

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

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

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii reglementării

1. Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale)	Nu este cazul.
2. Cadrul național de reglementare	<p>În conformitate cu prevederile art. 76 alin. (1) din <i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i>, cu modificările și completările ulterioare (denumită în continuare <i>Lege</i>), prețurile și tarifele reglementate pentru activitățile de transport și distribuție a energiei electrice și pentru energia termică produsă în centrale de cogenerare se stabilesc pe baza metodologiilor aprobate și publicate de ANRE.</p> <p>Conform prevederilor art. 9 alin. (1) lit. b) din <i>Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei</i>, aprobată cu modificări și completări prin <i>Legea nr. 160/2012</i>, cu modificările și completările ulterioare (denumită în continuare <i>OUG nr. 33/2007</i>), ANRE are ca atribuții elaborarea și aprobarea metodologiilor de calcul al tarifelor reglementate.</p> <p>Actele în baza cărora se emite actul administrativ:</p> <p>Se propune emiterea Ordinului privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, în baza prevederilor art. 76 alin. (1) și alin. (2) și ale art. 79 din <i>Lege</i> și ale art. 5 alin. (1) lit. b) și alin. (5) și ale art. 9 alin. (1) lit. b) din <i>OUG nr. 33/2007</i>.</p>

3. Scopul reglementării

Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice prestat de operatorii de distribuție concesionari conține elemente stimulative pe termen scurt și lung privind creșterea eficienței energetice, a siguranței în alimentare, integrarea armonioasă în piață, precum și sprijinirea activității de cercetare aferente serviciului de distribuție a energiei electrice, în conformitate cu prevederile *Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare*.

Acest tip de metodologie s-a aplicat începând cu prima perioadă de reglementare și a fost îmbunătățită la începutul fiecărei perioade de reglementare. Prin prezentul proiect de ordin propunem modificarea și completarea metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție, începând cu cea de-a V-a perioadă de reglementare, care începe la data de 1 ianuarie 2025.

Prezentul proiect de ordin a fost elaborat având în vedere evoluția cadrului legislativ european și național, provocările din ultimii ani privind evoluția prețurilor pe piața de energie, precum și experiența acumulată la nivelul ANRE și a operatorilor de distribuție concesionari pe parcursul a patru perioade de reglementare.

În conformitate cu art. 79 alin. (5) din *Lege*, principiile care stau la baza stabilirii tarifelor reglementate pentru activitățile desfășurate în sectorul energiei electrice au în vedere următoarele:

- a) tarifele trebuie să fie nediscriminatorii, bazate pe criterii obiective și determinate într-o manieră transparentă, pe baza metodologiilor aprobate și publicate de ANRE;
- b) tarifele trebuie să acopere costurile justificate economic care să corespundă costurilor unui operator de rețea eficient și comparabil din punct de vedere structural;
- c) tarifele trebuie să asigure o rată rezonabilă a rentabilității capitalului investit, stabilită conform reglementărilor emise de ANRE;
- d) tarifele de racordare trebuie să conțină numai costurile efective de realizare a lucrărilor de racordare a clienților la rețeaua electrică;
- e) metodologiile de calcul al tarifelor de transport și de distribuție sau de racordare la rețea trebuie să conțină elemente stimulative pe termen

	<p>scurt și pe termen lung în legătură cu dezvoltarea unei rețele inteligente care să promoveze creșterea eficienței energetice, a siguranței în alimentare, integrarea armonioasă în piață, pentru sprijinirea activității de cercetare aferente domeniului de activitate și pentru a facilita inovarea în domenii precum serviciile de flexibilitate și interconectare.</p> <p>f) tarifele de transport, de distribuție sau de racordare la rețea trebuie să acopere și cheltuielile cu redevența percepută de autoritatea contractantă;</p> <p>g) tarifele reglementate oferă semnalele de localizare și iau în considerare pierderile din rețea și congestiile provocate, precum și costurile investițiilor în infrastructură ținând cont și de costurile de rețea marginale evitate pe termen lung ca urmare a producerii distribuite și a măsurilor de gestionare a cererii;</p> <p>h) metodologiile de calcul al tarifelor reglementate trebuie să conțină reguli prin care să se evite subvenția încrucișată între activitățile reglementate, precum și între activitățile reglementate și cele nereglementate ale unui operator economic.</p> <p>În cadrul proiectului de ordin ANRE are în vedere respectarea acestor principii enunțate de <i>Lege</i>, astfel încât să se asigure în același timp atât acoperirea costurilor justificate ale operatorilor de distribuție și a unei cote rezonabile de profit, cât și protecția utilizatorilor, care se află în situația de a plăti un serviciu public, prestat dintr-o poziție de monopol.</p>
<p>4. Schimbări preconizate / măsurile propuse prin prezenta reglementare</p>	<p>Proiectul de ordin reprezintă forma actului normativ rezultată în urma procesului de consultare publică a documentului supus dezbaterii publice în etapa I și a concluziilor ședințelor cu părțile interesate cu privire la propunerile și observațiile la documentul de discuție.</p> <p>Față de măsurile propuse prin proiectul de act normativ în etapa I de consultare publică, proiectul propus pentru etapa a II-a de consultare publică include următoarele modificări/completări referitoare, în principal, la următoarele:</p> <p>1. Începând cu perioada a V-a de reglementare, venitul reglementat pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aferent unui an t se compune din două categorii de venit: venitul reglementat nonCPT și venitul reglementat CPT.</p>

Ca urmare a observațiilor primite în cadrul procesului de consultare publică, în cadrul venitului CPT a fost incluse și venitul CPT aferente costurilor cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT suplimentare capitalizate, precum și venitul CPT aferent tranzitelor suplimentare din rețelele de IT.

Astfel, începând cu perioada a V-a de reglementare, venitul reglementat pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aferent unui an t se compune din două categorii de venit: venitul reglementat nonCPT și venitul reglementat CPT total. Acesta din urmă se compune din Venitul reglementat CPTutil, Venitul reglementat CPTutil suplimentar capitalizat și Venitul reglementat CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV.

2. Prevederile cu privire la stabilirea țintelor CPT

Ca urmare a observațiilor la documentul de discuție și a analizei ANRE privind rezultatele obținute în perioada a IV-a de reglementare, prevederile metodologice referitoare la stabilirea țintelor CPT au fost completate astfel:

Ținta de CPT reglementat pentru un operator de distribuție, pentru fiecare nivel de tensiune, luat în calcul ca punct de referință la începutul perioadei de reglementare $p + 1$, este egală cu minimumul dintre:

- a) ținta stabilită de ANRE pentru nivelul de tensiune respectiv pentru anul de referință al perioadei $p + 1$;
- b) procentul de CPTutil minim realizat pe nivelul de tensiune respectiv în oricare an al perioadei de reglementare p .

Prin derogare, pentru perioada a V-a de reglementare la stabilirea punctului de referință pentru nivelurile de înaltă și joasă tensiune se consideră media aritmetică a celor două cele mai mici valori realizate pentru procentul de CPT pe nivelul de tensiune respectiv în oricare an al perioadei a IV-a de reglementare.

Pentru cea de-a V-a perioadă de reglementare, procentul de reducere anuală a țintelor de CPT reglementat stabilit de ANRE trebuie să asigure o diminuare liniară a acestora până la sfârșitul perioadei de reglementare cu cel puțin 6% față de punctul de referință pentru nivelurile de înaltă și medie tensiune, iar pentru nivelul de joasă tensiune cu cel puțin 15% față de punctul de referință.

Ținta CPT stabilită pentru primul an al perioadei de reglementare rezultă prin aplicarea la punctul de referință, a procentului de reducere anuală a țintelor de CPT reglementat atât pentru anul de tranziție cât și pentru primul an al perioadei de reglementare.

3. Prevederi privind costurile cu CPT aferent tranzitelor suplimentare din rețelele de IT

Ca urmare a observațiilor la documentul de discuție, prevederile au fost modificate și completate astfel:

Recuperarea costurilor cu CPT aferent tranzitelor suplimentare din rețelele de IT pentru cota producătorilor ANRE se realizează prin aplicarea tarifelor TGD_Tp nou introduse. Pentru recuperarea costurilor cu CPT aferent tranzitelor suplimentare din rețelele de IT pentru cota OTS se menține mecanismul actual de aprobare a costurilor prin Decizie ANRE.

De asemenea, pentru închiderea corectă a circuitului financiar provizoriu și retragerea OTS din mecanismul prevăzut pentru anul 2024 în condiții de neutralitate financiară și anume fără înregistrarea de câștiguri sau pierderi se prevede ca până la data de 30 mai 2025, operatorii de distribuție concesionari Rețele Distribuție Dobrogea S.A. și Distribuție Energie Oltenia S.A. vor transfera C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. diferența pozitivă între valoarea costurilor privind CPT aferent tranzitelor suplimentare induse de producătorii prevăzuți la art II, aprobate prin Deciziile ANRE nr. 2642/14.11.2023 și nr. 2643/14.11.2023, și valoarea aferentă componentei tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețele (TG) – subcomponenta CPT aferentă tranzitelor suplimentare TGT, facturată în anul 2024 producătorilor care dețin centrale cu capacitate instalată mai mare de 5MW, racordați la rețelele acestor operatori de distribuție.

4. Rentabilitatea Bazei Activelor Reglementate (RBAR)

4.1.Mecanismul de corelare a nivelului de remunerare a capitalului investit cu nivelul de performanță

Valoarea ratei reglementate a rentabilității aprobate se majorează sau se diminuează cu 0,5 puncte procentuale, în funcție de nivelul de performanță realizat de operatorul de distribuție concesionar cu privire la dezvoltarea unei

rețele inteligente care să promoveze eficiența energetică și integrarea energiei produse din surse regenerabile, în raport cu valorile setului de indicatori aprobat de ANRE.

4.2. Stimulent pentru încurajarea investițiilor în rețelele electrice

Pentru stimularea investițiilor în rețea se propune acordarea următoarelor stimulente pentru perioada a V-a de reglementare:

În situația în care valoarea investițiilor în rețea incluse în plan realizate în anul t-1 din surse proprii depășește valoarea minimă obligatorie pentru investițiile realizate în RED din surse proprii în anul t-1, ANRE aplică la valoarea acestei depășiri un stimulent în valoare de un punct procentual peste rata reglementată a rentabilității aprobate.

4.3. Tratatamentul dotărilor

Pentru clădirile administrative și imobilizarile corporale și necorporale definite în Procedura de analiză a investițiilor ca fiind dotări, puse în funcțiune începând cu data de 01.01.2025, se acordă RRR aprobat diminuat cu 2 puncte procentuale.

Activele din categoria dotări care nu înlocuiesc alte active de același tip sunt recunoscute în BAR numai dacă operatorul de distribuție demonstrează prin analiza cost-beneficiu că pentru durata de viață reglementată a activelor respective, valoarea costurilor de capital: amortizarea și rentabilitatea este mai mică decât valoarea reducerii de costuri de operare și mentenanță controlabile. În situația în care condiția de mai sus este îndeplinită, reducerea de costuri de operare și mentenanță controlabile luată în calculul analizei cost-beneficiu este considerată câștig de eficiență, în fiecare an începând cu data punerii în funcțiune până la sfârșitul perioadei de reglementare.

5. Corecția de inflație

Ca urmare a consultării publice și având în vedere corelarea mecanismului de utilizare a valorii RI la calculul veniturilor reglementate cu datele utilizate la stabilirea de către ANRE a valorii WACC au fost efectuate următoarele modificări/completări:

5.1. RI utilizată la stabilirea venitului reglementat conform art. 144:

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

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

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

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

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

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

5.2. Corecție de inflație pentru costurile de capital:

În cazul în care valoarea RI realizată pentru un an este mai mică decât valoarea RI luată în considerare la stabilirea costurilor de capital prognozate (RI utilizat la calcul WACC) pentru anul respectiv, se efectuează corecție de inflație la sfârșitul perioadei pentru costurile de capital.

6. Venitul reglementat nonCPT

Componentele tarifare corespunzătoare venitului reglementat nonCPT nu cresc de la un an la altul în termeni reali cu mai mult de 7% pentru componenta tarifară medie calculată ca medie ponderată.

ANRE poate impune plafonări suplimentare asupra valorilor tarifelor reglementate sau ale componentelor tarifare ale tarifelor reglementate, în condiții justificate, cu anunțarea prealabilă a operatorului de distribuție.

În cazul limitării componentelor tarifare, diferența de venituri se regularizează în anii următori în limita plafonului stabilit de creștere.

7. Costurile de operare și mentenanță controlabile (OPEXC) - Mecanismul de împărțire a câștigurilor de eficiență între operatorul de distribuție și utilizatori:

La calculul câștigului de eficiență se iau în considerare valorile costurilor de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele aferente lucrărilor de mentenanță, cele legate de personal și cele efectuate în scop de cercetare-dezvoltare, realizate și acceptate de ANRE ca urmare a analizei în raport cu prevederile prezentei metodologii.

Costurile nejustificate precum și cele rezultate din corecția de inflație a costurilor de operare și mentenanță controlabile nu se consideră câștig de eficiență.

Valoarea reducerii de costuri aferentă internalizării unor activități, precum și valoarea reducerii de costuri luată în calculul analizei cost-beneficiu prevăzute la punctul 4.3 de mai sus se alocă integral utilizatorilor.

Valoarea câștigului de eficiență alocat operatorilor pentru anul t-1 se utilizează la diminuarea corecției de venit reglementat nonCPT datorate variației cantităților de energie distribuită pentru anul t-1.

Reducerea costurilor aferente lucrărilor de mentenanță față de costurile prognozate nu se consideră câștig de eficiență și nu se include în mecanismul stimulativ de împărțire a câștigului de eficiență între operatorul de distribuție și clienții finali.

8. Costurile de personal

Ca urmare a consultării publice și a solicitărilor organizațiilor sindicale din domeniul energiei electrice prevederile privind stabilirea prognozei de costuri de personal pentru perioada de reglementare p+1 au fost completate astfel:

Valoarea costurilor cu personalul solicitată de operatori nu poate depăși în termeni reali valoarea costurilor cu personalul estimate/realizate pentru/în anul de referință, la care se aplică pentru fiecare an al perioadei de reglementare p+1 un coeficient de creștere raportat la un indicator macroeconomic.

Coeficientul de creștere se determină de ANRE în anul de referință ca medie fără zecimale a celor mai recente valori disponibile publicate de Comisia Națională de Statistică și Prognoză privind indicele de creștere a câștigului salarial real.

Valoarea costurilor cu personalul aprobată de ANRE trebuie să se încadreze în limita stabilită conform celor de mai sus.

9. Stimulente pentru sprijinirea activității de cercetare aferentă domeniului de activitate și pentru a facilita inovarea în domenii precum serviciile de flexibilitate și interconectare

Au fost introduse clarificări cu privire la costurile de operare și mentenanță efectuate în scop de cercetare-dezvoltare care se includ în venitul reglementat nonCPT astfel:

Valoarea costurilor de operare și mentenanță efectuate în scop de cercetare-dezvoltare nu include costuri cu personalul propriu, cheltuieli cu amortizarea MF incluse în BAR. și cheltuieli administrative.

10. Reducerea cantității de energie electrică distribuită față de cantitatea prognozată la începutul perioadei de reglementare trebuie să conducă la reducerea costurilor OPEXC

Modul de reflectare în venitul reglementat a influenței reducerii de cantitate de energie electrică distribuită asupra costurilor de operare și mentenanță a fost modificat astfel:

În cazul în care cantitatea de energie electrică distribuită realizată este mai mică decât cantitatea de energie electrică distribuită prognozată și în condițiile realizării unui câștig de eficiență, valoarea corecțiilor de venit datorate variației cantităților de energie distribuită pentru anul t-1 se diminuează cu valoarea câștigului de eficiență alocat operatorului de distribuție pentru anul t-1.

11. Completarea art. 23 cu privire la neinclusiunea unor costuri în venitul reglementat și anume:

În urma consultării publice propunem modificarea prevederilor art. 23 lit. bb) astfel: În determinarea venitului reglementat nu se includ cheltuieli rezultate dintr-un contract încheiat cu societăți afiliate corespunzătoare profitului acordat societății afiliate pentru partea subcontractată de acesta.

12. Stimulente pentru realizarea investițiilor cu finanțare/cofinanțare din fonduri europene

Având în vedere faptul că rezultatele activității de accesare și decontare a fondurilor europene nerambursabile depind și sunt influențate de o serie de factori externi, cum ar fi: programele de finanțare disponibile în anul respectiv pentru operatorul de transport și sistem vs. operatorii de distribuție și rata de finanțare diferită a celor două categorii de operatori, s-a eliminat prevederea privind stabilirea valorii recunoscute a costurilor pe baza unei analize comparative între operatorii de rețea.

13. Recunoașterea în categoria OPEXNC a costurilor cu lucrările necesare aducerii în stare corespunzătoare din punct de vedere tehnic, a rețelelor electrice de distribuție preluate conform obligației de la art. 46 alin. (2³) din Lege;

În urma consultării publice s-a efectuat completarea art. 39 lit. i) astfel: costuri cu lucrările necesare aducerii în stare corespunzătoare din punct de vedere tehnic, a rețelelor electrice de distribuție preluate conform obligației de la art. 46 alin. (2), alin. (2¹) și alin. (2³) din Lege.

14. Cheltuieli speciale

În urma consultării publice au fost introduse clarificări cu privire la costurile reglementate reprezentând cheltuieli speciale. Astfel, cheltuielile ulterioare aferente unei aplicații informatice existente, care reprezintă update, upgrade, actualizări baze de date se recunosc în cadrul categoriei prevăzute la art. 50 lit. b) Costuri reglementate reprezentând cheltuieli speciale, indiferent de modalitatea de înregistrare în contabilitatea operatorului. Acestea nu se includ în BAR.

15. Costurile și veniturile aferente activităților reglementate și nereglementate.

În urma consultării publice au fost efectuate modificări față de propunerile din documentul de discuție, astfel:

15.1. Au fost acceptate propunerile operatorilor privind împărțirea costurilor pe serviciul de distribuție și alte activități.

	<p>15.2. S-a prevăzut ca închirierea de stâlpi să fie inclusă în activitățile reglementate.</p> <p>15.3. Au fost modificate prevederile art. 109 referitoare la corecția profitului din alte activități reglementate și nereglementate:</p> <p>(1) Anual, ANRE efectuează o corecție aferentă profitului brut din alte activități reglementate și nereglementate desfășurate de operatorul de distribuție în anul t-1, determinată ca diferență între valoarea realizată determinată ca sumă între valoarea prevăzută la alin. (2) și valoarea prevăzută la alin. (3) și valoarea prognozată a profitului din alte activități.</p> <p>(2) Valoarea profitului realizat din alte activități reglementate considerat la calculul corecției este egală cu valoarea profitului brut obținut din alte activități reglementate.</p> <p>(3) Valoarea profitului realizat din alte activități nereglementate considerat la calculul corecției se determină ca diferență între profitul brut obținut de operatorul de distribuție din alte activități nereglementate și profitul considerat justificat pentru a rămâne la dispoziția operatorului, prevăzut la alin. (4).</p> <p>(4) Profitul brut obținut de operatorul de distribuție din alte activități nereglementate considerat justificat pentru a rămâne la dispoziția operatorului se calculează cu formula:</p> $P = V - V * 100/105, \text{ unde:}$ <p>P = profitul brut obținut din alte activități nereglementate; V = venitul obținut din alte activități nereglementate.</p> <p>16. Eliminarea ajustărilor de venit</p> <p>În urma consultării publice au fost acceptate propunerile operatorilor privind menținerea prevederilor referitoare la actualizarea prognozei de cantitate de energie electrică distribuită, la actualizarea prognozei prețului CPT pentru anul t+1 în funcție de evoluția prețurilor pe piață și la corecția preliminară a costului cu CPT pentru anul t.</p>
5.Alte informații	Nu este cazul.

Secțiunea a 3-a – Mențiuni privind impactul socio-economic preconizat al proiectului de reglementare

1. Impactul macroeconomic a) impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei b) impactul asupra operatorilor economici c) impactul asupra consumatorilor/ clienților finali (variații de preț sau altele asemenea)	Prin măsurile propuse, ANRE urmărește stabilirea unor tarife corecte și asigurarea echilibrului între interesele operatorilor și ale utilizatorilor, beneficiari ai serviciului de distribuție a energiei electrice.
2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat	Nu este cazul.
3. Impact asupra mediului de afaceri	Nu este cazul.
4. Implicații sociale	Nu este cazul.
5. Impact asupra mediului	Nu este cazul.
6. Alte informații	Nu este cazul.

Secțiunea a 4-a – Mențiuni privind impactul financiar preconizat asupra bugetului ANRE

Nu este cazul.

Secțiunea a 5-a - Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare

1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ: a) acte normative ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ; b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții.	Modificarea contractului de distribuție.
2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare	Nu este cazul.
3. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente	Nu este cazul.
4. Alte informații	Nu este cazul.

Secțiunea a 6-a - Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ

1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale de specialitate și operatori economici din domeniu	În vederea respectării principiilor transparenței decizionale, stabilite prin dispozițiile Legii nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, republicată, ANRE a supus procesului de consultare publică <i>proiectul de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice</i> , în prima etapă pentru o perioadă de 30 de zile calendaristice, prin publicarea acesteia pe pagina de internet a ANRE, în perioada 12.04.2024 – 12.05.2024.
2. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care proiectul de act normativ are ca obiect activități ale acestor autorități	Nu este cazul.
3. Informații privind avizarea de către: a) Consiliul legislativ b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării c) Consiliul Economic și Social d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi	Nu este cazul.
4. Alte informații	Având în vedere obligația de respectare a normelor de tehnică legislativă în etapa a II-a de consultare publică propunerea de modificare din etapa I este înlocuită cu propunerea de aprobare a textului integral al metodologiei.

În considerarea celor menționate, precum și a dispozițiilor art. 6 alin. (3) coroborate cu prevederile art. 30 alin. (1) litera c) și alin. (2) din Legea nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, vă supunem spre analiză și aprobare *Ordinul privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice.*