



Republica Moldova

AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU REGLEMENTARE ÎN ENERGETICĂ

HOTĂRÎRE Nr. 497
din 20.12.2012

**privind aprobarea Metodologiilor de calculare, aprobare și
ajustare a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei
electrice și a tarifelor reglementate de furnizare a energiei
electrice**

Publicat : 01.03.2013 în Monitorul Oficial Nr. 42-47 art Nr : 241

MODIFICAT

[RMO60 din 22.03.13, MO60-63/22.03.13 pag.80](#)

Înregistrat:

Ministerul Justiției

nr.914 din 19 februarie 2013

Ministrul justiției

_____ Oleg EFRIM

În scopul funcționării eficiente a pieței energiei electrice și pentru desfășurarea activităților reglementate din sectorul electroenergetic în condiții de accesibilitate, fiabilitate, continuitate și transparență, în vederea deschiderii treptate a pieței de energie electrică și pentru asigurarea alimentării, în mod fiabil, și la costuri minime, a consumatorilor cu energie electrică, în conformitate cu articolele 8 și 51 din Legea nr. 124-XVIII din 23 decembrie 2009 cu privire la energia electrică (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2010, nr. 23-24, art. 33), Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică

HOTĂRĂȘTE:

1. Se aprobă:

Metodologia de calculare, aprobare și ajustare a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice (Anexa nr. 1).

Metodologia de calculare, aprobare și ajustare a tarifelor reglementate de furnizare a energiei electrice (Anexa nr. 2).

2. Metodologia de calculare, aprobare și ajustare a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și Metodologia de calculare, aprobare și ajustare a tarifelor reglementate de furnizare a energiei electrice se aplică pentru o perioadă de cinci din data publicării prezentei Hotărâri în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

3. Se abrogă Metodologia de calculare a tarifelor la energia electrică livrată consumatorilor, aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 256 din 10 august 2007 (Monitorul Oficial, 2007, nr. 127-130, art. 502),

înregistrată la Ministerul Justiției, la data de 14 august 2007, cu numărul 494.

DIRECTORUL GENERAL ANRE

Victor PARLICOV

Directori

Mariana Botezatu

Marin Profir

Leonid Belinschi

Nicolae Raileanu

Nr. 497. Chișinău, 20 decembrie 2012.

[anexa nr.1](#)

[Anexa nr.1 modificată prin RMO60 din 22.03.13, MO60-63/22.03.13 pag.80]

Anexa nr. 1
la Hotărârea
Consiliului
de administrație al
ANRE
nr. 497 din 20 decembrie
2012

METODOLOGIA DE CALCULARE, APROBARE ȘI AJUSTARE A TARIFELOR PENTRU SERVICIUL DE DISTRIBUȚIE A ENERGIEI ELECTRICE

Secțiunea 1

Dispoziții generale

1. Metodologia de calculare, aprobare și ajustare a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice (în continuare Metodologie) are ca scop stabilirea modului de calcul a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice prestat de către operatorii rețelelor de distribuție (în continuare RED).

2. Metodologia stabilește:

1) principiile, modul de calculare și de ajustare a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice;

2) modul de calculare și de aplicare a tarifelor diferențiate în funcție de nivelul de tensiune a rețelelor electrice la care sînt racordate instalațiile electrice ale consumatorilor finali;

3) componentele și modul de determinare a:

a) consumurilor materiale;

b) consumurilor privind retribuirea muncii;

c) uzurii mijloacelor fixe și a amortizării activelor nemateriale, inclusiv în cazul reevaluării acestora, pentru a asigura ca activele respective să nu fie depreciate mai mult de o dată și pentru a exclude activele care au fost primite cu titlul gratuit;

d) consumurilor aferente exploatării eficiente și întreținerii obiectelor rețelelor electrice de distribuție;

e) consumurilor aferente evidenței energiei electrice distribuite;

f) consumurilor aferente procurărilor de energie electrică în scopul acoperirii nivelului rezonabil și justificat al consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică în rețelele electrice de distribuție;

g) cheltuielilor comerciale, generale și administrative;

- h) altor consumuri și cheltuieli aferente activității de distribuție a energiei electrice;
- 4) modul de determinare a rentabilității activelor de distribuție;
- 5) principiile generale de efectuare a investițiilor în sectorul electroenergetic și modul de recuperare a acestora prin tarif;
- 6) modul de separare a consumurilor, a cheltuielilor și a rentabilității între activitățile practicate de RED și între rețelele electrice de distribuție cu diferite nivele de tensiune;
- 7) modul de determinare și de aprobare a costurilor de bază pentru serviciul de distribuție a energiei electrice;
- 8) modul de actualizare a costurilor de bază pentru perioada ulterioară celei în care au fost aprobate costurile de bază.

3. Tarifele pentru serviciul de distribuție a energiei electrice se determină la un kWh energie electrică distribuită, în cazul aplicării tarifelor de furnizare a energiei electrice consumatorilor finali de tip monom, iar, în cazul aplicării tarifelor de furnizare a energiei electrice consumatorilor finali de tip binom, - la un kW putere contractată, și sunt diferențiate în dependență de nivelul de tensiune a rețelilor electrice de distribuție la care sunt racordate instalațiile electrice ale consumatorilor finali.

Secțiunea 2

Principiile de reglementare, aplicate la determinarea tarifelor

4. Metodologia este bazată pe următoarele principii de reglementare:

- 1) separarea funcțională și contabilă, în conformitate cu prevederile Legii cu privire la energia electrică, a activității de distribuție de activitatea de furnizare a energiei electrice și de alte activități reglementate sau nereglementate, practicate de RED, iar din 2015 separarea legală a activității de distribuție de activitatea de furnizare a energiei electrice;
- 2) funcționarea eficientă și asigurarea viabilității financiare a RED prin stabilirea tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice în baza costurilor reale și strict necesare pentru desfășurarea activității, cu excluderea din calcul a tuturor consumurilor și cheltuielilor economic neargumentate, nejustificate și/sau care, conform procesului tehnologic, nu sunt necesare pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice;
- 3) prestarea calitativă și fiabilă a serviciului de distribuție a energiei electrice furnizorilor, consumatorilor finali, cu utilizarea eficientă a obiectelor rețelei electrice de distribuție;
- 4) desfășurarea în condiții de siguranță a activității de distribuție a energiei electrice;
- 5) includerea în tarifele pentru serviciul de distribuție a energiei electrice doar a costurilor reale, aferente prestării serviciului distribuție a energiei electrice prin rețelele electrice de distribuție de nivelul corespunzător de tensiune la care sunt racordate instalațiile electrice ale consumatorilor finali;
- 6) orientarea sistemului de determinare a tarifelor astfel ca RED, furnizorii, consumatorii finali să fie motivați în utilizarea eficientă a capacităților rețelilor electrice de distribuție;
- 7) promovarea investițiilor eficiente în rețelele electrice de distribuție;
- 8) eliminarea treptată a subvențiilor încrucișate;
- 9) asigurarea transparenței în procesul de reglementare a tarifelor.

5. Determinarea tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice se va efectua diferențiat, în dependență de nivelul tensiunii rețelilor electrice de distribuție la care sunt racordate instalațiile electrice ale consumatorilor finali. Prin Metodologie se disting trei nivele de tensiune a rețelilor electrice de distribuție:

“IT” –întăltă tensiune. La acest nivel de tensiune se referă rețelele electrice de distribuție de tensiunea 35-110 kV;

“MT” –medie tensiune. La acest nivel de tensiune se referă rețelele electrice de distribuție de tensiunea 6-10 kV;

„JT” joasă tensiune. La acest nivel de tensiune se referă rețelele electrice de distribuție de tensiunea 0,4 kV și mai joasă.

6. În componența rețelelor electrice de distribuție de „IT” se includ liniile electrice de distribuție de 110 și de 35 kV, alte active materiale pe termen lung și activele nemateriale direct aferente acestor rețele, amplasate de la punctele de delimitare cu rețelele electrice de transport până la punctele de intrare a acestor linii electrice în stațiile de transformare (transformatoare) de 35/10 kV, de 35/6 kV, de 110/35/10 kV, de 110/35/6 kV, de 110/10kV și de 110/6 kV, și până la punctele de delimitare a proprietății RED cu proprietatea consumatorilor finali, ale căror instalații electrice sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de „IT”.

7. În componența rețelelor electrice de distribuție de „MT” se includ stațiile de transformare (transformatoare) de 110/35/10 kV, de 110/35/6 kV, de 110/10 kV, de 110/6 kV, de 35/10 kV și 35/6 kV, toate liniile electrice de distribuție de 6 kV și de 10 kV, alte active materiale pe termen lung și activele nemateriale direct aferente acestor linii electrice, amplasate de la punctele de ieșire din stațiile de transformare (transformatoare) susmenționate până la stațiile de transformare (transformatoare) de 10/0,4 kV, de 6/0,4 kV și până la punctele de delimitare a proprietății RED cu proprietatea consumatorilor finali, ale căror instalații electrice sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de „MT”.

8. În componența rețelelor electrice de distribuție de „JT” se includ stațiile de transformare (transformatoare) de 10/0,4 kV și de 6/0,4 kV și mai jos, liniile electrice de distribuție de 0,4 kV și mai jos, alte active materiale pe termen lung și activele nemateriale direct aferente liniilor electrice de distribuție de 0,4 kV și mai jos, amplasate de la punctele de ieșire din stațiile de transformare (transformatoare) susmenționate și până la (inclusiv) punctele de delimitare a proprietății RED cu proprietatea consumatorilor finali, ale căror instalații electrice sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de „JT” sau până la locurile de consum în cazul consumatorilor casnici (până la clemele de ieșire ale întrerupătorului sau a echipamentului de măsurare).

Secțiunea 3

Calcularea tarifelor

9. Tarifele pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, determinate la un kWh energie electrică distribuită, diferențiate în funcție de nivelul tensiunii rețelelor electrice de distribuție, pentru fiecare an „n” se calculează conform formulelor:

1) Pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, prestat prin rețelele electrice de distribuție de înaltă tensiune:

$$TD_{nit}^m = \frac{VD_{nit}}{ED_{nt}} = \frac{CD_{nit} + RA_{nit}}{ED_{nt}} \quad (1)$$

2) Pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, prestat prin rețelele electrice de distribuție de medie tensiune:

$$TD_{nmt}^m = \frac{VD_{nmt}}{ED_{nmt} + ED_{njt}} = \frac{CD_{nmt} + RA_{nmt}}{ED_{nmt} + ED_{njt}} + TD_{nit}^m \quad (2)$$

ED_{nmt} ; ED_{njt} – cantitatea de energie electrică distribuită în anul „n” prin rețelele electrice de distribuție pentru consumatorii finali ale căror instalații electrice sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de medie și de joasă tensiune. Cantitatea de energie electrică distribuită prin fiecare tip de rețea („MT” și „JT”) se determină ca suma cantității totale de energie electrică

distribuită în anul „n” tuturor consumatorilor finali ale căror instalații electrice sunt racordate la rețeaua electrică de distribuție cu nivelul respectiv de tensiune, kWh;

ED_{nt} - cantitatea de energie electrică distribuită pe toate nivelele de tensiune ale rețelelor electrice de distribuție tuturor consumatorilor finali ale căror instalații electrice sunt racordate la aceste rețele, kWh. Adică:

$$ED_{nt} = ED_{nit} + ED_{nmt} + ED_{njt} \quad (4)$$

unde:

ED_{nit} - cantitatea de energie electrică distribuită în anul „n” prin rețelele electrice de distribuție pentru consumatorii finali ale căror instalații electrice sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de înaltă tensiune;

CD_{nit} ; CD_{nmt} ; CD_{njt} - costurile activității de distribuție a energiei electrice în anul „n”, aferente rețelelor electrice de distribuție de înaltă, de medie și de joasă tensiune (lei);

RA_{nit} ; RA_{nmt} ; RA_{njt} - rentabilitatea activelor utilizate în activitatea de distribuție a energiei electrice în anul „n”, aferentă rețelelor electrice de distribuție de înaltă, de medie și de joasă tensiune (lei). Rentabilitatea activelor în anul „n” aferentă fiecărui tip de rețea, în parte, se determină conform următoarelor formule:

1) pentru rețelele electrice de distribuție de înaltă tensiune:

$$RA_{nit} = \frac{RA_{nt}}{VBAD_{nt}} \times VBAD_{nit} \quad (5)$$

2) pentru rețelele electrice de distribuție de medie tensiune:

$$RA_{nmt} = \frac{RA_{nt}}{VBAD_{nt}} \times VBAD_{nmt} \quad (6)$$

3) pentru rețelele electrice de distribuție de joasă tensiune:

$$RA_{njt} = \frac{RA_{nt}}{VBAD_{nt}} \times VBAD_{njt} \quad (7)$$

unde:

RA_{nt} – rentabilitatea totală a activelor nete ale RED în anul „n”, determinată în conformitate cu prevederile Secțiunii 6 din Metodologie;

$VBAD_{nt}$ – valoarea de bilanț a mijloacelor fixe ale RED în anul „n”, aferente rețelelor electrice de distribuție. Această valoare se determină ca suma valorilor de bilanț a mijloacelor fixe ale rețelelor electrice de distribuție de înaltă tensiune, de medie tensiune și de joasă tensiune. Adică:

$$VBAD_{nt} = VBAD_{nit} + VBAD_{nmt} + VBAD_{njt} \quad (8)$$

unde:

$VBAD_{nit}$; $VBAD_{nmt}$; $VBAD_{njt}$ – valoarea de bilanț a mijloacelor fixe ale RED în anul „n”, aferente rețelelor electrice de distribuție de înaltă tensiune, de medie tensiune și de joasă tensiune.

10. În cazul determinării tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice pentru un kW putere contractată, acestea trebuie să asigure obținerea de către RED a acelorași venituri ca și în cazul tarifelor determinate la 1 kWh energie electrică distribuită. La determinarea

tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, menționate se utilizează aceiași parametri și elemente, aplicate la calcularea tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice pentru un kWh, excepție fiind înlocuirea în formulele de calcul a cantității de energie electrică distribuită cu parametrul puterea contractată de consumatorii finali. Tariful pentru serviciul de distribuție a energiei electrice pentru un kW putere contractată, stabilit pentru consumatorii finali, pentru anul „n” se va determina conform formulelor:

1) Pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, prestat prin rețelele electrice de distribuție de înaltă tensiune:

$$TD_{nit}^b = \frac{VD_{nit}}{PC_{nt}} = \frac{CD_{nit} + RA_{nit}}{PC_{nt}} \quad (9)$$

2) Pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, prestat prin rețelele electrice de distribuție de medie tensiune:

$$TD_{nmt}^b = \frac{VD_{nmt}}{PC_{nmt}} = \frac{CD_{nmt} + RA_{nmt}}{PC_{nmt} + PC_{njt}} + TD_{nit}^b \quad (10)$$

PC_{nt} – puterea totală maximă contractată de către toți consumatorii finali, instalațiile electrice ale cărora sunt racordate la rețele electrice de distribuție (kW), care este egală cu:

$$PC_{nt} = PC_{nit} + PC_{nmt} + PC_{njt} \quad (12)$$

unde:

PC_{nit} ; PC_{nmt} ; PC_{njt} –puterea maximă contractată de către toți consumatorii finali instalațiile electrice ale cărora sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de înaltă, de medie și de joasă tensiune (kW). Puterea maximă contractată se determină anual în baza puterii indicate în contractele încheiate de consumatorii finali. Puterea maximă contractată poate fi redusă, la solicitarea consumatorului final, doar pentru anul următor de reglementare.

Tariful pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, bazat pe puterea contractată se va aplica consumatorilor finali lunar. Pentru aceasta tariful pentru puterea contractată determinat anual se va împărți la 12.

Secțiunea 4

Componenta consumurilor și a cheltuielilor activității de distribuție a energiei electrice

11. În costurile activității de distribuție a energiei electrice în anul „n” (CD_n) se includ:

1) consumurile și cheltuielile RED aferente procesului de distribuție a energiei electrice (CDD_n);

2) alte consumuri și cheltuieli (ACD_n);

3) devierile tarifare (Dev_{n-1}). Aceste devieri, pozitive sau negative, generate din activitatea de distribuție a energiei electrice în anul “n-1” (perioada precedentă), care trebuie luate în calculul tarifului anului “n” (perioada pentru care se stabilește tariful), actualizate la rata

de rentabilitate (R_{rn}), în baza valorilor acestor devieri, determinate lunar. Aceste devieri pot apărea ca rezultat al diferențelor între parametrii estimați în procesul de stabilire a tarifelor pentru anul „n-1” și cei reali obținuți în anul „n-1”.

Adică, costurile activității de distribuție a energiei electrice, ale RED, în anul „n” sunt egale cu:

$$CD_n = CDD_n + ACD_n - Dev_{n-1} \quad (13)$$

12. În componența consumurilor și a cheltuielilor aferente procesului de distribuție a energiei electrice (CDD_n) se includ următoarele componente:

1) uzura mijloacelor fixe și amortizarea activelor nemateriale, aferente activității de distribuție (UAD_n);

2) consumurile de întreținere și de exploatare a mijloacelor fixe și a activelor nemateriale, aferente procesului de distribuție a energiei electrice (CID_n);

3) consumurile legate de evidența energiei electrice distribuite prin rețelele electrice de distribuție (CED_n);

4) costul consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică admise în rețelele electrice de distribuție (CPD_n).

13. Componența consumurilor și a cheltuielilor nemijlocit aferente procesului de distribuție a energiei electrice pentru fiecărui tip de rețea electrică de distribuție (de înaltă, de medie și de joasă tensiune) în anul „n” va fi:

1) Pentru rețelele electrice de distribuție de înaltă tensiune:

$$CDD_{nit} = UAD_{nit} + CID_{nit} + CED_{nit} + CPD_{nit} \quad (14)$$

2) Pentru rețelele electrice de distribuție de medie tensiune:

$$CDD_{nmt} = UAD_{nmt} + CID_{nmt} + CED_{nmt} + CPD_{nmt} \quad (15)$$

3) Pentru rețelele electrice de distribuție de joasă tensiune:

$$CDD_{njt} = UAD_{njt} + CID_{njt} + CED_{njt} + CPD_{njt} \quad (16)$$

unde:

UAD_{nit} ; UAD_{nmt} ; UAD_{njt} – uzura mijloacelor fixe și amortizarea activelor nemateriale în anul „n”, aferente rețelilor electrice de distribuție de înaltă, de medie și de joasă tensiune, determinată în conformitate cu prevederile punctelor 18-22 din Metodologie;

CID_{nit} ; CID_{nmt} ; CID_{njt} - consumuri de întreținere și de exploatare în anul „n”, aferente nemijlocit rețelilor electrice de distribuție de înaltă, de medie și de joasă tensiune;

CED_{nit} ; CED_{nmt} ; CED_{njt} – consumurile legate de evidența energiei electrice distribuite prin rețelele electrice de distribuție de înaltă, de medie și de joasă tensiune;

CPD_{nit} ; CPD_{nmt} ; CPD_{njt} - costul în anul „n” al consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică în rețelele electrice de distribuție de înaltă, de medie și de joasă tensiune.

14. În componența categoriei „Alte consumuri și cheltuieli (ACD_n)” se includ toate celelalte consumuri și cheltuieli ale activității de distribuție a energiei electrice, care nu țin nemijlocit de procesul tehnologic de distribuție a energiei electrice. Din aceste cheltuieli fac parte:

- 1) cheltuielile comerciale, generale și administrative (CGA_n);
- 2) alte cheltuieli de distribuție (AC_n).

Adică, în fiecare an „n” aceste cheltuieli vor fi egale cu:

$$ACD_n = CGA_n + AC_n \quad (17)$$

15. Cheltuielile ACD se determină integral pe RED și se repartizează pe fiecare tip de rețea proporțional energiei electrice distribuite conform următoarelor formule:

- 1) Pentru rețelele electrice de distribuție de înaltă tensiune:

$$ACD_{nit} = \frac{ACD_n}{ED_{nt}} \times ED_{nit} \quad (18)$$

- 2) Pentru rețelele electrice de distribuție de medie tensiune:

$$ACD_{nmt} = \frac{ACD_n}{ED_{nt}} \times ED_{nmt} \quad (19)$$

- 3) Pentru rețelele electrice de distribuție de joasă tensiune:

$$ACD_{njt} = \frac{ACD_n}{ED_{nt}} \times ED_{njt} \quad (20)$$

16. Devierile tarifare se determină integral pentru activitatea de distribuție reieșind din modificarea reală, în decursul anului „n-1”, a parametrilor influenți față de cei estimativi, luați în calcul la stabilirea tarifelor. Aceste devieri se determină separat pentru fiecare lună în parte din anul „n-1” cu actualizarea acestora la rata anuală de rentabilitate (R_{rn}) corelată cu numărul de luni de la apariția devierilor pînă la includerea acestora în tarif. Repartizarea devierilor tarifare pe tipul de rețele electrice de distribuție se efectuează proporțional cantităților de energie electrică distribuită prin aceste rețele conform formulelor:

- 1) Pentru rețelele electrice de distribuție de înaltă tensiune:

$$Dev_{nit} = \frac{Dev_{n-1}}{ED_{nt}} \times ED_{nit} \quad (21)$$

- 2) Pentru rețelele electrice de distribuție de medie tensiune:

$$Dev_{nmt} = \frac{Dev_{n-1}}{ED_{nt}} \times ED_{nmt} \quad (22)$$

- 3) Pentru rețelele electrice de distribuție de joasă tensiune:

$$Dev_{njt} = \frac{Dev_{n-1}}{ED_{nt}} \times ED_{njt} \quad (23)$$

17. În total costurile activității de distribuție a energiei electrice, aferente fiecărui tip de rețea electrică de distribuție, în anul „n”, au următoarea componență:

1) Pentru rețelele electrice de distribuție de înaltă tensiune:

$$CD_{nit} = CDD_{nit} + ACD_{nit} - Dev_{nit} \quad (24)$$

2) Pentru rețelele electrice de distribuție de medie tensiune:

$$CD_{nmt} = CDD_{nmt} + ACD_{nmt} - Dev_{nmt} \quad (25)$$

3) Pentru rețelele electrice de distribuție de joasă tensiune:

$$CD_{njt} = CDD_{njt} + ACD_{njt} - Dev_{njt} \quad (26)$$

Secțiunea 5 Determinarea consumurilor și a cheltuielilor

18. Metodologia prevede că uzura anuală a mijloacelor fixe și amortizarea activelor nemateriale utilizate pentru desfășurarea activității de distribuție se determină utilizând metoda casării liniare, care conduce la defalcări uniforme a uzurii în componența consumurilor și a cheltuielilor, pe toată durata de funcționare utilă a mijloacelor fixe și a activelor nemateriale, conform formulelor:

1) pentru RED Union Fenosa:

$$UAD_n = UAD_{en} + UAD_{in} = \left(\frac{VNA_e - VNA_{ef}}{DV_e} + \sum_{k=1}^m \frac{VIAD_{k,n-1}}{DV_k} \right) \times LeiD_n \quad (27)$$

2) pentru celelalte RED:

$$UAD_n = \sum_{k=1}^m \frac{VIAT_{k,n-1} - VIAF_k}{DV_k} \quad (28)$$

unde:

UAD_{en} – uzura în anul „n” a mijloacelor fixe existente pînă la privatizare;

UAD_{in} - uzura mijloacelor fixe și amortizarea activelor nemateriale noi în anul „n”, date în exploatare după privatizare în urma investițiilor efectuate conform planurilor de investiții aprobate de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică (în continuare ANRE) (din anul 2000 pînă-n anul „n-1”);

VNA_e - valoarea netă a mijloacelor fixe existente la data privatizării. Această valoare, corectată prin Metodologia de calculare a tarifelor la energia electrică livrată consumatorilor, aprobată prin Hotărîrea Consiliului de Administrație al ANRE nr. 256 din 10.08.2007, este egală cu 130.793 mii dolari SUA;

VNA_{ef} - valoarea netă a activelor existente pînă la privatizare, dar care după destinație se referă la activitatea de furnizare a energiei electrice;

DV_e - durata de funcționare utilă a mijloacelor fixe existente pînă la privatizare, egală cu 15 ani;

DV_k - durata de funcționare utilă a activelor de categoria “k”, care trebuie să corespundă duratei reale de viață a activului. Totodată, această durată nu poate fi mai mică decît durata

indicată în Catalogul mijloacelor fixe și activelor nemateriale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 338 din 21.03 2003;

LeiDn - cursul oficial, mediu de schimb al leului moldovenesc față de dolarul SUA în anul „n”;

VIADk_{n-1} - valoarea de intrare a activelor noi, aferente activității de distribuție, date în exploatare din 2000 (în cazul RED Union Fenosa), din 2003 (în cazul celorlalte RED), și până în anul „n-1” în urma investițiilor efectuate conform planurilor de investiții aprobate de ANRE. Această valoare se determină în baza formulei:

$$VIADk_{n-1} = VIATk_{n-1} - VIAFk \quad (29)$$

unde:

VIATk_{n-1} - valoarea totală de intrare a activelor materiale pe termen lung și a activelor nemateriale din categoria „k”, date în exploatare în conformitatea cu planurile de investiții aprobate de ANRE până la finele anului „n-1”. Pentru RED Union Fenosa, componenta **VIATk_{n-1}** este valoarea de intrare a activelor noi date în exploatare în urma investițiilor efectuate în strictă conformitate cu planurile de investiții prevăzute în contractul de vânzare - cumpărare a acțiunilor (2000 - 2006) și conform planurilor de investiții ulterioare (din 2007- până la finele anului „n-1”), aprobate de ANRE. Pentru celelalte RED, componenta **VIATk_{n-1}** este egală cu valoarea de intrare a activelor de distribuție existente până în anul 2003 și cele noi date în exploatare din anul 2003 și până la finele anului „n-1”, în urma investițiilor efectuate în conformitate cu planurile de investiții aprobate de ANRE. Categoriile „k” se formează prin gruparea activelor cu durată de viață identică din punct de vedere economic. Nu se includ în calculul valorii de intrare următoarele active: terenurile; mijloacele fixe neutilizate în activitatea de distribuție; activele finanțate din contribuții financiare, indiferent care este sursa acestora; activele primite cu titlul gratuit și din donații; activele obținute în rezultatul racordării la rețelele electrice de distribuție; activele aferente altor activități decât cea de distribuție a energiei electrice; activele cu destinație locativ-comunală, social culturală; activele materiale și nemateriale date în exploatare de către RED în afara planurilor de investiții aprobate de ANRE;

VIAFk – valoarea de intrare, în anii 2000-2012 la RED Union Fenosa și în anii 2003-2012 la RED Nord și RED Nord-Vest, a activelor materiale și nemateriale pe termen lung noi, date în exploatare în urma investițiilor efectuate în conformitate cu planurile de investiții aprobate de ANRE, dar care, după destinație, se referă la activitatea de furnizare a energiei electrice.

19. În cazul reevaluării de către RED a mijloacelor fixe și a activelor nemateriale pe termen lung, Metodologia prevede că valoarea maximă de creștere a uzurii în urma reevaluării ce urmează a fi acceptată de ANRE în tarif nu va depăși valoarea cumulativă a indicelui prețurilor din industria construcțiilor, înregistrat, în perioada de la anul reevaluării precedente și până în anul în care se efectuează reevaluarea curentă, și publicat anual de Biroul Național de Statistică al Republicii Moldova. De asemenea, în cazul reevaluării, nu se admite includerea în calculul tarifului a uzurii activului valoarea de înlocuire a căruia a fost deja depreciată prin tarif.

20. În cazul utilizării în procesul de distribuție a energiei electrice a mijloacelor fixe existente până la privatizare și pe deplin depreciate tarifar, Metodologia prevede posibilitatea aplicării, în scopuri tarifare, a unei metode alternative, alta decât metoda reevaluării acestor mijloace fixe. Metoda dată prevede includerea în consumurile anuale de întreținere și de exploatare a rețelelor electrice de distribuție a costului corespunzător prelungirii duratei de exploatare a respectivelor active, fără a efectua reevaluarea lor. Costul în cauză este constant și

se stabilește la nivelul de 4,8 % din valoarea netă a activelor existente la data privatizării, aferentă VNAe din punctul 18 al Metodologiei.

Dacă, pe parcursul perioadei de valabilitate a Metodologiei, RED va aplica metoda alternativă doar într-o anumită perioadă de timp, iar ulterior va aplica metoda reevaluării, ANRE va diminua valoarea uzurii/amortizării activelor, pentru perioada utilizării metodei de reevaluare, în cuantumul costului corespunzător prelungirii duratei de exploatare a activelor incluse în consumurile de întreținere și de exploatare a rețelelor electrice de distribuție, aplicate în perioada aplicării metodei alternative.

21. Apartenența activelor, determinarea valorilor de intrare, a valorilor nete, și, ulterior, a uzurii

acestora se efectuează în fiecare an, pentru fiecare tip de rețea în parte (de înaltă, de medie și de joasă tensiune). În componența activelor nemijlocit aferente tipului concret de rețea electrică de distribuție se includ:

1) în rețelele electrice de distribuție de „IT” – liniile electrice aeriene și subterane de 35 - 110 kV, echipamentele de măsurare a energiei electrice în scopuri comerciale - mijloace fixe ale RED, date în exploatare în conformitate cu planurile de investiții aprobate de ANRE în scopuri tarifare, alte mijloace fixe și active nemateriale, care aparțin sau sînt utilizate la deservirea, în exclusivitate, a rețelelor electrice de distribuție de înaltă tensiune;

2) în rețelele electrice de distribuție de „MT” – liniile electrice aeriene și subterane de 6 - 10 kV, stațiile de transformare (transformatoarele) de 110/35/10, de 110/35/6, de 110/10kV, de 110/6kV, de 35/10kV și de 35/6kV, echipamentele de măsurare a energiei electrice în scopuri comerciale - mijloace fixe ale RED, date în exploatarea în conformitate cu planurile de investiții aprobate de ANRE în scopuri tarifare, alte mijloace fixe și active nemateriale, care aparțin sau sînt utilizate la deservirea, în exclusivitate, a rețelelor electrice de distribuție de medie tensiune;

3) în rețelele electrice de distribuție de „JT” – stațiile de transformare (transformatoarele) 10/0,4kV, 6/0,4 kV și mai jos, liniile electrice aeriene și subterane de 0,4 kV și mai jos, instalațiile de racordare și echipamentele de măsurare a energiei electrice în scopuri comerciale - mijloace fixe ale RED, date în exploatare în conformitate cu planurile de investiții aprobate de ANRE în scopuri tarifare, alte mijloace fixe și active nemateriale, care aparțin sau sînt utilizate la deservirea, în exclusivitate, a rețelelor electrice de distribuție de joasă tensiune.

22. Activele de distribuție care nu pot fi repartizate direct pe tipul concret de rețea, activele subdiviziunilor auxiliare (de reparație, de exploatare, de transport, etc.), activele cu destinație comercială și administrativă și uzura acestora se divizează între rețelele electrice de distribuție de înaltă, de medie și de joasă tensiune proporțional valorii de bilanț a activelor aferente nemijlocit fiecărui tip de rețea electrică de distribuție în parte (de înaltă, de medie și de joasă tensiune).

23. La consumurile de întreținere a rețelelor electrice de distribuție (CID) se atribuie toate costurile argumentate, necesare pentru realizarea planurilor de întreținere și de reparație a rețelelor electrice de distribuție, a altui utilaj, echipament și active utilizate în procesul tehnologic de distribuție a energiei electrice. Aceste consumuri sunt compuse din: consumurile privind retribuirea muncii personalului încadrat în procesul de întreținere și de exploatare a activelor materiale pe termen lung și a activelor nemateriale, aferente procesului de distribuție a energiei electrice; consumurile materiale necesare pentru întreținerea și exploatarea activelor de distribuție; consumurile nemijlocit aferente întreținerii și exploatării utilajului și a instalațiilor de distribuție a energiei electrice. Aceste cheltuieli se determină potrivit formulei:

$$CID = CRD + CMD + CIED, \quad (30)$$

unde:

CRD – consumurile privind retribuirea muncii personalului încadrat în procesul de distribuție a energiei electrice, de deservire, de întreținere și de exploatare a rețelelor electrice de distribuție și a unităților auxiliare. În aceste consumuri se includ atât consumurile de retribuire a muncii, precum și impozitele aferente acestora prevăzute de legea în domeniu (contribuții de asigurări sociale de stat obligatorii și de asigurare obligatorie de asistență medicală). Consumurile privind retribuirea muncii se determină de către RED pentru primul an de valabilitate a Metodologiei - anul de bază (CRDo), reieșind din: numărul necesar de angajați pentru deservirea, pentru întreținerea în stare normală de lucru și pentru exploatarea rețelelor electrice de distribuție, a stațiilor de transformare (transformatoare), a altui utilaj și echipament aferent rețelelor electrice de distribuție și unităților auxiliare aferente distribuției; categoria de calificare a acestora; cuantumul minim garantat al salariului în sectorul real; coeficientul complexității din ramură; regimul și condițiile de lucru; alte plăți și sporuri stabilite de legislație; tarifele contribuțiilor de asigurări sociale de stat obligatorii și prima de asigurare obligatorie de asistență medicală. Aceste consumuri se determină de RED, se examinează și se aprobă de către ANRE ca fiind consumuri de bază pentru toată perioada de valabilitate a Metodologiei. Pentru fiecare an ulterior anului „n” aceste consumuri se actualizează reieșind din indicii prețului de consum din Republica Moldova (RM) și din indicii care va lua în considerație ridicarea eficienței activității RED, conform formulei:

$$CRD_n = CRD_0 \times \prod (1 + IPCM_n - X_1) \quad (31)$$

unde:

IPCM_n- indicele prețului de consum în Republica Moldova în anul „n”, publicat de Biroul Național de Statistică al Republicii Moldova ;

X₁ - indicii de creștere a eficienței RED pentru reducerea costurilor de distribuție. Acest indice este stabilit constant pentru toată perioadă de valabilitate a Metodologiei în proporție de 20% din indicii prețului de consum din Republica Moldova, adică $X_1 = 0,2IPCM_n$.

CMD – consumurile materiale necesare pentru deservirea, pentru întreținerea și pentru exploatarea rețelelor electrice de distribuție și a unităților auxiliare. Aceste consumuri se calculează pentru primul an de valabilitate a Metodologiei - anul de bază (CMD₀), reieșind din cantitatea fiecărui tip de material necesar, determinată în baza normelor de utilizare și a analizei materialelor utilizate de RED în perioada precedentă de reglementare, pentru întreținerea și pentru exploatarea rețelelor electrice de distribuție, a altor mijloace fixe și active nemateriale, în conformitate cu cerințele tehnice de exploatare și cu planurile de deservire, de reparație, de întreținere și de exploatare a acestora și reieșind din prețurile minime de pe piață, ca rezultat al achizițiilor efectuate în conformitate cu regulamentul aprobat de ANRE. Analogic consumurilor aferente remunerării muncii, aceste consumuri se determină de RED, se examinează și se aprobă de către ANRE ca fiind consumuri de bază pentru toată perioada de valabilitate a Metodologiei. Pentru fiecare an „n”, aceste consumuri se actualizează în conformitate cu următoarea formulă:

$$CMD_n = CMD_0 \times \prod \left[(1 + HICP_n - X_2) \times (1 + \Delta NC_n) \right] \times \left(\frac{LeiD_n}{LeiD_{n-1}} \right) \quad (32)$$

unde:

HICP_n - indicele prețului cu amănuntul al SUA în anul “n”, publicat de către Departamentul Muncii al SUA;

X₂ - indicii de creștere a eficienței RED pentru reducerea costurilor de distribuție. Acest

indice este stabilit constant pentru toată perioadă de valabilitate a Metodologiei în proporție de 20% din indicele prețului de consum al SUA, adică $X_2 = 0,2 \text{ HIPC}_n$;

ΔNC_n - modificarea numărului locurilor de consum ale consumatorilor finali ale căror instalații electrice sunt racordate la rețelele electrice de distribuție, care se determină conform formulei:

$$\Delta NC_n = \frac{NC_n - NC_{n-1}}{NC_{n-1}} \quad (33)$$

unde:

NC_n – numărul locurilor de consum ale consumatorilor finali ale căror instalații electrice sunt racordate la rețelele electrice de distribuție în anul de reglementare „n”;

NC_{n-1} – numărul locurilor de consum ale consumatorilor finali instalațiile electrice ale căror erau racordate la rețelele electrice de distribuție în anul „n-1”.

$LeiD_n$ - cursul oficial mediu de schimb al leului moldovenesc față de dolarul SUA în anul “n”, anul pentru care se actualizează costurile, publicat de Banca Națională a Moldovei;

$LeiD_{n-1}$ – cursul oficial, mediu de schimb al leului moldovenesc față de dolarul SUA în anul precedent, publicat de Banca Națională a Moldovei.

$CIED_n$ - consumurile aferente întreținerii și exploatării rețelelor electrice de distribuție, a altui utilaj de distribuție, a utilajului și a instalațiilor unităților auxiliare. Aceste cheltuieli se determină pentru primul an de valabilitate al Metodologiei, anul de bază (CIED₀), reieșind din contractele de antrepriză încheiate cu terțe părți în rezultatul achiziției de lucrări și de servicii, efectuate în conformitate cu prevederile legislației. Aceste consumuri se determină de RED, se examinează și se aprobă de către ANRE ca fiind cheltuieli de bază pentru toată perioada de valabilitate a Metodologiei. Pentru fiecare următor an „n”, cheltuielile în cauză se actualizează în conformitate cu următoarea formulă:

$$CIED_n = CIED_0 \times \prod \left[(1 + IPCM_n - X_1) \times (1 + \Delta NC_n) \right]$$

(34)

24. În majoritatea cazurilor, consumurile de întreținere a rețelelor electrice de distribuție (în componența cărora intră consumurile aferente remunerării muncii, consumurile materiale și consumurile de întreținere și de exploatare) nu pot fi determinate separat pentru fiecare tip de rețea; de aceea Metodologia prevede repartizarea acestora pe fiecare tip de rețea, proporțional valorii de bilanț a activelor nemijlocit aferente tipului respectiv de rețea (de înaltă, de medie sau de joasă tensiune). Adică:

1) pentru rețelele electrice de distribuție de înaltă tensiune:

$$CID_{nit} = \frac{CID_n}{VBAD_{nt}} \times VBAD_{nit} = \frac{(CRD_n + CMD_n + CIED_n)}{VBAD_{nt}} \times VBAD_{nit}$$

(35)

2) pentru rețelele electrice de distribuție de medie tensiune:

$$CID_{nmt} = \frac{CID_n}{VBAD_{nt}} \times VBAD_{nmt} = \frac{(CRD_n + CMD_n + CIED_n)}{VBAD_{nt}} \times VBAD_{nmt}$$

(36)

3) pentru rețelele electrice de distribuție de joasă tensiune:

$$CID_{njt} = \frac{CID_n}{VBAD_{nt}} \times VBAD_{njt} = \frac{(CRD_n + CMD_n + CIED_n)}{VBAD_{nt}} \times VBAD_{njt}$$

(37)

25. Consumurile legate de evidența energiei electrice distribuite (CED) sunt compuse din cheltuielile aferente controlului echipamentelor de măsurare a energiei electrice în scopuri comerciale, citirii lunare a echipamentelor de măsurare a energiei electrice în scopuri comerciale, instalate la punctele de delimitare cu rețeaua electrică de transport și cu instalațiile electrice ale consumatorilor finali, care sunt racordate la rețelele electrice de distribuție, întocmirii bilanțului energiei electrice intrate și ieșite din rețea, determinării consumului tehnologic și a pierderilor de energie electrică în rețelele electrice de distribuție, transmiterii lunare furnizorilor și/sau consumatorilor eligibili a datelor privind energia electrică distribuită fiecărui consumator, la fiecare loc de consum. La aceste cheltuieli se referă consumurile aferente remunerării muncii personalului încadrat în acest proces, consumurile materiale necesare pentru efectuare evidenței energiei electrice și cheltuielile privind serviciile prestate de terți aferente evidenței energiei electrice. Aceste cheltuieli se determină de RED, se examinează și se aprobă de ANRE pentru primul an de valabilitate a Metodologie - anul de bază (CED_0) integral pe RED, iar în următorii ani se actualizează conform formulei:

$$CED_n = CED_0 \times \prod_1 \left[(1 + IPCM_n - X_1) \times (1 + \Delta NC_n) \right]$$

(38)

Repartizarea acestor cheltuieli între rețelele electrice de distribuție de înaltă, de medie și de joasă tensiune se efectuează proporțional cantității de energie electrică distribuită consumatorilor finali ale căror instalații electrice sunt racordate la nivelul respectiv de tensiune a rețelelor electrice de distribuție.

26. Costul consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică în rețelele electrice de distribuție (CPD) pentru fiecare an „n” se determină de către RED integral, pe rețelele electrice de distribuție, și separat, pentru fiecare tip de rețea electrică de distribuție (de înaltă, de medie și de joasă tensiune), reieșind din cantitatea de energie electrică necesară de a fi procurată pentru acoperirea consumului tehnologic și a pierderilor de energie electrică, admise, în scopuri tarifare, în rețelele electrice de distribuție și din prețul mediu de procurare a energiei electrice în anul „n” pentru acoperirea acestor necesități. Adică, în fiecare an „n” pentru fiecare tip de rețea electrică de distribuție, costul consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică în rețelele electrice de distribuție se determină conform formulelor:

1) pentru rețelele electrice de distribuție de înaltă tensiune:

$$CPD_{nit} = PD_{nit} \times PEn \quad (39)$$

2) pentru rețelele electrice de distribuție de medie tensiune:

$$CPDnmt = PDnmt \times PEn \quad (40)$$

3) pentru rețelele electrice de distribuție de joasă tensiune:

$$CPDnjt = PDnjt \times PEn \quad (41)$$

unde:

CPDnit; CPDnmt; CPDnjt – costul consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică în rețelele electrice de distribuție de înaltă, de medie și de joasă tensiune;

PEn – prețul mediu de procurare în anul „n” de către RED a energiei electrice destinate acoperirii consumului tehnologic și a pierderilor de energie electrică în rețelele electrice de distribuție. Prețul mediu de procurare a energiei electrice se determină la barele de intrare în rețelele electrice de distribuție, reieșind din: prețurile de procurare a energiei electrice de la producătorii locali sau din import, după caz, tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice și pierderile de energie electrică în rețelele electrice de transport (când aceste pierderi nu sunt incluse în tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice).

PDnit; PDmt; PDnjt – consumul tehnologic și pierderile medii anuale de energie electrică, admise, în scopuri tarifare, în rețelele electrice de distribuție de înaltă, de medie și de joasă tensiune, exprimate în kWh. Acest consum și pierderi de energie electrică sînt constituite din două componente:

1 - consumul tehnologic și pierderile tehnice de energie electrică în rețelele electrice de distribuție;

2 - pierderile comerciale de energie electrică în rețelele electrice de distribuție.

27. Consumul tehnologic și pierderile tehnice de energie electrică în rețelele electrice de distribuție se determină de RED în conformitate cu prevederile Instrucțiunii pentru calcularea consumului tehnologic în rețelele electrice, aprobată prin Hotărîrea ANRE nr. 190 din 30.08.2005, integral și pentru fiecare tip de rețea, în parte, conform rezultatelor anului 2012, și se aprobă de ANRE în valori procentuale la cantitatea de energie electrică intrată în rețelele electrice de distribuție, constante pe toată perioada de valabilitate a Metodologiei. Referitor la pierderile comerciale Metodologia prevede pentru primii 2 ani de valabilitate a Metodologiei un nivel de 2,0% din cantitatea totală de energie electrică intrată în rețelele electrice de distribuție, în următorii 2 ani – 1,5%, iar ulterior - 1,0%. Consumurile tehnologice și pierderile de energie electrică în kWh, calculate integral în rețelele electrice de distribuție, trebuie să fie egale cu suma acestor pierderi calculate separat pentru rețelele electrice de distribuție de înaltă, de medie și de joasă tensiune. Adică:

$$PDnt = PDnit + PDnmt + PDnjt \quad (42)$$

unde:

PDnt - consumul tehnologic și pierderile de energie electrică, calculate integral pe toate rețelele electrice de distribuție.

28. În cheltuielile comerciale, generale și administrative ale RED (CGA) se includ cheltuieli ce țin de: remunerarea muncii personalului serviciului de marketing, a personalului administrativ și de conducere, consumurile materiale, de întreținere și de exploatare a activelor de uz comercial și administrativ, cheltuielile pentru tele-radio comunicații cu destinație comercială, generală și administrativă, comisioanele achitate băncilor și poștei pentru serviciile prestate, cheltuielile de birotică, de pază și de asigurare a securității, întreținerea transportului auto de serviciu, deplasarea personalului secției marketing și a celui de conducere, cheltuielile

legate de pregătirea și de reciclarea cadrelor și alte consumuri și cheltuieli necesare și justificate pentru desfășurarea activității de distribuție a energiei electrice. Aceste cheltuieli se determină de către RED pentru primul an de valabilitate a Metodologiei, - anul de bază (CGAo), se aprobă de ANRE pentru toată perioada de valabilitate a Metodologiei, și în fiecare următor an „n” se actualizează în conformitate cu formula:

$$CGA_n = CGA_0 \times \prod (1 + IPCM_n - X_1) \quad (43)$$

29. Alte cheltuieli de distribuție (ACn) includ cheltuielile aferente creării fondului de rulment, achitării impozitelor și taxelor care conform legislației se atribuie la cheltuieli. Aceste cheltuieli se determină pentru fiecare an în parte conform formulei:

$$AC_n = CFR_n + T_n \quad (44)$$

unde:

Tn – impozite, taxe și alte plăți justificate și necesare de a fi achitate în anul „n”, care conform legislației se atribuie la cheltuieli;

CFRn - cheltuielile aferente fondului de rulment în anul „n”, care se determină conform formulei:

$$CFR_n = \frac{\alpha}{365} \times (CDD_n + CGA_n + T_n - UAD_n) \times R_{rn} \quad (45)$$

unde:

α - necesitatea în fond de rulment, exprimat în zile de facturări anuale. Prin Metodologie se stabilește $\alpha = 10$ zile, determinată în baza regimului de achitare de către furnizori a serviciului de distribuție a energiei electrice, conform actelor normative în vigoare și a regimului de plăți pentru necesitățile RED (procurări de materiale, achitări de servicii, alte plăți);

Rrn - rata de rentabilitate în anul „n” a activelor, determinată în conformitate cu prevederile din Secțiunea 6 din Metodologie.

Secțiunea 6 Determinarea rentabilității

30. Metodologia prevede că rentabilitatea RED în fiecare an „n” se determină reieșind din valoarea netă a mijloacelor fixe și a activelor nemateriale aferente activității de distribuție a energiei electrice și reieșind din rata de rentabilitate a activelor, conform formulei:

1) pentru RED Union Fenosa:

$$RAn = VNADn \times Rrn \times LeiDn = (VNADen + VNADin) \times Rrn \times LeiDn \quad (46)$$

unde:

VNADn - valoarea netă reglementată în anul “n” a mijloacelor fixe și a activelor nemateriale ale RED utilizate în activitatea de distribuție a energiei electrice;

VNAD_{en} – valoarea netă reglementată în anul “n” a mijloacelor fixe inițial existente, utilizate în activitatea de distribuție a energiei electrice, care în perioada anilor 2013-2014 este egală cu 27,3 mil dolari SUA, iar în perioada ulterioară va fi egală cu zero;

VNAD_{in} – valoarea netă reglementată în anul “n” a mijloacelor fixe și a activelor nemateriale de distribuție noi, date în exploatare din anul 2000 și până la finele anului “n-1”, în urma investițiilor efectuate în conformitate cu planurile de investiții aprobate de ANRE și luate în calcul în scopuri tarifare în această perioadă. Valoarea netă a activelor se determină ca diferență dintre valoarea de intrare a activelor, date în exploatare în perioada vizată în strictă conformitate cu planurile de investiții aprobate de ANRE și uzura (amortizarea) acestor active, acumulată în această perioadă, conform formulei:

$$VNAD_{in} = \sum_{k=1}^m VIAD_{k,n-1} - DF n_{n-1} \quad (47)$$

unde:

DF_{n-1} - uzura (amortizarea) activelor noi de distribuție, acumulată de la darea în exploatare până la finele anului „n-1”;

R_{rn} - rata reglementată a rentabilității activelor în anul „n”.

2) pentru RED Nord și Nord – Vest :

$$RA_n = VNAD_n \times R_{rn} = (VNAD_{en} + VNAD_{in}) \times R_{rn} \quad (48)$$

unde:

VNAD_{en} – valoarea netă reglementată în anul “n” a mijloacelor fixe inițial existente, care se determină în baza formulei:

$$VNAD_{en} = VNAD_{ei} - (VNAD_{ei} \times 0,067 DV_{n-1}) \quad (49)$$

unde:

DV_{n-1} - durata de exploatare a activelor existente din anul 2003 și până în anul „n-1”;

VNAD_{ei} – valoarea netă reglementată a mijloacelor fixe, existente la 01.01.2003, aferente activității de distribuție a energiei electrice. Această valoare se determină conform formulei:

$$VNAD_{ei} = VNA_{et} - VNA_{ef} \quad (50)$$

unde:

VNA_{et}- valoarea netă a tuturor mijloacelor fixe aflate în funcțiune la 01.01.2003. Această valoare constituia: pentru RED „Nord” -182,1 mil. Lei, și pentru RED „Nord-est” -125,7 mil. lei;

VNA_{ef}- valoarea netă a mijloacelor fixe existente la 01.01.2013, dar care, după destinație țin de activitatea de furnizare a energiei electrice sau de alte activități decât cea de distribuție.

VNAD_{in} - valoarea netă reglementată în anul “n” a mijloacelor fixe și a activelor nemateriale de distribuție, date în exploatare din anul 2003 și până la finele anului “n-1”, în urma investițiilor efectuate în conformitate cu planurile de investiții aprobate de ANRE și luate în calcul în scopuri tarifare în această perioadă. Această valoare se determină conform formulei (47) din Metodologie.

31. În cazul reevaluării mijloacelor fixe și a activelor nemateriale (atât a celor existente,

precum și a celor noi), valoarea netă a acestora luată în calculul rentabilității se va determina în baza formulei:

$$VNAD_n = \frac{VNAD_{rn}}{K} \quad (51)$$

unde:

$VNAD_{rn}$ – valoarea netă în anul „n” a mijloacelor fixe și a activelor nemateriale pe termen lung, după reevaluare;

K – coeficientul modificării valorii activelor în rezultatul reevaluării. Acest coeficient se determină la data efectuării reevaluării reieșind din raportul valorii de bilanț a mijloacelor fixe și a activelor nemateriale, determinate după reevaluare, la valoarea de bilanț a acestora existentă până la reevaluare.

32. Rata reglementată a rentabilității activelor pentru fiecare an „n” se determină în baza metodei costului mediu ponderat al capitalului (WACC), înainte de impozitare, conform următoarei formule:

$$Rrn = \frac{Ke}{\left(1 - \frac{t}{100}\right)} \times \frac{E}{(E + D)} + Kd \times \frac{D}{(E + D)} \quad (52)$$

unde:

Ke – costul capitalului propriu calculat după impozitare, %;

Kd – costul capitalului împrumutat;

E – capitalul propriu;

D – capitalul împrumutat;

t – taxele impozitului pe venit, aplicate RED conform prevederilor Codului fiscal.

Indicatorii, formulele și sursa de determinare a valorilor sunt prezentate în Anexa nr. 1 la Metodologie.

33. Metodologia stabilește următoarele cerințe față de planurile de investiții ce urmează a fi aprobate de ANRE în scopuri tarifare:

1) RED anual, până la 1 noiembrie, vor elabora și prezenta ANRE, spre aprobare, planul de investiții pentru anul următor, elaborat în conformitate cu principiile stabilite și în care va fi reflectat în mod obligatoriu:

a) compartimentele și obiectele investiționale, valorile investițiilor planificate integral și pe fiecare compartiment investițional în parte, sursele de finanțare;

b) descrierea succintă a investițiilor, argumentarea necesității, valorile acestora și obiectivele care vor fi atinse în urma efectuării investițiilor (îmbunătățirea calității și fiabilității în aprovizionarea consumatorilor finali cu energie electrică, racordarea la rețea și aprovizionarea cu energie electrică a noilor consumatori finali, reducerea numărului și a timpului întreruperilor, reducerea pierderilor de energie electrică în rețelele electrice de distribuție, reducerea

cheltuielilor de distribuție, comerciale, generale și administrative, etc.).

2) ANRE va aproba planurile de investiții anuale nu mai târziu de 30 noiembrie și este în drept să nu accepte planurile de investiții prezentate de întreprinderi, sau unele investiții din aceste planuri în cazurile în care investițiile:

- a) nu corespund cerințelor stipulate în p.1 indicat mai sus;
- b) nu țin de activitatea reglementată;
- c) țin de procurări sau de lucrări care trebuie să fie atribuite la cheltuieli;
- d) trebuie să fie recuperate de RED prin intermediul companiilor de asigurare (asigurări incluse în tarif), în baza deciziilor de judecată etc.;
- e) nu sunt necesare, sunt neargumentate, nu dau avantaj economic și duc doar la majorarea tarifelor.

3) În ianuarie-februarie a fiecărui an de gestiune, RED prezintă ANRE un raport privind realizarea planului de investiții, aprobat de ANRE pentru anul precedent, în care se reflectă investițiile conform planului și cele efectiv date în exploatare, valoarea acestora, uzura anuală și obiectivele atinse.

4) Investițiile efectuate în conformitate cu planul de investiții aprobat de ANRE se includ la calcularea tarifelor conform prevederilor Metodologiei, iar investițiile efectuate în afara planului de investiții pot fi luate în calcul doar în cazurile în care acestea vor aduce un avantaj economic adițional față de obiectivele prevăzute în plan și adecvat valorii acestor investiții.

Secțiunea 7

Aprobarea, actualizarea și aplicarea tarifelor

34. Tarifele pentru serviciul de distribuție a energiei electrice se determină anual de către RED și se aprobă de către Consiliul de Administrație al ANRE în conformitate cu prevederile Metodologiei. Pentru aceasta, la începutul fiecărui an, RED vor prezenta ANRE calculul tarifelor, efectuat în conformitate cu Metodologia. ANRE va examina materialele prezentate de RED și, în cazul corespunderii acestora prevederilor Metodologiei, va actualiza, va aproba și va publica tarifele noi nu mai târziu de 1 aprilie, care vor intra în vigoare și vor fi aplicate după publicarea Hotărârii Consiliului de Administrație al ANRE în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

35. RED vor avea dreptul să solicite ANRE actualizarea tarifelor în decursul anului, dacă există factori obiectivi ce nu pot fi controlați de întreprinderi (modificarea prețurilor de procurare a energiei electrice, fluctuația cursului de schimb al valutei naționale, apariției actelor legislative și normative ce stabilesc obligații suplimentare în sarcina RED, care duc la majorarea costurilor de distribuție, etc.), care justifică o astfel de actualizare și care duc la o deviere mai mare de 3 % din costul anual de distribuție stabilit în tarife. În așa caz, RED vor prezenta ANRE o analiză a factorilor de influență și a devierilor dintre datele aplicate la calcularea tarifelor și cele real înregistrate, iar ANRE, în aceste cazuri, este în drept să ajusteze tarifele semestrial sau, după caz, mai frecvent în dependență de nivelul de influență asupra tarifelor a factorilor obiectivi.

36. În cazul în care într-un anumit an, la nivel național, se va modifica cuantumul minim garantat al salariului în sectorul real, fapt care va duce, în anul respectiv, la o majorare mai mare a consumurilor ce țin de remunerarea muncii, decât consumurile ce țin de remunerarea muncii, actualizate conform formulei de ajustare, atunci aceste consumuri, din anul respectiv, vor fi actualizate reieșind din: cuantumul nou minim garantat, coeficientul ramurii, numărul și categoria angajaților, regimul de lucru, etc.

37. În cazul aplicării tarifelor de tip binom, Metodologia prevede posibilitatea stabilirii pentru consumatorii finali ale căror instalații electrice sunt racordate la rețelele electrice de

distribuție de tensiune joasă a tarifului pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, calculat la 1 kWh energie electrică consumată, care se determină conform formulei:

$$TD_{njt}^m = \frac{TD_{njt}^b \times PC_{njt}}{ED_{njt}} \quad (53)$$

38. Devierile tarifare create pe parcursul anului de gestiune vor fi incluse în tariful anului viitor și actualizate la rata de rentabilitate (Rr), în baza valorilor acestor devieri determinate lunar. În cazul modificării tarifelor în decursul anului de gestiune, devierile financiare (Dev) generate în perioada precedentă a anului de gestiune vor fi luate în considerație pe deplin la calcularea noilor tarife. În acest caz, devierile financiare se includ în tarif astfel încât să fie recuperate până la sfârșitul anului de gestiune.

39. În cazul în care, în perioada de valabilitate a Metodologiei vor fi adoptate acte legislative sau acte normative de reglementare, care vor influența nivelul consumurilor și al cheltuielilor de distribuție a energiei electrice, aceste modificări vor fi luate în considerație de către ANRE la ajustarea anuală a tarifelor.

40. Metodologia prevede că mijloacele obținute în urma reflectării în tarif a mărimii consumurilor aferente uzurii/amortizării activelor și a valorii determinate conform prevederilor punctului 20 din Metodologie, vor fi utilizate de RED doar în scopul efectuării de noi investiții. În cazul utilizării acestora în alte scopuri, ANRE este în drept să diminueze tariful pentru serviciul de distribuție a energiei electrice al anului următor în proporția corespunzătoare mijloacelor financiare utilizate în alte scopuri.

Anexa nr. 1

la Metodologia de calculare, aprobare și ajustare a
tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice

Indicatorii, formulele și sursa de determinare a valorilor de calcul a ratei de rentabilitate a activelor Rr în baza costului mediu ponderat al capitalului (WACC)

Indicatori	Simbolul și formulele de calcul	Sursa de determinare a indicatorilor	Valoarea indicilor
Rata lipsită de risc, %	rf	Rata lipsită de risc a SUA, media ale anului precedent a bonurilor cu maturitatea de 10 ani, publicată de Trezoreria SUA (www.treasury.gov)	Se determinată anual.
Rata de risc al țării %	rt	Rata lipsită de risc a Republicii Moldova, actualizată în iunie 2012, egală cu 9,0% și publicată în sursa: http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/ , la compartimentul: Updated Data, Data Sets, Risk Premium for Other Markets, Country Risk premium,	Stabilită ca valoare plafon pe perioada de valabilitatea a Metodologiei, egală cu 9,0%. Dacă într-un anumit an valoare publicată este mai mică decât cea plafon se aplică valoare publicată.
Raportul capital împrumutat/capital	d/e	Se va aplica raportul de 35% la 65%, stabil pentru toată perioada de valabilitate a Metodologiei tarifare.	0,54 pe toată perioada Metodologiei.

propriu			
Raportul capital împrumutat/total capital	$d/(d+e)$	Determinat reieșind din raportul d/e egal cu 35% la 65%	0,35 pe toată perioada Metodologiei.
Raport capital propriu/total capital	$e/(d+e)$	Determinat reieșind din raportul d/e egal cu 35% la 65%	0,65 pe toată perioada Metodologiei.
Riscul sistematic al industriei (lipsit de îndatorare)	β	Valoarea medie corespunzătoare companiilor sectorului energetic a SUA publicată anual în sursa: http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/ la compartimentul: Data Sets, Levered an unlevered Betas by Industry	0,47 pe toată perioada Metodologiei.
Rata impozitului pe venit	t	Conform Codului fiscal.	Se determină anual.
Riscul sistematic al industriei ajustate la gradul de îndatorare	βd	Se determină conform formulei: $\beta d = \beta + d/e \times \beta(1-t)$	Se determină anual
Prima de risc caracteristică pieței, %	$(r_m - r_f)$	Prima de risc de piață, determinată în ianuarie 2013 ca media aritmetică din ultimii 10 ani în SUA (Stock-T. Bills) și publicată în sursa: http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/ la compartimentul: Data Sets, Historical Return on Stoks, Bonds and Bills, Arithmetic Average, Risk Premium.	Constantă pe toată perioada de valabilitate a Metodologiei,
Costul capitalului propriu, %	K_e	Se determină conform formulei: $K_e = r_f + r_t + \beta d \times (r_m - r_f)$	Se determină anual
Costul capitalului îndatorat, %	K_d	Valoarea anuală a capitalului îndatorat a întreprinderii. Se va determina anual ca media calculată pe baza dobânzii curente a unui împrumut eficient și bine gestionat pe piața de capital națională și internațională relevantă. Valoarea acestuia corespunde ratei medii la creditele acordate în valută străină în anul precedent anului calculării tarifului, publicate de Banca Națională a Moldovei la compartimentul: Statistica monetară, Ratele medii ale dobânzilor, Rata medie la creditele acordate în valută străină.	Se determină anual
Rata de rentabilitate, %	R_r	Se determină conform WACC: $R_r = WACC = K_e / (1-t) \times e / (d+e) + K_d \times d / (d+e)$	Se determină anual

/

[anexa nr.2](#)

Anexa nr.2
la Hotărîrea Consiliului de
administrație
al ANRE nr. 497 din 20
decembrie 2012

Metodologia de calculare, aprobare și ajustare a tarifelor reglementate de furnizare a energiei electrice

Secțiunea 1 Dispoziții generale

1. Metodologia de calculare, aprobare și ajustare a tarifelor reglementate de furnizare a energiei electrice (în continuare Metodologie) are ca scop stabilirea modului

de calcul a tarifelor reglementate de furnizare a energiei electrice.

2. Metodologia stabilește:

1) principiile și algoritmul de calcul al tarifelor reglementate de furnizare a energiei electrice;

2) modul de determinare, de ajustare și de aprobare a tarifelor reglementate de furnizare a energiei electrice, diferențiate pe nivelele de tensiune ale rețelelor electrice de distribuție prin care se furnizează energie electrică consumatorilor finali, în funcție de zona de consum și de modul de achitare pentru energia electrică furnizată consumatorilor finali;

3) componența, modul de determinare și de includere în tarifele reglementate de furnizare a energiei electrice a consumurilor și a cheltuielilor furnizorului de energie electrică la tarife reglementate (în continuare Furnizor) aferente doar activității de furnizare a energiei electrice;

4) modul de determinare a costului energiei electrice procurate, a consumului suportat în legătură cu prestarea Furnizorului a serviciului de transport și a serviciului de distribuție a energiei electrice de către operatorul rețelei de transport și de sistem și de operatorul rețelei de distribuție;

5) modul de determinare și de aprobare a consumurilor și a cheltuielilor Furnizorului aferente doar activității de furnizare a energiei electrice pentru primul an de valabilitate a Metodologiei, anul de bază;

6) modul de actualizare a consumurilor și a cheltuielilor Furnizorului aferente activității de furnizare a energiei electrice pentru perioada ulterioară anului de bază.

Secțiunea 2

Principiile, aplicate la determinarea tarifelor

3. Metodologia este bazată pe următoarele principii de reglementare:

1) separarea funcțională și contabilă, iar, ulterior, separarea legală, în conformitate cu prevederile Legii cu privire la energia electrică, a activității de furnizare a energiei electrice de cea de distribuție a energiei electrice precum și de alte activități reglementate sau nereglementate, practicate de Furnizor;

2) funcționarea eficientă și asigurarea viabilității Furnizorului;

3) determinarea costurilor reale de procurare a energiei electrice, a consumurilor aferente prestării Furnizorului a serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, a consumurilor și a cheltuielilor strict necesare pentru desfășurarea activității reglementate de furnizare a energiei electrice, cu excluderea din calcul a tuturor consumurilor și cheltuielilor economic neargumentate și/sau care nu sînt necesare pentru desfășurarea activității de furnizare a energiei electrice;

4) desfășurarea activității de furnizare a energiei electrice în condiții de eficiență și de fiabilitate;

5) includerea în tarifele reglementate de furnizare a energiei electrice doar a consumurilor și a cheltuielilor reale, strict necesare pentru procurarea, pentru transportul, pentru distribuția și pentru furnizarea energiei electrice la tarife reglementate prin rețelele electrice pînă la nivelul respectiv de tensiune la care sunt racordate instalațiile electrice ale consumatorilor finali;

6) eliminarea treptată a subvențiilor încrucișate existente;

7) transparență în procesul de reglementare a tarifelor.

Secțiunea 3

Calcularea tarifelor

4. Tariful mediu de furnizare a energiei electrice (TFC_{mn}) tuturor consumatorilor deserviți de Furnizor în anul de reglementare „n” se determină reieșind din venitul care trebuie să fie obținut de către Furnizor în vederea acoperirii consumurilor și a cheltuielilor reale necesare pentru furnizarea energiei electrice și pentru obținerea unei marje rezonabile de profit. Astfel, tariful în cauză va fi determinat conform formulei:

$$TFC_{mn} = \frac{VF_n}{EFC_n} = \frac{CFT_n + RF_n}{EFC_n} \quad (1)$$

unde:

VF_n –venitul reglementat al Furnizorului necesar a fi obținut în anul „n” în urma furnizării energiei electrice tuturor consumatorilor deserviți. Metodologia prevede că furnizarea energiei electrice poate fi efectuată de Furnizor la punctele de intrare în rețelele electrice de transport, la punctele de ieșire din rețelele electrice de transport și la punctele de ieșire din rețelele electrice de distribuție. Astfel:

$$VF_n = VF_{not} + VF_{ntr} + VF_{nd} \quad (2)$$

unde:

VF_{not} – venitul Furnizorului în anul „n” de la furnizarea energiei electrice consumatorilor la punctele de intrare în rețelele electrice de transport;

VF_{ntr} – venitul Furnizorului de la furnizarea în anul „n”, la punctele de ieșire din rețelele electrice de transport, a energiei electrice consumatorilor finali, instalațiile electrice ale cărora sunt racordate la rețelele electrice de transport;

VF_{nd} – venitul Furnizorului de la furnizarea în anul „n” a energie electrice consumatorilor la punctele de ieșire din rețelele electrice de distribuție, care se determină conform formulei:

$$VF_{nd} = VF_{nit} + VF_{nmt} + VF_{njt} \quad (3)$$

VF_{nit} – venitul de la furnizarea în anul „n” a energiei electrice consumatorilor finali, instalațiile electrice ale cărora sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de înaltă tensiune;

VF_{nmt} – venitul de la furnizarea în anul „n” a energiei electrice consumatorilor finali, instalațiile electrice ale cărora sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de medie tensiune;

VF_{njt} – venitul de la furnizarea în anul „n” a energiei electrice consumatorilor finali, instalațiile electrice ale cărora sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de joasă tensiune;

CFT_n – consumurile și cheltuielile totale ale Furnizorului aferente furnizării energiei electrice, care se determină conform formulei:

$$CFT_n = CEP_n + CST_n + CSD_n + CSF_n - Dev_{n-1} \quad (4)$$

unde:

CEP_n - costul energiei electrice procurate de Furnizor în anul „n” pentru a fi furnizată tuturor consumatorilor;

CST_n - consumurile suportate de Furnizor în anul „n” pentru prestarea acestuia a serviciului de transport al energiei electrice prin rețelele electrice

de transport, de către operatorul rețelei de transport și de sistem;

CSD_n – consumurile suportate de Furnizor în anul „n” pentru prestarea acestuia a serviciului de distribuție a energiei electrice, de către operatorul rețelei de distribuție;

CSF_n – consumurile și cheltuielile totale ale Furnizorului necesare pentru desfășurarea activității de furnizare a energiei electrice în anul „n”;

Dev_{n-1} , - componenta, care va lua în considerație devierile tarifare, pozitive (+) sau negative (-), ale Furnizorului generate în anul “n-1” (perioada precedentă de reglementare), care trebuie luate în calculul tarifelor anului “n” (perioada pentru care se stabilesc tarifele). Aceste devieri pot apărea ca rezultat al diferențelor între parametrii estimați în procesul de stabilire a tarifelor pentru anul “n-1” și cei reali obținuți în anul “n-1”.

RF_n – rentabilitatea reglementată necesară a fi obținută de Furnizor în anul „n” de la furnizarea energiei electrice, care se stabilește și se aprobă prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică (în continuare ANRE) cu respectarea principiilor stabilite în Legea cu privire la energia electrică. Hotărârea aprobată se publică în Monitorul Oficial în conformitate cu art.14, alin. (8) din Legea cu privire la energia electrică;

EFC_n – cantitatea de energie electrică furnizată în anul „n” tuturor consumatorilor deserviți de Furnizor, determinată conform formulei:

$$EFC_n = EFC_{not} + EFC_{ntr} + EFC_{ndr} \quad (5)$$

în care:

EFC_{not} – cantitatea de energie electrică furnizată de Furnizor în anul „n” la punctele de intrare în rețelele electrice de transport ale operatorului rețelei de transport și de sistem;

EFC_{ntr} – cantitatea de energie electrică furnizată în anul „n” la punctele de ieșire din rețelele electrice de transport ale operatorului rețelei de transport și de sistem;

EFC_{ndr} – cantitatea de energie electrică furnizată la punctele de ieșire din rețelele electrice de distribuție, care se determină conform formulei:

$$EFC_{ndr} = EFC_{nit} + EFC_{nmt} + EFC_{njt} \quad (6)$$

EFC_{nit} - cantitatea de energie electrică furnizată în anul „n” consumatorilor finali,

instalațiile electrice ale căroră sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de înaltă tensiune (IT), care cuprind rețelele electrice de distribuție de tensiunea de 35-110 kV;

EFC_{nmt} - cantitatea de energie electrică furnizată în anul „n” consumatorilor finali instalațiile electrice ale căroră sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de medie tensiune (MT), care cuprind rețelele electrice de distribuție de tensiunea de 6-10 kV;

EFC_{njt} - cantitatea de energie electrică furnizată în anul „n” consumatorilor finali instalațiile electrice ale căroră sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de joasă tensiune (JT), care cuprind rețelele electrice de distribuție de tensiunea de 0,4 kV și mai joasă.

5. Tarifele reglementate de furnizare a energiei electrice se determină și se aprobă în

aşa mod ca fiecare categorie de consumatori finali, în parte, să achite doar costul real necesar pentru procurarea energiei electrice, pentru transportul, pentru distribuţia şi pentru furnizarea acesteia la punctele de delimitare sau la locurile de consum ale consumatorilor finali în funcţie de nivelul tensiunii reţelelor electrice la care sunt racordate instalaţiile electrice ale acestora. Aceste tarife pot fi atât de tip monom, precum şi de tip binom.

6. Tariful de furnizare a energiei electrice de tip monom reflectă costurile Furnizorului revenite 1 kWh (lei/kWh). În acest caz, veniturile Furnizorului în anul de reglementare „n” de la furnizarea energiei electrice consumatorilor finali de energie electrică şi, respectiv, plata necesară de a fi achitată de către toţi consumatorii finali pentru energia electrică consumată se va determina conform formulei:

$$VF_n = PAC_n = \sum EFC_{nk} \times TFC_{nk}^m \quad (7)$$

unde:

PAC_n - plata necesară a fi achitată de către toţi consumatorii finali ai Furnizorului pentru energia electrică furnizată (consumată) în anul „n”;

EFC_{nk} – cantitatea de energie electrică totală, furnizată în anul „n” consumatorilor finali de categoria „k”;

TFC_{nk}^m - tariful reglementat de tip monom de furnizare a energiei electrice în anul „n” consumatorilor finali de categoria „k”. Acest tarif se determină:

1) Pentru energia electrică furnizată la punctele de intrare în reţelele electrice de transport (operatorului reţelei de transport şi de sistem pentru acoperirea consumului tehnologic şi a pierderilor de energie electrică în reţelele electrice de transport sau altor consumatori):

$$TFC_{not} = \frac{VF_{not}}{EFC_{not}} = \frac{CEP_n + CSF_n - Dev_{n-1} + RF_n}{EFC_n} = \frac{CEP_n}{EFC_n} + TF_n \quad (8)$$

unde:

TF_n - tariful pentru desfăşurarea de către Furnizor a activităţii de furnizare a energiei electrice, care se determină conform formulei:

$$TF_n = \frac{CSF_n - Dev_{n-1} + RF_n}{EFC_n} \quad (9)$$

2) Pentru energia electrică furnizată la punctele de ieşire din reţelele electrice de transport (consumatorilor finali instalaţiile electrice ale cărora sînt racordate la reţelele electrice de transport, operatorilor reţelelor de distribuţie pentru acoperirea consumului tehnologic şi a pierderilor de energie electrică în reţelele electrice de distribuţie):

$$TFC_{ntr} = \frac{VF_{ntr}}{EFC_{ntr}} = \frac{CEP_n}{EFC_n} + TF_n + \frac{CST_n}{EFC_n - EFC_{not}} = \frac{CEP_n}{EFC_n} + TF_n + TT_n \quad (10)$$

unde:

TT_n – tariful pentru prestarea Furnizorului de către operatorul rețelei de transport și de sistem a serviciului de transport al energiei electrice în anul „n”, aprobat de ANRE în conformitate cu legea. Acest tarif va include și costul energiei electrice procurate de operatorul rețelei de transport și de sistem pentru acoperirea consumului tehnologic și a pierderilor de energie electrică în rețelele electrice de transport.

3) Pentru energia electrică furnizată în anul „n” consumatorilor finali, ale căror instalații electrice sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de înaltă tensiune (IT):

$$TFC_{nit}^m = \frac{VF_{nit}}{EFC_{nit}} = \frac{CEP_n}{EFC_n} + TF_n + TT_n + TD_{nit}^m \quad (11)$$

unde:

TD_{nit}^m - tariful pentru serviciul de distribuție a energiei electrice calculat la 1 kWh și prestat Furnizorului în anul „n” de operatorul rețelei de distribuție prin rețelele electrice de distribuție de înaltă tensiune, aprobat de ANRE în conformitate cu legea.

4) Pentru energia electrică furnizată în anul „n” consumatorilor finali, instalațiile electrice ale cărora sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de medie tensiune (MT):

$$TFC_{nmt}^m = \frac{VF_{nmt}}{EFC_{nmt}} = \frac{CEP_n}{EFC_n} + TF_n + TT_n + TD_{nmt}^m \quad (12)$$

unde:

TD_{nmt}^m - tariful pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, calculat la 1 kWh și prestat Furnizorului în anul „n” de operatorul rețelei de distribuție prin rețelele electrice de distribuție de medie tensiune, aprobat de ANRE în modul stabilit de lege.

5) Pentru energia electrică furnizată în anul „n” consumatorilor finali, instalațiile electrice ale cărora sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de joasă tensiune (JT):

$$TFC_{njt}^m = \frac{VF_{njt}}{EFC_{njt}} = \frac{CEP_n}{EFC_n} + TF_n + TT_n + TD_{njt}^m \quad (13)$$

unde:

TD_{njt}^m - tariful pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, calculat la 1 kWh și

prestat Furnizorului în anul „n” de operatorul rețelei de distribuție prin rețelele electrice de distribuție de joasă tensiune, aprobat de ANRE în modul stabilit de lege.

7. În cazul tarifelor de furnizare a energiei electrice de tip binom costurile Furnizorului se divizează între două componente tarifare:

- 1) tarif pentru energia electrică furnizată, lei/kWh;
- 2) tarif pentru puterea electrică contractată, lei/kW.

În acest caz, veniturile Furnizorului de la furnizarea energiei electrice consumatorilor finali prin rețelele electrice de distribuție (VF_{nd}) și, respectiv, plata necesară de a fi achitată pentru energia electrică furnizată în anul „n” de către consumatorii finali ale căror instalații electrice sunt racordate la rețelele electrice de distribuție (PAC_{nd}), se vor determina reieșind din energia electrică furnizată (consumată) precum și din puterea maximă contractată de către consumatorii finali, conform formulei:

$$VF_{nd} = PAC_{nd} = EFC_{nd} \times TFE_{nd} + \sum TP_{nk} \times PC_{nk} \quad (14)$$

unde:

EFC_{nd} – cantitatea de energie electrică furnizată consumatorilor finali ale căror instalații electrice sînt racordate la rețelele electrice de distribuție („IT”, „MT”, „JT”);

TFE_{nd} - tariful pentru energia electrică furnizată în anul „n”, consumatorilor finali ale căror instalații electrice sînt racordate la rețelele electrice de distribuție, lei/kWh. Acest tarif se determină conform formulei:

$$TFE_{nd} = \frac{CEP_n}{EFC_n} + TF_n + TT_n \quad (15)$$

PC_{nk} - puterea maximă contractată în anul „n” de către consumatorii finali ale căror instalații electrice sînt racordate la rețelele electrice de distribuție corespunzător nivelului „k” de tensiune;

TP_{nk} – tariful în anul „n” pentru puterea electrică contractată aferentă rețelelor electrice de distribuție cu nivelul „k” de tensiune. Tarifele pentru puterea electrică contractată se determină în conformitate cu Metodologia de calculare, aprobare și ajustare a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și se aprobă de către ANRE în modul stabilit de lege în lei/kW/lună pentru fiecare nivel de tensiune a rețelelor electrice de distribuție („IT”, „MT” și „JT”).

8. Atît tarifele de furnizare a energiei electrice de tip monom, precum și cele de tip binom pot fi diferențiate în dependență de orele de consum. Tarifele de furnizare a energiei electrice în funcție de orele de consum se determină de Furnizor și se aprobă de ANRE în modul stabilit de lege, reieșind din condițiile stipulate în contractele de procurare a energiei electrice de la producătorii autohtoni și din import privind prețurile de procurare a energiei electrice, diferențiate în dependență de orele de consum (orele de zi, orele de noapte și orele de vîrf). În acest caz, tarifele de furnizare a energiei electrice se determină în conformitate cu formulele (8), (10) – (15) din Metodologie pentru fiecare interval al orelor de consum reieșind din costul energiei electrice procurate, determinat

separat pentru fiecare interval al orelor de consum, iar celelalte componente tarifare nu depind de orele de consum.

Secțiunea 4

Determinarea consumurilor și a cheltuielilor

9. După cum s-a menționat în punctul 4 al Metodologiei, în componența consumurilor și a cheltuielilor totale ale Furnizorului se includ costul energiei electrice procurate de către Furnizor pentru a fi furnizată în anul de reglementare „n” tuturor consumatorilor (CEP_n), costul serviciului de transport al energiei electrice (CST_n) suportat de Furnizor pentru serviciul prestat de operatorul rețelei de transport și de sistem, costul serviciului de distribuție a energiei electrice (CSD_n) suportat de Furnizor pentru serviciul, prestat de operatorul rețelei de distribuție și consumurile și cheltuielile Furnizorului aferente desfășurării activității de furnizare a energiei electrice (CSF_n).

10. Costul energiei electrice procurate în anul de reglementare „n” se determină reieșind din cantitatea de energie electrică procurată pentru furnizare tuturor consumatorilor deserviți de Furnizor și din prețurile de procurare a acestei energiei electrice, conform formulei:

$$CEP_n = EP_n \times PE_n \quad (16)$$

unde:

EP_n –cantitatea totală de energie electrică necesară a fi procurată de Furnizor în anul „n” pentru a fi furnizată tuturor consumatorilor, deserviți de acesta, precum și, după caz, operatorului rețelei de transport și de sistem și operatorilor rețelelor de distribuție;

PE_n - prețul mediu de procurare în anul “n” a energiei electrice de către Furnizor de la producătorii autohtoni și din import. Acest preț se bazează pe prețurile aprobate de ANRE în cazul procurării energiei electrice de la producătorii autohtoni reglementați și pe prețurile prevăzute în contractele de procurare a energiei electrice în cazul procurării energiei electrice din import și de la producătorii prețurile cărora nu sînt reglementate. Acest preț se determină în felul următor:

$$PE_n = \frac{\sum (PER_n \times EPR_n + PELS_n \times EPL_n + PEB_n \times EPB_n)}{EPT_n} \quad (17)$$

unde:

PER_n - prețul mediu ponderat de procurare de către Furnizor în anul “n” a energiei electrice de la producătorii autohtoni prețurile cărora sunt reglementate de stat, lei/kWh;

EPR_n – cantitatea de energie electrică procurată de către Furnizor în anul „n” de la producătorii autohtoni prețurile cărora sunt reglementate de stat;

$PELS_n$ - prețul mediu ponderat, cu stimulente, de procurare de către Furnizor în anul „n” a energiei electrice din import și din surse autohtone la prețuri libere (nereglementate) de pe piața, lei/kWh. Acest preț se determină conform formulei:

$$PELS_n = PEL_n + K \times (PEL_{n-1} - PEL_n) \quad (18)$$

unde:

PEL_n- prețul mediu ponderat de procurare de către Furnizor a energiei electrice în anul „n” din import și din sursele autohtone la prețuri libere de pe piață, lei/kWh;

PEL_{n-1} – prețul mediu ponderat efectiv de procurare de către Furnizor în anul precedent (n-1) a energiei electrice din import și din sursele autohtone la prețuri libere de pe piață, lei/kWh;

K - coeficientul de stimulare care este egal cu 0,5 în cazul în care PEL_n este mai mic decât PEL_{n-1}, în toate celelalte cazuri K= 0. Coeficientul de stimulare prevede doar stimularea gestionării eficiente de către Furnizor a procurărilor de energie electrică astfel încât prețurile de procurare să fie cele mai mici de pe piață. La determinarea coeficientului de stimulare, nu se vor lua în considerație diminuările prețurilor față de anul precedent în rezultatul modificării cursului de schimb al leului moldovenesc față de valuta în care se procură energia, în rezultatul negocierilor purtate de organele de stat, în rezultatul scăderii prețurilor la resursele energetice pe piața internațională și alte diminuări de prețuri care nu țin nemijlocit de meritul Furnizorului.

EPL_n – cantitatea de energie electrică procurată de către Furnizor în anul „n” din import și din sursele autohtone la prețuri libere de pe piață;

PEB_n- prețul mediu ponderat al energiei electrice necesar a fi achitat în anul „n” de către Furnizor pentru energia electrică livrată de operatorul rețelei de transport și de sistem pentru balansarea deficitului de energie electrică pe piața internă a furnizorului;

EPB_n – cantitatea de energie electrică livrată în anul „n” de operatorul rețelei de transport și de sistem pentru balansarea deficitului de energiei electrice pe piața internă a furnizorului;

EPT_n – cantitatea totală de energie electrică procurată de Furnizor în anul „n”. Cantitatea de energie electrică procurată trebuie să fie egală cu cantitatea de energie furnizată de furnizor tuturor consumatorilor. Adică:

$$EPT_n = EFC_n \quad (19)$$

11. Costurile suportate de Furnizor pentru serviciul de transport al energiei electrice, prestat de operatorul rețelei de transport și de sistem se determină conform formulei:

$$CST_n = ET_n \times TT_n \quad (20)$$

unde:

ET_n - cantitatea de energie electrică a Furnizorului transportată de operatorul rețelei de transport și de sistem în anul „n” prin rețelele electrice de transport;

12. Costurile suportate de Furnizor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, prestat de către operatorul rețelei de distribuție se determină conform formulei:

$$CSD_n = EFC_{nit} \times TD_{nit} + EFC_{nmt} \times TD_{nmt} + EFC_{njt} \times TD_{njt} \quad (21)$$

unde:

TD_{nt} ; TD_{nmt} ; TD_{njt} – tariful pentru prestarea de către operatorul rețelei de distribuție a serviciului de distribuție a energiei electrice în anul „n” prin rețelele electrice de distribuție de înaltă tensiune, de medie tensiune și de joasă tensiune, aprobat de ANRE.

13. Consumurile și cheltuielile totale ale Furnizorului necesare pentru desfășurarea activității de furnizare a energiei electrice în anul de reglementare „n” (CSF_n) cuprind:

1) cheltuieli legate de încheierea și de derularea contractelor de procurare, a contractelor de furnizare a energiei electrice tuturor consumatorilor, a contractelor de transport și a contractelor de distribuție a energiei electrice, a altor contracte aferente activității de furnizare a energiei electrice;

2) cheltuieli și consumuri legate de facturarea și de colectarea plăților pentru energia electrică furnizată consumatorilor, de facturarea și de achitarea plăților pentru energia electrică procurată, a plăților pentru prestarea serviciului de transport și a serviciului de distribuție a energiei electrice;

3) cheltuieli aferente asigurării bazei de date privind gestiunea consumatorilor, aferente organizării și desfășurării lucrului cu consumatorii (centre comerciale, servicii de informare a consumatorilor, a operatorului rețelei de transport și de sistem, a operatorilor rețelelor de distribuție și a altor instituții abilitate);

4) uzura mijloacelor fixe și amortizarea activelor nemateriale, cheltuielile de întreținere și de exploatare a mijloacelor fixe și a activelor nemateriale aferente activității de furnizare a energiei electrice;

5) alte cheltuieli comerciale legate nemijlocit de activitatea de furnizare a energiei electrice;

6) cheltuieli generale și administrative ale Furnizorului aferente activității de furnizare a energiei electrice.

14. Totodată, toate consumurile și cheltuielile legate nemijlocit de activitatea de furnizare indicate în punctul 13 din Metodologie sunt compuse din consumuri privind retribuirea muncii (CRF), din consumuri materiale (CMF), din consumuri privind serviciile prestate de terți (CSP), din uzura mijloacelor fixe și amortizarea activelor nemateriale pe termen lung (UA) și din alte cheltuieli de furnizare a energiei electrice (ACF). Astfel, consumurile și cheltuielile totale aferente activității de furnizare a energiei electrice în anul “n” pot fi determinate prin formula:

$$CSF_n = CRF_n + CMF_n + CSP_n + UA_n + ACF_n \quad (22)$$

15. În consumurile aferente retribuirii muncii personalului Furnizorului se includ atât consumurile de retribuire a muncii cât și impozitele aferente acestora prevăzute de legea în domeniu (contribuții de asigurări sociale de stat obligatorii și de asigurare obligatorie de asistență medicală). Consumurile totale aferente retribuirii muncii se determină de către Furnizor pentru primul an de valabilitate a Metodologiei, - anul de bază (CRF_0), reieșind din: numărul necesar de angajați pentru desfășurarea normală a activității de furnizare a energiei electrice; categoria de calificare a acestora; quantumul minim garantat al salariului în sectorul real; coeficientul complexității din ramură; regimul și condițiile de lucru; tarifele contribuțiilor de asigurări sociale de stat obligatorii și prima de asigurare obligatorie de asistență medicală, alte plăți și sporuri stabilite de legislație. Aceste consumuri se determină de Furnizor pentru primul an de valabilitate a

Metodologiei, se examinează și se aprobă de către ANRE ca fiind consumuri de bază pentru toată perioada de valabilitate a Metodologiei. Pentru fiecare an ulterior „n”, aceste consumuri se actualizează reieșind din indicele prețului de consum din Republica Moldova și conform indicelui de modificare a numărului locurilor de consum ale consumatori finali deserviți de Furnizor, conform formulei:

$$CRF_n = CRF_0 \times \prod [(1 + IPCM_n) \times (1 + \Delta NC_n)] \quad (23)$$

unde:

$IPCM_n$ - indicele prețului de consum în RM în anul „n”;

ΔNC_n –indicele modificării numărului locurilor de consum ale consumatorilor finali deserviți de Furnizor în anul „n”, care se determină conform formulei:

$$\Delta NC_n = \frac{NC_n - NC_{n-1}}{NC_{n-1}} \quad (24)$$

unde:

NC_n - numărul locurilor de consum ale consumatorilor finali deserviți de către Furnizor în anul de reglementare “n”;

NC_{n-1} - numărul locurilor de consum al consumatorilor finali deserviți de Furnizor în anul precedent.

În cazul, în care, la nivel național, se va modifica cuantumul minim garantat al salariului în sectorul real, fapt care va duce, în anul respectiv, la o majorare mai mare a consumurilor privind retribuirea muncii, decât consumurile privind retribuirea muncii, actualizate conform formulei de ajustare, atunci aceste consumuri, din anul respectiv, vor fi actualizate reieșind din: cuantumul nou minim garantat, coeficientul ramurii, numărul și categoria angajaților, regimul de lucru, etc.

16. Consumurile materiale totale ale Furnizorului necesare pentru desfășurarea activității de furnizare a energiei electrice se determină de Furnizor pentru primul an de valabilitate a Metodologiei (CMF_0) reieșind din cantitatea fiecărui tip de material necesar, determinată în baza normelor de utilizare și a analizei materialelor, utilizate de Furnizor în perioada precedentă de reglementare pentru deservirea consumatorilor, pentru întreținerea și pentru exploatarea mijloacelor fixe și a activelor nemateriale și reieșind din prețurile minime de pe piață, ca rezultat al achizițiilor efectuate în conformitate cu regulamentul aprobat de ANRE. Analogic consumurilor privind retribuirea muncii, aceste consumuri se examinează și se aprobă de către ANRE pentru primul an, ca fiind costuri de bază pentru toată perioada de valabilitate a Metodologiei. Pentru fiecare an „n” ulterior, aceste consumuri se actualizează în conformitate cu următoarea formulă:

$$CMF_n = CMF_0 \times \prod [(1 + HICP_n) \times (1 + \Delta NC_n)] \times \frac{LeiD_n}{LeiD_{n-1}} \quad (25)$$

unde:

HICP_n - indicele prețului cu amănuntul al SUA în anul “n”, publicat de către Departamentul Muncii al SUA;

LeiD_n - cursul oficial mediu de schimb al leului moldovenesc față de dolarul SUA în anul “n”, anul pentru care se actualizează costurile;

LeiD_{n-1} – cursul oficial mediu de schimb al leului moldovenesc față de dolarul SUA în anul precedent (n-1).

17. Consumurile totale privind serviciile prestate de terți includ serviciile prestate de Poșta Moldovei și de băncile comerciale privind expedierea facturilor de plată, primirea plăților pentru energia electrică de la consumatori, serviciile telefonice și informaționale și alte servicii ce țin de activitatea de furnizare a energiei electrice, prestate Furnizorului conform contractelor încheiate cu terțe părți. Aceste consumuri se determină pentru primul an de valabilitate al prezentei Metodologii (CSP₀) reieșind din contractele de antrepriză încheiate cu terțe părți în rezultatul achiziției de lucrări și de servicii, efectuate în conformitate cu regulamentul aprobat de ANRE. Aceste cheltuieli se examinează și se aprobă de către ANRE ca cheltuieli de bază pentru toată perioada de valabilitate a Metodologiei. Pentru fiecare an „n” următor, cheltuielile în cauză se actualizează în conformitate cu următoarea formulă:

$$CSP_n = CSP_0 \times \prod [(1 + IPCM_n) \times (1 + \Delta NC_n)] \quad (26)$$

18. Uzura mijloacelor fixe și amortizarea activelor nemateriale se determină anual de către Furnizor reieșind din valoarea de intrare a activelor necesare pentru desfășurarea activității de furnizare a energiei electrice și reieșind din durata de funcționare utilă a acestor active, utilizând metoda amortizării liniare, care conduce la defalcări uniforme a uzurii în consumurile și cheltuielile Furnizorului, pe toată durata de funcționare utilă a mijloacelor fixe și a activelor nemateriale, conform formulei:

$$UA_m = \sum_{k=1}^m \frac{VIA_{k\ n-1}}{DV_k} \quad (27)$$

unde:

VIA_{k n-1} - valoarea de intrare a mijloacelor fixe și a activelor nemateriale utilizate în activitatea de furnizare a energiei electrice date în exploatare pînă în anul „n-1” în urma investițiilor efectuate conform planurilor de investiții aprobate de ANRE;

DV_k - durata de funcționare utilă a mijloacelor fixe și a activelor nemateriale de categoria “k”, care trebuie să corespundă duratei reale de viață a activului. Totodată, această durată de funcționare nu poate fi mai mică decât durata indicată în Catalogul mijloacelor fixe și activelor nemateriale, aprobat prin Hotărîrea Guvernului nr. 338 din 21.03.2003.

19. Alte cheltuieli de furnizare a energiei electrice (ACF_n) includ cheltuielile aferente creării fondului de rulment, achitării impozitelor și a taxelor, care conform legii în domeniu se atribuie la cheltuieli. Aceste cheltuieli se determină pentru fiecare an în parte conform formulei:

$$ACF_n = CFR_n + T_n \quad (28)$$

unde:

CFR_n - cheltuielile totale aferente fondului de rulment în anul „n”, care se determină conform formulei:

$$CFR_n = \frac{\alpha \times (CEP_n + CST_n + CSD_n + CRF_n + CMF_n + CSP_n + T_n)}{365} \times Rdr \quad (29)$$

unde:

α - necesitatea în fond de rulment, exprimat în zile de facturare a energiei electrice. Prin prezenta Metodologie se stabilește $\alpha = 25$ zile, determinat în baza regimului de achitare de către consumatorii finali a energiei electrice consumate, conform actelor normative în vigoare, și a regimului de plăți pentru necesitățile Furnizorului (în legătură cu procurări de energie electrică, serviciul de transport și de distribuție a energiei electrice, procurări de materiale și de servicii);

R_{dn} – rata medie a dobânzilor la creditele acordate în lei moldovenești în anul „n”, publicată de Banca Națională.

T_n – impozitele, taxele și alte plăți justificate și necesare de a fi achitate de întreprindere în anul „n”, care conform legislației se atribuie la cheltuieli.

Secțiunea 5

Aprobarea, actualizarea și aplicarea tarifelor

20. Tarifele reglementate de furnizare a energiei electrice se determină anual de către Furnizori și se aprobă de către Consiliul de Administrație al ANRE. Pentru aceasta Furnizorul, pînă la începutul anului ce urmează, prezintă la ANRE calculul tarifelor, efectuat în conformitate cu prevederile Metodologiei și materialele ce confirmă corectitudinea consumurilor, a cheltuielilor și a altor indicatori incluși în calculul tarifelor. ANRE va examina materialele prezentate de Furnizor și, în cazul în care materialele prezentate sunt veridice, iar calculele efectuate demonstrează necesitatea modificării tarifelor, va concretiza, va actualiza, va aproba și va publica tarifele noi, nu mai tîrziu de 1 aprilie, care vor intra în vigoare și vor fi aplicate după publicarea Hotărîrii Consiliului de Administrație al ANRE în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

21. Furnizorul va avea dreptul să solicite ANRE actualizarea tarifelor în decursul anului, dacă există factori obiectivi ce nu pot fi controlați de acesta (modificarea prețurilor de procurare a energiei electrice, fluctuația cursului de schimb al valutei naționale, apariția actelor legislative și normative ce duc la majorarea costurilor de furnizare, etc.), care justifică o astfel de actualizare și care duc la o deviere mai mare de 1,0% din costul anual de furnizare a energiei electrice, stabilit în tarife. În acest caz, Furnizorul va prezenta ANRE o analiză a factorilor de influență și a devierilor dintre

datele aplicate la calcularea tarifelor și cele real înregistrate. ANRE, în aceste cazuri, este în drept să ajusteze tarifele semestrial sau, după caz, mai frecvent în dependență de nivelul de influență asupra tarifelor a factorilor obiectivi.

22. Devierile tarifare create pe parcursul anului „n-1” de gestiune vor fi incluse în tariful anului „n”, actualizate la rata medie anuală a dobânzii la creditele bancare în lei moldovenești (Rdn), în baza valorilor devierilor determinate lunar. În cazul modificării tarifelor în decursul anului de gestiune, devierile tarifare (Dev) generate în perioada precedentă a anului de gestiune vor fi luate în considerație în totalitate la calcularea noilor tarife. În acest caz, devierile financiare se includ în tarif astfel ca acestea să fie recuperate până la sfârșitul anului de gestiune.

23. Variabila Dev_{n-1} va fi calculată în fiecare an de gestiune pentru a reflecta impactul financiar al devierilor dintre valorile prognozate ale indicatorilor la stabilirea tarifului în anul „n-1” și cele real înregistrate în acest an.

24. Consumurile privind retribuirea muncii, consumurile materiale și consumurile privind prestarea de servicii de către terți, pentru primul an de valabilitate a Metodologiei, anul de bază (CRF_0 ; CMF_0 ; CSP_0), se determină de Furnizor, reieșind din necesitatea reală, vor fi examinate și aprobate de Consiliul de Administrație al ANRE, vor intra în vigoare din data publicării și vor fi valabile pe toată perioada de valabilitate a Metodologiei.

25. În cazul în care, în perioada de valabilitate a Metodologiei vor fi adoptate acte legislative sau acte normative de reglementare care vor influența nivelul consumurilor și al cheltuielilor de furnizare a energiei electrice, aceste modificări vor fi luate în considerație de către ANRE la ajustarea anuală a tarifelor.