

Sinteza observațiilor

la Proiectul de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 169/2018 supus consultării publice în perioada 12.04.2024- 12.05.2024

Nr. crt.	Art.	Text propus ANRE	OD	Text propus	Motivație	Rezoluție ANRE
1	Art 2	<p>La articolul 2 litera c se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>c) recuperarea de către operatorii de distribuție a costurilor justificate economic, care corespund costurilor unui operator de distribuție eficient și comparabil din punct de vedere structural.</p>	<p>ACUE REx DEO DGG DEER</p>	<p>La articolul 2 propunem modificarea lit. c) si completarea cu literele d) si e) ce vor avea urmatorul cuprins:</p> <p>c) recuperarea de catre operatorii de distributie a costurilor justificate economic, care corespund costurilor unui operator de distributie eficient si comparabil din punct de vedere structural.</p> <p>d) viabilitatea financiara a societatilor de distributie;</p> <p>e) finantarea necesara intaririi retelei pentru asigurarea conformarii cu prevederile PNIESC si integrarea energiei produse din surse regenerabile</p>	<p>Consideram inadecvata eliminarea “viabilitatii financiare” dintre elementele care guverneaza principiile Metodologiei, element necesar a fi reflectat in rezultatele financiare ale unui OD, inclusiv prin prisma participarii la proiecte cofinantate din fonduri UE (exista regula eligibilitatii de a nu inregistra rezultate financiare negative in 2 ani din ultimii 3) Este necesara asigurarea viabilitatii financiare in special avand in vedere ca, potrivit Regulamentelor UE (Electricity Market Design, art. 18) este necesara o finantarea considerabila pentru investitiile asociate Tranzitiei Verzi sau asumate ca obiective prin PNIESC.</p>	<p>Nu se acceptă. Nu este necesară modificare față de forma propusă de ANRE. În ceea ce privește menționarea viabilității financiare, considerăm că nu este necesară. Subliniem că indicatorii care privesc acest aspect nu nu intră în calculul de stabilire a tarifelor și nu sunt prevăzuți în formula de reglementare. Procedura de investiții face trimitere la conformarea Planurilor de dezvoltare ale OR cu prevederile PNIESC. Prevederea este în acord cu forma actuală a art. 79 din Lege.</p>
2	Art 5	<p>La articolul 5, definițiile unor termeni se modifică și se completează după cum urmează:</p> <p>Articolul 5 An de referință al perioadei de reglementare p+1 = Ultimul an al unei perioade de reglementare;</p> <p>Costuri reglementate reprezentând cheltuieli speciale = Costuri datorate unor evenimente unice sau foarte rare, unor cauze extraordinare, precum și apariției unor prevederi legislative noi, care au implicații în creșterea costurilor de operare și mentenanță inițial aprobate, precum și creșterile de valoare a imobilizărilor necorporale existente, datorate unor update-uri, actualizări, îmbunătățiri, modificări asupra imobilizărilor necorporale. Notă: Aceste costuri pot fi recuperate eșalonat pe perioada în care își produc efectele, respectiv în perioada de realizare a beneficiilor;</p>	<p>ACUE REx DEO DGG DEER</p>	<p>Propunem urmatoarele modificari:</p> <p>Propunem mentinerea definitiei actuale:</p> <p>An de referință - An anterior începerii unei perioade de reglementare</p> <p>DEER: An de referință al perioadei de reglementare p+1 = Anul ai căror indicatori se utilizează ca referință pentru punctul de start, ultimul an al perioadei anterioare de reglementare sau anul de tranziție , după caz.</p>	<p>Solicitam mentinerea definitiei actuale fiind relevanta cazurilor exceptionale de genul “anului de tranziție” , an care nu poate fi exclus ca relevanta din fundamentarea unei perioade de reglementare.</p> <p>DEER: Conform definiției este 2023, dar in textul metodologiei este folosită și sintagma ”anul dinaintea perioadei”, respectiv 2024.</p> <p>Pentru claritate considerăm oportun să se menționeze în clar la fiecare articol ce referință se utilizează.</p> <p>Definitia costurilor reglementate e larga si poate da nastere la interpretari.</p>	<p>An de referință - Nu se acceptă. În cazul existenței unui an de tranziție între perioade (situație de excepție), anul de tranziție nu este an de referință și există prevederi specifice cu privire la aspectele cu privire la care acesta este relevant în fundamentare (de ex fundamentare în termenii anului de tranziție, costuri de personal).</p>

	<p>Perioadă de reglementare (p) = Perioadă determinată de timp de 5 ani, în care se aplică metoda de reglementare de tip coș de tarife plafon;</p> <p>Studiul OPEX = Studiul privind bunele practici de reglementare referitoare la tratarea costurilor de operare și mentenanță controlabile achiziționat de ANRE în anul 2023;</p> <p>Venit reglementat = Venit considerat de ANRE la stabilirea tarifelor de distribuție, stabilit conform prevederilor prezentei metodologii;</p> <p>Venit țintă inițial = Venit anual în termeni reali, calculat pe baza costurilor prognozate reglementate ale serviciului de distribuție aferente fiecărui an al perioadei de reglementare, mai puțin costurile aferente CPT și pentru eliminarea congestiilor.</p> <p>Venituri liniarizate = Venituri care conduc la valoarea netă prezentă echivalentă a veniturilor țintă inițiale, prin aplicarea factorului de liniarizare X_final asupra tarifelor în vigoare în ultimul an înainte de începutul perioadei de reglementare, ajustate prin diminuarea nivelului acestora corespunzător costurilor aferente CPT incluse și a cantităților de energie electrică distribuită prognozate.</p>	<p>Costuri reglementate reprezentând cheltuieli speciale = Costuri datorate unor evenimente unice sau foarte rare, unor cauze extraordinare, precum și apariției unor prevederi legislative noi, care au implicații în creșterea costurilor de operare și mentenanță inițial aprobate, precum și creșterile de valoare a imobilizărilor necorporale existente, datorate unor update-uri, actualizări, îmbunătățiri, modificări asupra imobilizărilor necorporale. Nota: Aceste costuri pot fi recuperate esalonat pe perioada în care își produc efectele, respectiv în perioada de realizare a beneficiilor;</p> <p>Studiul OPEX = Studiul privind bunele practici de reglementare referitoare la tratarea costurilor de operare și mentenanță controlabile achiziționat de ANRE în anul 2023;</p> <p>Venit reglementat = Venit liniarizat în termeni nominali, la care se adaugă corecțiile anuale, și venitul CPT plus corecțiile aferente acestuia.</p> <p>Venituri liniarizate = Venituri care conduc la valoarea netă prezentă echivalentă a veniturilor țintă inițiale, prin aplicarea factorului de liniarizare X_final asupra tarifelor din ultimul an înainte de începutul perioadei de reglementare, calculate de ANRE pe baza venitului aprobat pentru anul 2024 diminuat cu</p>	<p>Atâta timp cât activele/majorările de active indeplinesc condițiile stabilite de lege (durată și valoare) pentru a fi considerate mijloace fixe considerăm necesară includerea în cadrul activelor reglementate (a căror amortizare se acceptă la calculul tarifelor), toate contribuind la buna desfășurare a activității de distribuție</p> <p>DEER: În condițiile digitalizării proceselor aceste creșteri de valoare vor reprezenta un volum din ce în ce mai mare, ce se întâmplă cu informatica de proces ?</p> <p>Nu este corectă amânarea unor costuri realizate, cu atât mai mult a unor costuri care reprezintă obligații legale (preluarea unor rețele) pentru care alocarea de resurse are loc în exercitiul curent. Orice esalonare de recuperare a unui cost ar trebui să se facă cu asigurarea unui cost de finanțare pe care OD îl are, generat de cheltuielile respective.</p> <p>Conditionarea de realizarea beneficiilor (ACB) presupune că acestea sunt costuri de capital care se încadrează în BAR și se remunerează prin RRR.</p> <p>Solicităm Studiul final, pentru a putea să fundamentăm corect avem nevoie de datele din studiu.</p> <p>De asemenea rugăm ANRE să ne confirme dacă studiul a considerat anul 2023 respectiv costurile necontrolabile în PR4 și care vor fi controlabile în PR5 (de ex, citiri).</p> <p>Pentru a asigura comparabilitatea în timp, tarifele de referință luate în considerare în liniarizare, aferente anului 2024, trebuie să fie calculate pe aceleași principii, nu se poate face referire la tarife aprobate, pentru anul 2024 tarifele aprobate conțin CPT.</p>	<p>Se reformulează pentru claritate.</p> <p>Propunerea ANRE se referă numai la cheltuielile ulterioare aferente unor aplicații informatice existente, care reprezintă update, upgrade, actualizări baze de date. Studiul OPEX: Nu reprezintă o observație privind definiția legată de studiu.</p> <p>Venit reglementat: Toate veniturile utilizate la stabilirea componentelor tarifare, respectiv tarifelor aprobate de ANRE sunt venituri reglementate. Au fost incluse prevederi distincte pentru fiecare tip de venit reglementat.</p> <p>- Se acceptă cu reformulare și completare: pentru comparabilitate, se determină componente tarifare de referință (tarifele 2024 vor fi ajustate prin diminuarea nivelului acestora corespunzător costurilor aferente CPT incluse și a celor aferente rambursărilor legate de racordare). Prevedere generală, nu se impune menționarea anului 2024.</p> <p>- NFRR: Acesta nu reprezintă un cost.</p>
--	---	--	---	---

				<p>costul CPT aprobat si a cantitatii de energie electrica distribuita aprobata.</p> <p>Necesar de fond de rulment (NFRR) = Suma de bani aferenta finantarii creditelor contractate pentru desfasurarea serviciului de distributie a energiei electrice.</p> <p>Propunem modificarea definitiei BAR initial:</p> <p>BAR initial = BAR la data de 1.01.2005 sau considerat la data privatizarii, din care se scade valoarea ramasa neamortizata a mijloacelor fixe existente la data de 1.01.2005 si care au fost scoase din gestiune prin operatiuni de vânzare, casare etc., calculata cu luarea in considerare a amortizarii stabilite prin metoda liniara pentru o durata normala de viata de 25 de ani</p> <p>BAR initial = BAR la data de 1.01.2005 sau considerat la data privatizarii, din care se scade valoarea ramasa neamortizata a mijloacelor fixe existente la data de 1.01.2005 si care au fost scoase din gestiune prin operatiuni de vânzare, casare etc., calculata cu luarea in considerare a amortizarii stabilite prin metoda liniara pentru o durata normala de viata de 25 de ani (DEER)</p>	<p>Motivare introducere NFRR: in perioada de criza lipsa acestui necesar de fond de rulment a generat dificultati de finantare a activitatilor OD. Consideram ca este necesara includerea capitalului de lucru ca si cost justificat in conditiile lipsei unui sistem de plati in avans</p> <p>Trebuie avut in vedere ca valoarea BARinitial reprezinta valoarea societatii determinata in momentul perfectarii privatizarii, asa cum este stipulata in contractul de privatizare dintre vânzator si cumparator, si nu se poate modifica intrucat partile Contractului de Privatizare au comunicat ANRE informatiile relevante privind valoarea BARinitial specificata in scrisoarea oficiala a vânzatorului, valoare confirmata de cumparator. Durata de amortizare a BAR-ului initial, de 25 de ani, a fost stabilita conform art.56 (2) din Metodologia aprobata prin Ordinul ANRE nr.31/2004, ca fiind o conventie, pentru a se esalona costurile cu amortizarea mijloacelor fixe. Prin urmare, solicitam ANRE respectarea conventiei stabilite in anul 2004 pâna la amortizarea integrala a BAR-ului initial pentru ca modificarea acestuia ar necesita eventuale masuri compensatorii pentru perioada anterioara. Pentru a aplica o reducere a BAR ar fi necesare detalii despre mijloacele fixe eliminate, respectiv precizari privind diminuarea BARinitial cu valoarea ramasa de amortizat a mijloacelor fixe iesite din gestiunea OD in perioada 2005-2018.</p>	<p>BAR inițial: Nu se acceptă.</p> <p>Reamintim că în BAR nu pot rămâne MF care nu mai prestează serviciul de distribuție. Totodată, prevederile existente au produs efecte.</p>
3	Art. 6	Articolul 6 se modifică și va avea următorul cuprins: Articolul 6	ACUE REx	Nu suntem de acord cu modificarile propuse.	Nu suntem de acord cu modificarile propuse la art 6. Consideram ca nu respecta	Se acceptă parțial cu reformulare.

		<p>(1) La stabilirea tarifelor de distribuție se iau în considerare costurile și veniturile asociate activității de distribuție, care face obiectul licenței acordate de ANRE operatorului de distribuție.</p> <p>(2) Activitatea de distribuție include următoarele:</p> <p>a) Prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice pe baza tarifelor reglementate pentru serviciul de distribuție, care constă în asigurarea distribuției de energie electrică, inclusiv a energiei reactive, precum și a activității de măsurare a energiei electrice distribuite conform condițiilor asociate licenței de distribuție;</p> <p>b) Activitatea de racordare a locurilor de consum și/sau de producere la rețeaua electrică de distribuție prevăzută în Condițiile specifice asociate licenței, desfășurată pe baza tarifelor reglementate pentru racordarea utilizatorilor la rețeaua electrică de distribuție;</p> <p>c) Alte activități reglementate, respectiv desfășurarea altor activități obligatorii asociate serviciului de distribuție a energiei electrice, realizate utilizând active existente în BAR și/sau la cererea și în beneficiul utilizatorilor rețelei electrice de distribuție, care sunt reglementate prin acte normative în vigoare și care nu sunt remunerate prin tarifele prevăzute la lit. a) și b), (emiterea de avize de amplasament și de avize tehnice de racordare, emiterea de studii de soluție în vederea racordării utilizatorilor la rețelele electrice de distribuție, închiriere stâlpi, alte activități reglementate).</p> <p>(3) La fundamentarea tarifelor de distribuție costurile și veniturile asociate altor activități nereglementate, se au în vedere conform prevederilor prezentei metodologii. Acestea includ, fără a fi limitative, următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> - închirieri (transformatoare, spații administrative a căror folosință este cedată integral unui terț etc.); - valorificarea deșeurilor, - cedări/vânzări de active; - servicii de IT prestate de operatorul de distribuție; - servicii de telecomunicații prestate de operatorul de distribuție; - alte servicii prestate de operatorul de distribuție. 	DEO DGG DEER	Propunem pastrarea prevederilor art. 6 din Metodologia actuala.	<p>prevederile Legii (este interzisa subventia incrucisata intre activitatile reglementate... v.art 75 si 79 h din Lege : h) metodologiile de calcul al tarifelor reglementate trebuie sa contina reguli prin care sa se evite subventia incrucisata intre activitatile reglementate, precum si intre activitatile reglementate si cele nereglementate ale unui operator economic.)</p> <p>Solicitam corelarea definitiilor (tarif de distributie, serviciu de distributie, activitate de distributie, venit reglementat) si ajustarea corespunzatoare a celorlalte tarife reglementate pentru recuperarea integrala a costurilor.</p> <p>Solicitam pastrarea in continuare a Metodologiilor de tarifare distincte pentru serviciul de distributie si activitati reglementate (AA/ATR, Tu, etc)</p> <p>Modificare propusa de ANRE presupune :</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Adaptarea intregului cadru de reglementare; 2. Reluarea Studiului OPEX pentru definirea punct de start. 3. Includerea costurilor aferente acestor activitati in opex de start de PR5 	<p>Activitățile se vor urmări în continuare distinct. Închirierile de stâlpi vor fi incluse la activități reglementate. Pentru AA reglementate se prevede o corecție integrală a profitului. ANRE are în vedere uniformizarea tratamentului aplicat la nivelul OR cu privire la recunoașterea profit din alte activități reglementate și prevederile Legii referitoare la acesta.</p> <p>Se mențin Metodologiile de tarifare distincte pentru serviciul de distributie si activitati reglementate (AA/ATR, Tu, etc).</p> <p>- Revizuirea tarifelor privind alte activități reglementate se efectuează conform prevederilor acestora.</p>
4	Art 9	<p>Articolul 9 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Articolul 9 Tarifele de distribuție sunt aprobate anual de ANRE pentru fiecare operator de distribuție.</p>				

	Art. 10		REx	<p>Propunere suplimentară</p> <p>Propunem modificarea alin. (2) după cum urmează:</p> <p>(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în situația fuziunii mai multor operatori de distribuție, se mențin tarife de distribuție fundamentate și aprobate distinct pentru rețelele de distribuție deținute de operatorii existenți la începutul perioadei de reglementare, până la sfârșitul perioadei de reglementare în curs sau al anului în care are loc fuziunea în situația prevăzută la art. 131² alin. (1).</p>	<p>Similar propunerii ANRE de text pentru art. 12, care adaptează prevederi la situația anului de tranziție (2024).</p> <p>Acest text permite REM să practice, ulterior realizării efective a fuziunii, tarifele aprobate pentru fiecare zonă de distribuție până la sfârșitul anului 2024.</p>	Se acceptă
	Art 10 ¹	<p>Articolul 10¹</p> <p>(1) Reprezentanții legali ai acționarului precum și cei ai operatorilor de distribuție transmit ANRE cu minimum 30 de zile înainte de realizarea efectivă a fuziunii, un document prin care își asumă beneficiile acțiunii de fuziune pentru fiecare an al perioadei de reglementare p, inclusiv reducerile de costuri față de costurile aprobate, fără luarea în considerare a cheltuielilor generate de efectuarea fuziunii.</p> <p>(2) Operatorul care rezultă în urma fuziunii raportează anual în mod distinct reducerile de costuri față de costurile aprobate pentru operatorii de distribuție care au fuzionat, denumite beneficii brute realizate în urma fuziunii, precum și cheltuielile generate de efectuarea fuziunii.</p> <p>(3) Beneficiile brute realizate se consideră câștig de eficiență și vor fi împărțite între operator și utilizatorii de rețea conform prevederilor articolului 100.</p>	DEER	<p>Propunere suplimentară</p> <p>Propunem abrogarea alin (3).</p> <p>(3) Beneficiile brute realizate se consideră câștig de eficiență și vor fi împărțite între operator și utilizatorii de rețea conform prevederilor articolului 100.</p>	<p>Toate costurile realizate sub nivelul aprobat sunt corectate, se alocă utilizatorilor 100%.</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Nu este necesar.</p>
5	Art 12	<p>Articolul 12 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Articolul 12</p> <p>(1) Toate datele necesare determinării veniturilor care sunt transmise de operatorul de distribuție sunt exprimate în termeni reali, respectiv în valori monetare aferente anului de referință al fiecărei perioade de reglementare.</p> <p>(2) Efectul inflației asupra costurilor este acoperit prin considerarea RI conform prevederilor prezentei metodologii.</p> <p>(3) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în situația prevăzută la art. 131² alin. (1), datele necesare determinării veniturilor pentru o perioadă de reglementare care sunt transmise de operatorul de distribuție sunt exprimate în valori monetare aferente anului de tranziție între două perioade de reglementare.</p> <p>(4) Rata inflației utilizată la stabilirea valorilor prevăzute la alin. (3) este egală cu cea prognozată de Comisia Națională de Prognoză pentru anul de tranziție la data transmiterii</p>				

		datelor de fundamentare pentru perioada de reglementare p+1.				
--	--	--	--	--	--	--

6	Art 14	<p>Articolul 14 literele d) și h) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>Articolul 14 d) CPT reglementat pe niveluri de tensiune conform planului de reducere aprobat de ANRE și corelat cu cantitatea de energie electrică prognozată a fi distribuită;</p> <p>h) dezvoltarea unei rețele inteligente care să promoveze creșterea eficienței energetice, a siguranței în alimentare și integrarea armonioasă în piață</p>	ACUE REx DEO DGG DEER	<p>Propunem modificarea literelor a) și d), după cum urmează:</p> <p>a) cantitatea justificată de energie electrică prognozată a fi distribuită, cu luarea în considerare a indicelui de creștere economică prognozat de Comisia Natională de Prognoza pentru perioada respectivă;</p> <p>d) CPT reglementat pe niveluri de tensiune conform planului de reducere aprobat de ANRE și corelat cu cantitatea de energie electrică prognozată a fi distribuită</p> <p>Propunem pastrarea textului din Metodologia curentă de la lit.c) și adăugarea ca o literă nouă, respectiv lit. i)</p> <p>i) viabilitatea financiară a operatorului de distribuție.</p>	<p>Propunem eliminarea completării aduse lit. (d) întrucât CPT reglementat se determină pe baza bilanțului de energie.</p> <p>Indicii de creștere economică sunt diferiți pe regiuni; nu se mai observă relația tradițională între indicii de creștere economică și volumele de energie distribuită, influența prosumatorilor este reflectată în indicii de creștere de economică dar duce la scăderea energiei distribuite.</p> <p>Solicităm menținerea conceptului de viabilitate financiară, actual, după evoluțiile din piață din anul 2022 considerăm ca asigurarea viabilității este esențială.</p>	<p>Lit a: Nu se acceptă. Propunerea OD presupune determinarea prognozei cantitative fără raportare la indicii de creștere economică. Prevederea actuală nu exclude luarea în considerare a indicilor de creștere economică pe regiuni.</p> <p>lit. d): Se acceptă parțial. Se reformulează: d)CPT reglementat pe niveluri de tensiune conform planului de reducere aprobat de ANRE și corelat cu cantitățile de energie din bilanț.</p> <p>lit. i): Nu se acceptă Prevederea este în acord cu forma actuală a art. 79 din Lege. A se vedea și rezoluția de la art. 2</p>
7	Art 15	<p>La articolul 15 se elimină litera e).</p> <p>Articolul 15 ANRE are dreptul să corecteze proiecția tarifelor de distribuție pentru o perioadă de reglementare sau pentru un an, cu anunțarea prealabilă a operatorului de distribuție asupra motivelor și cu respectarea principiilor prezentei metodologii, în cazul în care constată că:</p> <p>a) stabilirea tarifelor s-a efectuat pe baza unor informații dovedite a fi incorecte sau incomplete, furnizate de operatorul de distribuție;</p> <p>b) există greșeli de calcul în stabilirea tarifelor de distribuție sau erori/omisiuni în stabilirea veniturilor reglementate, inclusiv erori de prognoză în stabilirea veniturilor reglementate;</p> <p>c) un cost justificat, asociat serviciului de distribuție, a fost inclus de mai multe ori;</p> <p>d) au intervenit schimbări legislative importante care conduc la modificarea costurilor aferente serviciului de distribuție;</p> <p>e) au intervenit variații semnificative ale prețurilor pe piața de energie electrică, care conduc la modificarea importantă a costurilor aferente serviciului de distribuție.</p>	ACUE REx DEO DGG DEER	<p>Propunem menținerea prevederii inițiale.</p> <p>ANRE are dreptul să corecteze proiecția tarifelor de distribuție pentru o perioadă de reglementare sau pentru un an, cu anunțarea prealabilă a operatorului de distribuție asupra motivelor și cu respectarea principiilor prezentei metodologii, în cazul în care constată că:</p> <p>e) au intervenit variații semnificative ale prețurilor pe piața de energie electrică, care conduc la modificarea importantă a costurilor aferente serviciului de distribuție.</p>	<p>Chiar și în condițiile în care venitul non CPT este componentă separată, pot exista situații în care să fie necesară reproiectarea.</p>	<p>Se acceptă</p>

	Art 17	<p>Articolul 17 Operatorul de distribuție este obligat să organizeze și să țină situații contabile separate în conformitate cu condițiile asociate licenței de distribuție.</p>	DEER	<p>Propunere suplimentară Propunem modificarea după cum urmează: Operatorul de distribuție este obligat să organizeze și să conducă contabilitatea de gestiune cu separarea costurilor și veniturilor pe activități reglementate și nereglementate conform principiilor descrise în Metodologia de stabilire a tarifelor de distribuție în conformitate cu condițiile asociate licenței de distribuție.</p>	Contabilitatea de gestiune detaliază cheltuielile și veniturile conform balanței de verificare contabile care însoțesc Situațiile Financiare Anuale pe activități conform principiilor stabilite și metodelor aplicate cu consecvență.	Se acceptă parțial. Se reformulează prevederea existentă ținând cont de art. 13 alin. (2) lit. b) din Lege.
	Art 18	<p>Articolul 18 (1) Situațiile contabile menționate la <u>art. 17</u> trebuie să permită ANRE cunoașterea fiecărui element de venit și cost pentru activitățile reglementate și pentru activitățile nereglementate. (2) ANRE are dreptul să solicite detalierea oricărui element de cost sau venit cuprins în situațiile contabile transmise de operatorul de distribuție.</p>	DEER	<p>Propunere suplimentară Propunem modificarea după cum urmează: (1) Evidențele din contabilitatea de gestiune contabile menționate la art. 17 trebuie să permită ANRE cunoașterea fiecărui element de venit și cheltuielile ce generează costuri pentru activitățile reglementate și pentru activitățile nereglementate.</p>	Corelare cu propunerea de la art.17.	Se acceptă. Reformulare prin introducerea alin. (2) la art 17, corelat cu pct. anterior.
8	Art 23	<p>Articolul 23 litera a) se modifică și va avea următorul cuprins: Articolul 23 a) cheltuieli aferente altor activități nereglementate, desfășurate de operatorul de distribuție, pentru care sunt utilizate active incluse în BAR sau salariații implicați în prestarea serviciului de distribuție;</p>	ACUE REx DEO DGG	Coroborat cu observațiile de la art. 6, nu suntem de acord cu modificarea lit. a) și solicităm păstrarea prevederilor actuale.	In corelare cu motivarea de la art. 6.	Se acceptă Reformulare în corelare cu motivarea de la art. 6.
9	Art 23	<p>La articolul 23 după litera z) se introduc trei litere noi, literele aa), litera bb) și litera cc) cu următorul cuprins: Articolul 23 aa) cheltuielile aferente contractelor având ca obiect reprezentarea operatorului, ori servicii de consultanță sau asistență în domeniul reglementării; bb) cheltuieli rezultate dintr-un contract încheiate cu societăți afiliate îndeplinit/realizat prin subcontractarea de către titularul contractului a unor servicii/ produse către alte societăți; cc) cheltuieli cu taxa pe valoarea adăugată.</p>	ACUE REx DEO DGG DEER	<p>La art. 23, propunem eliminarea lit. aa), bb) și cc). Suplimentar, propunem și eliminarea următoarelor prevederi: g) cheltuieli cu pierderi din creanțe și debitori diversi; i) cheltuieli cu impozit pe monopolul natural; j) cheltuieli financiare; l) cheltuieli privind activele cedate și din alte operațiuni de capital; p) cheltuieli de judecată și alte cheltuieli asociate (taxa timbru, onorariu expert, onorariu avocatal etc.); q) cheltuieli privind materialele recuperate; v) cheltuieli de exploatare aferente mijloacelor fixe obținute de operatorul de distribuție prin realizarea unor investiții care nu au fost recunoscute de ANRE din motive de prudență.</p>	<p>Solicităm eliminarea completărilor propuse pentru art. 23 lit. aa) și bb), acestea fiind în contradicție cu: i) prevederile actuale ale Metodologiei în temeiul și cu respectarea carora OD s-au angajat deja în diverse raporturi contractuale și pe cale de consecință au efectuat anumite costuri cu aplicarea principiilor prevăzute la art. 19 alin. 1 (a caror respectare este garantată inclusiv prin obligația OD prevăzută în condițiile de licență de a organiza proceduri de achiziție competitive transparente și nediscriminatorii); ii) principiul libertății contractuale și principiul forței obligatorii a contractului, OD având dreptul de a încheia orice contracte și de a determina conținutul</p>	<p>aa) Nu se acceptă. OD trebuie să dispună intern de personal specializat care să asigure înțelegerea, implementarea și respectarea reglementărilor. bb) Se acceptă parțial cu reformulare. Nu se recunosc cheltuieli rezultate dintr-un contract încheiat cu societăți afiliate corespunzătoare profitului acordat societății afiliate pentru partea subcontractată de acesta.</p>

				<p>acestora, cu conditia respectarii limitelor impuse de lege;</p> <p>iii) principiul neretroactivitatii legii civile; legea civila se aplica numai situatiilor ivite dupa intrarea ei in vigoare, nu si situatiilor anterioare acestei date. Prin urmare, noile prevederi nu pot afecta situatiile juridice deja constituite;</p> <p>iv) principiul previzibilitatii actelor normative, in temeiul caruia orice norma trebuie sa fie redactata clar si precis, astfel incat sa permita oricarei persoane sa isi corecteze conduita si sa fie capabila sa prevada, intr-o masura rezonabila, consecintele care pot aparea dintr-un act determinat.</p> <p>Solicitam eliminarea lit. cc) deoarece aceste cheltuielile sunt derivate din raporturi juridice fortate cu platitori de TVA si ar trebui recunoscute (rambursare costuri racordare persoane fizice).</p> <p>Aceste cheltuieli sunt cheltuieli juste si inerente activitatii de distributie</p> <p>Atata timp cat autoritatile fiscale considera cheltuielile de la punctele g,i,j,l,p,q,v ca fiind deductibile, deci sunt efectuate in scopul activitatii de distributie,solicitam ca aceste cheltuieli sa fie recunoscute in tariful de distributie</p> <p>j) Costul capitalului imprumutat luat in calculul RRR (6,75 %), este de 3,72% in conditiile in care dobanzile de pe pietele financiare depasesc 10%. In plus prin capitalizarea costurilor cu achizitia CPT sunt acoperite maxim 1/3 din cheltuielile anuale cu dobanzile . Solicitam fie alinierea valorii RRR in concordanta cu costurile de pe piata, fie recunoasterea costurilor financiare</p> <p>l) in contextul: asumarii Programului de implementare SMI, a inlocuirii contoarelor defecte precum si a altor active utilizate pentru activitatea de distributie, neamortizate integral solicitam recunoasterea cheltuielilor privind activele cedate (cont 6583). Pentru a permite recuperarea costurilor aferente situatiilor in</p>	<p>cc) Se acceptă eliminare lit. cc), nu este necesar. Se aplică celelalte criterii de recunoaştere a costurilor prevăzute de metodologie (nedeductibilitate, dublă taxare).</p> <p>Lit. g, i, j, l, p, q, v: Nu se acceptă.</p> <p>Nu orice cost deductibil este justificat din punct de vedere al includerii în tarifele reglementate suportate de consumatori.</p> <p>În plus, se reformulează lit. h) cheltuieli nedeductibile fiscal, cu excepția celor prevăzute expres de prezenta metodologie drept cheltuieli care se includ în venitul reglementat;</p>
--	--	--	--	--	---

					care modificari legislative (inclusiv adaptarea la solicitarile si obligatiile privind Tranzitia Verde) sau ale evolutii ale pietei, in afara controlului OD sau care nu au putut fi anticipate in PI fac necesare inlocuiri inaintea amortizarii complete.	
	Art 24	<p>Articolul 24</p> <p>Se consideră costuri nejustificate la recunoaşterea în tarifele de distribuţie:</p> <p>a) cheltuieli pentru care se constată că nu sunt îndeplinite condiţiile prevăzute la <u>art. 19</u>;</p> <p>b) costurile prevăzute la <u>art. 23</u> care nu se includ în venitul reglementat;</p> <p>c) costurile realizate care nu respectă prevederile reglementărilor în vigoare;</p> <p>d) cheltuieli pentru care se constată necorelarea datelor din machetele de monitorizare transmise la ANRE cu datele din bilanţa anuală contabilă sau situaţiile financiare anuale ale operatorului de distribuţie depuse la direcţiile teritoriale ale ministerului de resort.</p>	DEER	<p>Propunere suplimentară</p> <p>Propunem modificarea literei d)</p> <p>d) cheltuieli pentru care se constată necorelarea datelor din machetele de monitorizare transmise la ANRE cu datele din bilanţa anuală contabilă sau situaţiile financiare anuale ale operatorului de distribuţie depuse la direcţiile teritoriale ale ministerului de resort cu excepţia celor prevăzute de prezenta Metodologie</p>	În acelaşi text de lege se impune şi corelarea cu evidenţele contabile şi tratamentul diferit (de ex. art.5), şi sunt foarte multe excepţii fără a fi detaliat modul de aplicare.	Se accepta reformulare astfel: cu excepţia unor situaţii obiective justificate.
	Art 26	<p>Articolul 26</p> <p>(1) Documentaţia anuală de fundamentare a solicitării tarifelor pentru serviciul de distribuţie a energiei electrice transmisă la ANRE va fi însoţită de o Procedură internă privind achiziţia de lucrări, produse, servicii de la persoane afiliate.</p> <p>(2) Procedura internă privind achiziţia de lucrări, produse, servicii de la persoane afiliate va cuprinde modul de acţiune al operatorului de distribuţie în vederea asigurării respectării principiului valorii de piaţă în cazul achiziţiilor de lucrări, produse, servicii de la persoane afiliate.</p>	DEER	<p>Propunere suplimentară</p> <p>Propunem modificarea dupa cum urmeaza:</p> <p>(1) Documentaţia anuală de fundamentare a solicitării tarifelor pentru serviciul de distribuţie a energiei electrice transmisă la ANRE va fi însoţită de Dosarul preturilor de transfer aferente ultimului exercitiu financiar incheiat.</p>	Rolul DPT este de a alinia preturile din tranzactiile cu afiliatii la preturile pietei/operatorilor independenti.	Se acceptă. Prevederea se elimina, devine redundantă în raport cu prevederile art. 121 lit. i).
10	Art 26 ¹	<p>După articolul 26 se introduce un articol nou, articolul 26¹, cu următorul cuprins:</p> <p>Articolul 26¹</p> <p>Venitul reglementat pentru serviciul de distribuţie a energiei electrice aferent unui an t este compus din două categorii de venit: venitul reglementat nonCPT şi venitul reglementat CPT</p> $(VR(t))=VR_nonCPT(t)+VR_CPT(t).$	ACUE, REX, DEO, DGG, DEER	<p>Propunem modificarea articolului 26¹ dupa cum urmeaza:</p> <p>Venitul reglementat pentru serviciul de distributie a energiei electrice aferent unui an t este compus din doua categorii de venit: venitul reglementat nonCPT si venitul reglementat CPT care include si remunerarea CPT capitalizat</p> $(VR(t))=VR_nonCPT(t)+VR_CPT(t)+VR_CPTcapitalizat(t).$	Având in vedere ca pe toata perioada a cincea de reglementare se va recupera componenta de capitalizare, este corect sa fie prevazuta de Metodologie.	Se acceptă. Reformulare şi introducere prevederi suplimentare privind clarificatoare privind venitul CPT.
11	Art 27	<p>Articolul 27 se modifică şi va avea următorul cuprins:</p> <p>Articolul 27</p> <p>Venitul-ţintă iniţial aferent unui an t al unei perioade de reglementare p se determină cu formula următoare:</p> $V_ţintă\ iniţial(t) = CC(t) + CPERS(t) + CCD(t) + CNC(t) + Amr(t) + RBAR(t) - V_{ER}(t) - P_{AAN}(t) + KV(p) \text{ (lei)}$	DEER, ACUE, REX, DEO, DGG	<p>Propunem modificarea articolului 27 dupa cum urmeaza:</p> <p>Venitul-ţintă iniţial non CPT aferent unui an t al unei perioade de reglementare p se determină cu formula următoare</p>	<p>Pentru corelare cu art. 5, 6, 23 si 102¹. SSM: Costurile aferente securitatii muncii sa apara ca o componenta separata care sa nu fie supuse eficientei.</p> <p>NFRR: in perioada de criza lipsa acestui necesar de fond de rulment a generat</p>	Precizarea nonCPT nu este necesară, întrucât venitul ţintă nu se utilizează decât în calculul venitului reglementat nonCPT. S-

	<p>unde:</p> <p>a) $CC(t) = CC_{\text{referință}} \times (1 - X_{\text{inițial}})^t$ = valoarea prognozată a costurilor de operare și mentenanță controlabile altele decât cele de personal și cele efectuate în scop de cercetare-dezvoltare, aprobată de ANRE pentru anul t, stabilită prin aplicarea factorului de eficiență $X_{\text{inițial}}$, la valoarea costurilor de operare și mentenanță controlabile de referință ale perioadei de reglementare p+1;</p> <p>b) $CC_{\text{referință}}$ = valoarea de referință a costurilor de operare și mentenanță controlabile controlabile, altele decât cele de personal și cele efectuate în scop de cercetare-dezvoltare, pentru perioada de reglementare p+1, aprobată de ANRE;</p> <p>c) $CPERS(t)$ = valoarea prognozată a costurilor cu personalul aprobată de ANRE pentru anul t;</p> <p>d) $CCD(t)$ = valoarea prognozată a costurilor de cercetare-dezvoltare aprobată de ANRE pentru anul t;</p> <p>e) $CNC(t)$ = valoarea prognozată a costurilor de operare și mentenanță necontrolabile aprobată de ANRE pentru anul t;</p> <p>f) $Amr(t)$ = valoarea prognozată a costurilor cu amortizarea reglementată aferentă activelor existente și noilor investiții prudente, aprobată de ANRE pentru anul t;</p> <p>g) $RBAR(t)$ = rentabilitatea activelor existente și a noilor investiții prudente aprobată de ANRE pentru anul t;</p> <p>h) $VER(t)$ = valoarea prognozată a veniturilor din aplicarea tarifului reglementat de energie reactive aprobate pentru anul t;</p> <p>i) $P_{AAN}(t)$ = valoarea prognozată a profitului din alte activități nereglementate aprobată de ANRE pentru anul t;</p> <p>j) $KV(p)$ = Valoarea corecțiilor aferente perioadei de reglementare p ca urmare a diferențelor înregistrate între valorile prognozate și cele realizate în perioada de reglementare anterioară, stabilite conform prevederilor prezentei metodologii. Aceasta se adună algebric la valoarea venitului țintă inițial aferent primului an al perioadei de reglementare (t=1)</p>	<p>$V_{\text{tinta initial}}(t) \text{ non CPT} = CC(t) + CPERS(t) + CSSMt + CCD(t) + CNC(t) + Amr(t) + RBAR(t) + NFRR(t) - VER(t) - PAA(t) + KV(p)$ (lei)</p> <p>unde:</p> <p>a) $CC(t) = CC_{\text{referinta}} \times (1 - X_{\text{initial}})^t$ = valoarea prognozată a costurilor de operare și mentenanța controlabile altele decât cele de personal, cele aferente securității muncii; și cele efectuate în scop de cercetare-dezvoltare, aprobată de ANRE pentru anul t, stabilită prin aplicarea factorului de eficiență X_{initial}, la valoarea costurilor de operare și mentenanța controlabile de referință ale perioadei de reglementare p+1;</p> <p>b) $CC_{\text{referinta}}$ = valoarea de referință a costurilor de operare și mentenanța controlabile controlabile, altele decât cele de personal, cele de SSM, și cele efectuate în scop de cercetare-dezvoltare, pentru perioada de reglementare p+1, aprobată de ANRE;</p> <p>c) $CPERS(t)$ = valoarea prognozată a costurilor cu personalul aprobată de ANRE pentru anul t;</p> <p>c') $CSSMt$ = costurile aferente securității muncii;</p> <p>d) $CCD(t)$ = valoarea prognozată a costurilor de cercetare-dezvoltare aprobată de ANRE pentru anul t;</p> <p>e) $CNC(t)$ = valoarea prognozată a costurilor de operare și mentenanța necontrolabile aprobată de ANRE pentru anul t;</p> <p>f) $Amr(t)$ = valoarea prognozată a costurilor cu amortizarea reglementată aferentă activelor existente și noilor investiții prudente, aprobată de ANRE pentru anul t;</p> <p>g) $RBAR(t)$ = rentabilitatea activelor existente și a noilor investiții prudente aprobată de ANRE pentru anul t;</p> <p>g') $NFRR$ – necesarul de fond de rulment, stabilit cu formula: Pentru calculul necesarului de fond de rulment (NFRR) se utilizează următoarea formulă: $NFRR = 1/8 \times COM \times RRR$ (lei) NFRR – necesar de fond de rulment COM – costuri de operare și mentenanța controlabile și necontrolabile RRR – rata reglementată a rentabilității</p> <p>h) $VER(t)$ = valoarea prognozată a veniturilor din aplicarea tarifului reglementat de energie reactive aprobate pentru anul t;</p> <p>i) $PAA(t)$ = valoarea prognozată a profitului din alte activități nereglementate aprobată de ANRE pentru anul t;</p> <p>j) $KV(p)$ = Valoarea corecțiilor aferente perioadei de reglementare p ca urmare a diferențelor înregistrate între valorile prognozate și cele realizate în perioada de reglementare anterioară, stabilite conform prevederilor prezentei metodologii. Aceasta se adună algebric la valoarea venitului țintă inițial aferent primului an al perioadei de reglementare (t=1)</p>	<p>dificultăți de finanțare a activităților OD. Considerăm că este necesară includerea capitalului de lucru ca și cost justificat în condițiile lipsei unui sistem de plăți în avans.</p> <p>Este necesar să se definească clar care sunt aceste corecții.</p>	<p>a reformulat și definiția. Se stabilește formula în corelare cu celelalte prevederi.</p> <p>Nu se acceptă. Nu se justifică menținerea tratamentului distinct pentru costurile SSM.</p> <p>Nu se acceptă propunerea de includere NFRR. Acesta nu reprezintă un cost.</p> <p>Se acceptă. Se reformulează lit. i): $PAA(t)$ = valoarea prognozată a corecției aferente profitului din alte activități aprobate de ANRE pentru anul t;</p>
--	--	---	--	--

		<p>Articolul 29 Costurile controlabile reprezintă cheltuieli de exploatare deductibile fiscal în limita prevederilor legale în vigoare, ale căror nivel și oportunitate pot fi controlate prin decizii de management sau asupra cărora operatorul de distribuție poate acționa direct pentru creșterea eficienței activității privind prestarea serviciului de distribuție a energie electrice.</p>	DEER		<p>In situatia in care ANRE nu accepta propunerea OD, si mentine tratamentul tarifelor ca fiind aferente activitatii de distributie, nu serviciului, trebuie corelat cu recunoasterea costurilor activitatii, nu serviciului. Corectarea integrala a veniturilor din alte activitati reglementate si nereglementate se va corela cu recunoasterea costurilor ex ante.</p>	A se vedea rezoluția de la art. 6
12	Art 30	<p>La articolul 30, după litera m) se introduce o literă nouă, litera n), cu următorul cuprins: Articolul 30 n) costuri de operare și mentenanță efectuate în scop de cercetare-dezvoltare, cum ar fi costuri ocazionate de proiecte pilot pentru achiziția serviciilor de flexibilitate, pentru domeniul de cibersecurity etc.</p>				
13	Art 30 ¹	<p>După articolul 30 se introduce un articol nou, articolul 30¹, cu următorul cuprins: Articolul 30¹ La data de 15 ianuarie a anului t+1, operatorul de distribuție transmite la ANRE prognoza de costuri de operare și mentenanță controlabile aprobate pentru anul t+1 la începutul perioadei de reglementare defalcat pe categoriile Costuri cu mentenanța și Alte costuri.</p>	DEO	<p>După articolul 30 se introduce un articol nou, articolul 30¹, cu următorul cuprins: Articolul 30¹ La data de 15 ianuarie a anului t+1, operatorul de distribuție transmite la ANRE prognoza de costuri de operare și mentenanță controlabile aprobate pentru anul t+1 la începutul perioadei de reglementare defalcat pe categoriile Costuri cu mentenanța și Alte costuri.</p>	Pentru clarificare	<p>Se acceptă reformulare: Până la data de 15 ianuarie a fiecărui an operatorul de distribuție transmite la ANRE prognoza de costuri de operare și mentenanță controlabile aprobate la începutul perioadei de reglementare pentru anul respectiv, defalcat pe categoriile Costuri cu mentenanța și Alte costuri.</p>
14	Art 32	<p>La articolul 32 alineatul (2) se abrogă.</p>	ACUE, REX, DGG, DEER	<p>Propunem mentinerea art. 32 alin (2) din Metodologia in vigoare. Totodata, propunem modificarea articolului 32 alin (1) astfel: Art. 32. - (1) La stabilirea costurilor de operare si mentenanta controlabile prognozate, ANRE are in vedere costurile cu personalul defalcate pe categorii de angajati, rezultate din analiza evolutiei datelor prezentate si fundamentate de operatorul de distributie, precum si din comparatia datelor operatorilor de distributie. Costurile cu personalul angajat solicitate de operatori trebuie fundamentate de acestia pe baza numarului de personal angajat cu contract individual de munca utilizat prognozat de operatorul de distributie pentru intreaga perioada de reglementare , a nivelului salarial mediu prognozat si a celorlalte costuri de personal prevazute la art. 30. In cadrul fundamentarii costurilor de personal pentru urmatoarea perioada de reglementare operatorul de distributie trebuie sa</p>	<p>Solicitam ca Metodologia sa prevada un mecanism pentru dimensionarea PEX, asa incat sa ne putem adapta la realitatile pietei muncii a caror dinamica este foarte mare si sa putem asigura nivelul de salarizare comparabil cu nivelul pietei. In acest sens, sustinem ajustarea PEX cu castigul salarial real. Urmatoarea perioada de reglementare este una care trebuie sa permita implementarea politicilor salariale, introducerea de compensatii si beneficii care sa asigure : - pozitionarea echilibrata intr-o piata a muncii tot mai concurentiala;</p>	<p>Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la art. 27. În condițiile aprobării de către ANRE a unor costuri prognozate cu personalul și a neincluserii acestora în cadrul costurilor supuse eficientizării, este necesară comparația datelor OR, pentru asigurarea unui</p>

				<p>prezinte detaliat, pentru fiecare an al urmatoarei perioade de reglementare si pentru anul de referinta, datele de fundamentare, modalitatea de calcul al elementelor utilizate si justificari privind valorile luate in considerare si evolutia acestora de la an la an, defalcate distinct pentru personalul cu functii de conducere prevazut la art. 23 lit. s) si pentru restul personalului. Costurile cu personalul pot creste anual cu cel putin 5%, corelat cu indicele de crestere a câstigului salarial mediu publicat de Comisia Nationala de Statistica si Prognoza, la care se adauga rata inflatiei.</p> <p>DEO: Costurile cu personalul pot creste anual cu cel putin 4%, corelat cu indicele de crestere a câstigului salarial mediu publicat de Comisia Nationala de Statistica si Prognoza, la care se adauga rata inflatiei.</p>	<ul style="list-style-type: none"> - motivarea, dezvoltarea competentelor si retentia personalului existent. - selectia si recrutarea de noi angajati care sa acopere necesitatile viitoare; - sustinerea companiei in procesul de tranzitie energetica <p>Aceasta masura ne va asigura totodata personalul calificat si competent absolut necesar pentru garantarea continuitatii serviciului de distributie, in conditii de siguranta si securitate in exploatarea retelelor.</p> <p>DEO: Avand in vedere evolutia prognozata de CNP pentru perioada 2025-2027 in cadrul Raportului de PROGNOZA DE PRIMĂVARĂ 2024 a castigului salarial mediu brut intre 7,6%-6,4% consideram rezonabila cresterea propusa.</p>	<p>tratament echitabil, nediscriminator.</p> <p>3)Se acceptă Se include o prevedere referitoare la posibilitatea de creștere a acestor costuri în raport cu valorile unui indicator macroeconomic. Se completează și dispoziții tranzitorii privind prevederile art. 32.</p>
15	Art 32^1	<p>După articolul 32 se introduce un articol nou, articolul 32^1, cu următorul cuprins:</p> <p>Articolul 32^1 (1) Operatorul de distribuție poate solicita aprobarea unei valori prognozate pentru costurile de operare și mentenanță efectuate în scop de cercetare-dezvoltare prevăzute la art. 30 lit. n). (2) Valoarea prognozată prevăzută la alin. (1) pentru fiecare an t al perioadei se stabilește pe baza propunerii operatorului de distribuție și nu poate depăși valoarea de 5 milioane RON pentru o perioadă de reglementare, exprimată în termenii anului anterior primului an al perioadei de reglementare p+1. (3) Sfera de aplicare a proiectelor pilot va cuprinde: managementul congestiilor, integrarea răspunsului la cerere, integrarea comunităților energetice, etc., în funcție de situațiile concrete din fiecare zonă de distribuție. (4) Proiectele pilot se aprobă în baza unei proceduri elaborate de ANRE. (5) La realizarea unui proiect pilot pot să participe mai mulți operatori de rețea.</p>	<p>ACUE REx DEO DGG DEER</p> <p>Propunem eliminarea alin (3) si (4) (3) Sfera de aplicare a proiectelor pilot va cuprinde: managementul congestiilor, integrarea răspunsului la cerere, integrarea comunităților energetice, etc., în funcție de situațiile concrete din fiecare zonă de distribuție. (4) Proiectele pilot se aprobă în baza unei proceduri elaborate de ANRE.</p> <p>Propunem introducerea unui nou alineat, dupa alin. (5) astfel: (6) toate costurile efectuate in scop de cercetare-dezvoltare, cum ar fi costuri ocazionate de proiecte pilot pentru achizitia serviciilor de flexibilitate, pentru domeniul de cybersecurity etc, vor fi recunoscute in venitul reglementat.</p> <p>DEER (2) Valoarea prognozată prevăzută la alin. (1) pentru fiecare an t al perioadei se stabilește pe baza propunerii operatorului de distribuție și se justifica prin calculatie de pret estimat nu poate depăși valoarea de 5 milioane RON pentru o perioadă de reglementare, exprimată în termenii anului anterior primului an al perioadei de reglementare p+1.</p>	<p>Prevederile de la alin (3) si (4) sunt acoperite prin prevederile de la alin. (1).</p> <p>Solicitam recunoasterea tuturor costurile efectuate in scop de cercetare dezvoltare.</p> <p>Pe masura ce proiectele sunt finalizate, scalarea acestora la nivel de activitate curenta/ procese de business, costurile generate de noile activitati trebuie sa fie recunoscute in OPEX necontrolabil, acestea fiind sarcini noi pentru OD.</p>	<p>- Se acceptă eliminarea alin. (3) și completarea art. 30 lit. n).</p> <p>- Se reformulează alin. (4): Valoarea costurilor prevăzute la alin.(1) nu include costuri cu personalul propriu, cheltuieli cu amortizarea MF incluse în BAR. și cheltuieli administrative și corelativ nu se acceptă propunerea de introducere a alin. (6).</p>	
	Art 34		<p>ACUE, REx DGG</p> <p>Propunere suplimentara Propunem completarea alin (1) de la art. 34:</p>	<p>Consideram adecvata luarea in calcul si a rezultatului celor 6 luni din anul de tranzitie in fundamentarea pentru noua perioada de</p>	<p>Nu se acceptă. Costurile de operare și mentenanță controlabile vor fi analizate și</p>	

				<p>Art. 34. - (1) In anul de referinta aferent perioadei p + 1, ANRE analizeaza nivelul costurilor de operare si mentenanta controlabile realizate in fiecare an al perioadei de reglementare p.</p> <p>In situatia existentei unui an de tranzitie intre doua perioade de reglementare, ANRE realizeaza analiza de la alin. (1) in anul respectiv, luand in calcul si rezultatele semestrului I al anului respectiv.</p>	<p>reglementare, datele realizate fiind mai aproape de realitatea perioadei care incepe.</p>	<p>aprobate în conformitate cu Studiul.</p> <p>Datele necesare aprobării veniturilor pentru perioada de reglementare p+1 se exprimă în valori monetare ale anului de tranziție (fiind luată în considerare RI prognozată pentru anul 2024).</p>
16	Art 34^1	<p>După articolul 34 se introduce un articol nou, articolul 34^1, cu următorul cuprins:</p> <p>Articolul 34^1</p> <p>(1) Valoarea de referință a costurilor de operare și mentenanță controlabile luate în calcul la începutul perioadei a V-a de reglementare este stabilită având în vedere metoda și analiza comparativă a costurilor anuale realizate de operatorii de distribuție în cadrul perioadei a IV-a de reglementare, indicate în Studiul OPEX.</p> <p>(2) Analiza comparativă prevăzută la alin. (1) ia în calcul variabilele rezultate ca având un impact semnificativ asupra costurilor controlabile, respectiv: lungimea liniilor electrice, numărul de utilizatori ai rețelei electrice de distribuție, cantitatea de energie distribuită.</p>	<p>ACUE REx DEO DGG DEER</p> <p>Propunem modificarea Articolul 34^1 dupa cum urmeaza:</p> <p>(1) Valoarea de referinta a costurilor de operare si mentenanta controlabile luate in calcul la inceputul perioadei a V-a de reglementare este stabilita de comun acord cu OD, având in vedere metoda si analiza comparativa a costurilor anuale realizate de operatorii de distributie in cadrul perioadei a IV-a de reglementare, indicate recomandate de in Studiul OPEX., care se va supune consultarii OD, inainte de aprobarea Metodologiei.</p> <p>(2) Analiza comparativa prevazuta la alin. (1) ia in calcul variabilele rezultate ca având un impact semnificativ asupra costurilor controlabile, respectiv: lungimea liniilor electrice, numarul de utilizatori ai rețelei electrice de distributie, cantitatea de energie distribuita.</p> <p>Propunem introducerea unor noi alineate (3) si (4), dupa cum urmeaza:</p> <p>(3) Variabilelor rezultate ca având un impact semnificativ asupra costurilor controlabile li se vor atribui ponderi relevante pentru fiecare OD in parte astfel incat sa se reflecte importanta si efectul acestora asupra variatiei nivelului OPEXc, avand in vedere corelarea lor cu categoriile de costuri si ponderea acestor costuri in OPEXc.</p> <p>(4) Valoarea de referinta a costurilor de operare si mentenanta controlabile determinata la alin. (1) se va ajusta diferentiat pe OD, in vederea adaptarii benchmark pentru:</p> <p>a) "normalizare" a impactului unor ani nereprezentativi utilizati ca baza a benchmark,</p> <p>b) impact al evolutiei preturilor in piata - alinierea costurilor la conditiile de piata curente (cresteri constante ale preturilor unitare terti ce reflecta evolutia preturilor materiilor prime, a personalului, etc.)</p>	<p>ANRE trebuie sa asigure transparenta in ceea ce priveste datele, metoda, calculul si aplicarea rezultatelor. In plus, analiza trebuie sa fie insotita de un proces de consultare care sa implice OD, inainte de aprobare.</p> <p>Este necesara stabilirea proportiilor in care se iau in calcul variabilele. Propunem eliminarea „variabilei” de la aliniatul 2 motivat de faptul ca prin reducerea cantitatii de energie electrica distribuita nu inseamna ca reseaua se diminueaza sau costurile pot fi reduse (in corelare cu diminuarea cantitatilor distribuite) in conditiile unei retele care in realitate creste ca nr. Km si avand in vedere necesitatea de a asigura functionarea si exploatarea rețelei in conditii de siguranta.</p> <p>Costurile istorice sunt punctul de plecare natural si coreleaza in mod consecvent evaluarea eficientei cu aplicarea factorului de eficienta.</p> <p>Reamintim principiul din metodologia aplicabila in PR4, conform caruia „Costurile de operare si mentenanta controlabile luate in calcul la stabilirea punctului de referinta la inceputul celei de-a IV-a perioade de reglementare sunt stabilite avand in vedere analiza comparativa a costurilor anuale realizate de operatorii de distributie in cadrul perioadei a III-a, corectate conform prevederilor prezentei metodologii aplicabile incepand cu cea de-a IV-a perioada de reglementare si ajustate conform unei analize individuale care tine cont de fundamentarea costurilor pe perioada a IV-a de reglementare</p>	<p>1) -3) Nu se acceptă.</p> <p>Valorile ponderilor utilizate în cadrul Studiului OPEX vor fi comunicate OD împreună cu rezultatele analizei comparative.</p> <p>Cantitatea de energie distribuită este una din variabilele recomandate de Studiu.</p> <p>Se utilizează metoda prevăzută în Studiu.</p> <p>4) Se acceptă lit. c) Se completeaza cu următoarele prevederi:</p> <p>Costurile de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței se determină ca diferență între valoarea de referință prevăzută la alin. (1) și costurile cu personalul luate în calcul pentru anul de referință și cele de cercetare-dezvoltare.</p> <p>Analiza comparativă prevăzută la alin. (1) ia în calcul costurile anuale</p>	

			<p>c) cheltuieli specifice suplimentare fata de benchmark/istoric incl. pentru corformare cu legislatia (ex. citirile)</p> <p>d) alte particularitati ale rețelei (incl. ca urmare a PI aprobat)</p>	<p>transmisa de operator, precum si valoarea costurilor de operare si mentenanta controlabile aprobate pentru ultimul an al perioadei a III-a de reglementare diminuata cu jumatate din media aritmetica a castigurilor de eficienta realizate de operator. Valorile sunt exprimate in termeni reali ai anului de referinta al perioadei a IV-a de reglementare.” – art. 34 alin. (2) din Ordin 169/2018</p> <p>Fiind la inceputul unei perioade de reglementare, consideram adecvat ca operatorii de distributie sa aiba posibilitatea de a fundamenta costurile controlabile in functie de realitatile pietei, asa cum rezulta din interactiunea recenta cu contractorii.</p> <p>De asemenea, inceputul unei perioade de reglementare ar trebui sa constituie o oportunitate in baza careia un OD sa poata aduce schimbari in privinta gestionarii acestor costuri, inclusiv in baza strategiei privind modul de derulare a activitatii, cu justificarile aferente.</p> <p>Acest principiu al fundamentarii individuale este prevazut si in metodologia actuala si ar trebui sa permita ajustari ale nivelului costurilor, inclusiv in raport cu cele realizate istoric.</p> <p>Solicitam modificarea Metodologiei astfel incat stabilirea punctului de referinta OPEXc la inceputul perioadei de reglementare si a factorului de crestere anuala a eficientei sa tina cont de si sa reflecte:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Analiza comparativa a costurilor anuale realizate de OD, realizata in baza Studiului, care sa tina cont de particularitatile fiecarui OD. Atribuirea ponderilor principalelor variabile relevante pentru fiecare OD in parte sa se realizeze pentru a reflecta importanta si efectul acestora asupra variatiei nivelului OPEXc, avand in vedere corelarea lor cu categoriile de costuri si ponderea acestor costuri in OPEXc 	<p>realizate de operatorii de distribuție în cadrul perioadei de reglementare p cu luarea în considerare a costurilor care se includ în categoria costurilor de operare și mentenanță controlabile în conformitate cu prevederile prezentei metodologii.</p>
--	--	--	---	---	--

					<p>- Nivelul OPEXc reglementat nu este relevant, avand in vedere disponibilitatea unor analize comparative, cat si introducerea unor analize si estimari privind potentialul de eficientizare ramas al OPEXc la nivelul fiecarui OD. Atribuirea ponderilor pentru fiecare OD in parte sa se realizeze, astfel incat sa reflecte importanta acestora in stabilirea nivelului OPEXc si a unui factor de crestere anuala a eficientei si alinierea la specificul retelei si cheltuielilor operationale ale fiecarui OD.</p> <p>Tinand cont ca exista un factor de eficienta care reduce OPEXC in termeni reali, ar trebui sa existe un castig de eficienta atat pentru operator, cat si pentru client.</p> <p>Pentru factorul de eficienta propunem utilizarea unei reduceri treptate care impune absorbtia pas cu pas a ineficientelor prin intermediul unor tinte constante asupra OPEX, controlabile pe durata perioadei de reglementare.</p> <p>Totodata, solicitam ca rezultatele analizei comparative sa fie comunicate operatorilor de distributie pentru consultare, in timp util, inainte de aprobarea Metodologiei.</p> <p>Fiind la inceputul unei perioade de reglementare, consideram adecvat ca operatorii de distributie sa aiba posibilitatea de a fundamenta costurile controlabile in functie de obligatiile OD si realitatile pietei.</p> <p>Acest principiu al fundamentarii individuale este prevazut si in metodologia actuala si ar trebui sa permita ajustari ale nivelului costurilor, inclusiv in raport cu cele realizate istoric.</p>	
17	Art 35	<p>Articolul 35 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Articolul 35 Factorul X_inițial de creștere anuală a eficienței stabilit de ANRE este aplicat costurilor de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele legate de personal și cele efectuate în scop de cercetare-dezvoltare ale operatorului</p>	<p>ACUE REx DEO DGG DEER</p>	<p>Propunem completarea art. 35 după cum urmează:</p> <p>Factorul X_initial de crestere anuala a eficientei stabilit de ANRE este aplicat costurilor de operare si mentenanta controlabile, altele decât cele legate de personal, cele aferente securitatii muncii si cele efectuate in scop de cercetare-</p>	<p>Pentru corelare cu celelalte prevederi.</p>	<p>Nu se acceptă. Corelat cu celelate prevederi. (art. 27)</p>

		de distribuție, față de anul precedent, începând cu primul an al perioadei de reglementare.		dezvoltare ale operatorului de distribuție, fata de anul precedent, începând cu primul an al perioadei de reglementare.		
18	Art 37	<p>Articolul 37 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Articolul 37</p> <p>(1) Ținta de îmbunătățire a eficienței, factorul X_{inițial}, se stabilește pe baza rezultatelor analizei comparative a costurilor realizate în perioada de reglementare anterioară de fiecare operator de distribuție, a nivelului lucrărilor de investiții realizat în perioada anterioară de reglementare și cel prognozat pentru următoarea perioadă precum și a recomandărilor din Studiul OPEX.</p> <p>(2) Analiza comparativă prevăzută la alin. (1) se realizează cu luarea în considerare a unor variabile rezultate ca având un impact semnificativ asupra costurilor controlabile, cum ar fi: lungimea liniilor electrice, numărul de utilizatori ai rețelei electrice de distribuție, cantitatea de energie distribuită.</p>	ACUE REx DEO DGG DEER	<p>Propunem completarea art. 37 după cum urmează:</p> <p>(1) Ținta de îmbunătățire a eficienței, factorul X_{inițial}, se stabilește pe baza rezultatelor analizei comparative a costurilor realizate în perioada de reglementare anterioară de fiecare operator de distribuție, a nivelului lucrărilor de investiții realizat în perioada anterioară de reglementare și cel prognozat pentru următoarea perioadă precum și a recomandărilor din Studiul OPEX, cat si a unor analize ale OD privind potentialul de eficientizare specific al fiecarui OD.</p> <p>(1) Analiza comparativa prevazuta la alin. (1) se realizeaza cu luarea in considerare a unor variabile rezultate ca având un impact semnificativ asupra costurilor controlabile, cum ar fi: lungimea liniilor electrice, numarul de utilizatori ai rețelei electrice de distribuție, cantitatea de energie distribuită.</p> <p>Propunem introducerea a doua noi alineate (3) si (4):</p> <p>3) Valoarea factorului de eficienta pentru perioada a IV-a de reglementare se considera cel mult egala cu 1%.</p> <p>(4) Variabilelor rezultate ca având un impact semnificativ asupra costurilor controlabile li se vor atribui ponderi relevante pentru fiecare OD in parte astfel incat sa se reflecte importanta si efectul acestora asupra variatiei nivelului OPEXc, avand in vedere corelarea lor cu categoriile de costuri si ponderea acestor costuri in OPEXc.</p>	<p>Consideram necesar sa se mentioneze o limita al factorului de eficienta.</p> <p>ANRE va stabili tinta diferentiat functie de analiza de benchmarking</p> <p>Solicitam modificarea Metodologiei astfel incat stabilirea punctului de referinta OPEXc la inceputul perioadei de reglementare si a factorului de crestere anuala a eficientei sa tina cont de si sa reflecte:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Nivelul si eficienta OPEXc realizate de fiecare OD, prin raportare la o perioada istorica din PR4, avand in vedere si evolutia economica generala care a determinat cresteri de costuri in alte sectoare economice, si ajustate conform unei analize individuale, care tine cont de fundamentarea costurilor pe PR5 transmisa de OD; - Potentialul de eficientizare OPEXc ramas, in baza analizei si estimarilor fundamentate si puse la dispozitie de OD 	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Valoarea factorului de eficiență X_{inițial} se stabilește conform Studiului.</p>
19	Art 39	<p>La articolul 39 după litera g) se introduc două litere noi, litera h) și litera i) cu următorul cuprins:</p> <p>Articolul 39</p> <p>h) costuri controlabile incluse în categoria costurilor necontrolabile în scop stimulat, respectiv costuri de operare și mentenanță justificate ocazionate de accesarea fondurilor pentru realizarea investițiilor cu finanțare/cofinanțare din fonduri europene;</p> <p>i) 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. (2³) din Lege;</p>	ACUE REx DEO DGG DEER	<p>Propunem modificarea lit. h) si i) si introducerea unor noi prevederi lit. j) - n):</p> <p>h) costuri controlabile incluse in categoria costurilor necontrolabile in scop stimulat, respectiv costuri de operare si mentenanta justificate, ocazionate de accesarea fondurilor pentru realizarea investitiilor cu finantare/cofinantare din fonduri europene;</p> <p>i) costuri efectuate de OD, generate de preluarea rețelelor electrice de distribuție conform obligatiei de la art. 46 alin. (2), (2¹), (2³) din Lege, inclusiv costuri cu lucrarile necesare aducerii in stare corespunzatoare din punct de vedere tehnic a rețelelor preluate.</p> <p>j) cheltuieli cu pierderi din creante si debitori diversi;</p> <p>k) cheltuieli cu impozit pe monopolul natural;</p> <p>l) cheltuieli privind activele cedate si din alte operatiuni de capital;</p> <p>m) cheltuieli de judecata si alte cheltuieli asociate (taxa timbru, onorariu expert, onorariu avocatial etc.);</p>	<p>Necesitatea efectuării unor lucrărilor urgente pentru exploatarea în condiții de siguranță a capacităților energetice preluate în baza art.46 poate apărea și în etapa anterioară preluării în proprietate, respectiv în etapa de preluare în folosință gratuită în exploatare potrivit alin.(2), (2¹), cu atât mai mult cu cât între preluarea în folosință gratuită în exploatare și preluarea în proprietate se poate scurge un interval de timp lung (de ex, în situația în care nu este identificat proprietarul, nu există acte de proprietate sau există litigii cu privire la dreptul de proprietate). Se impune și recunoașterea costurilor aferente acestor lucrări în categoria de costuri de operare și mentenanță necontrolabile</p> <p>Corelat cu propunerea și motivarea de la art. 23.</p>	<p>Lit. h) Nu se acceptă. Nu este cazul.</p> <p>Lit. i) Se acceptă</p> <p>Lit. j) – n) Nu se acceptă</p> <p>Corelat cu art. 23.</p>

				n) cheltuieli privind materialele recuperate;		
20	39^1	<p>După articolul 39 se introduc cinci articole noi, articolul 39^1, articolul 39^2, articolul 39^3, articolul 39^4 și articolul 39^5, cu următorul cuprins:</p> <p>Articolul 39^1 Creșterile de valoare a imobilizărilor necorporale existente datorate unor update-uri, actualizări, îmbunătățiri, modificări asupra imobilizărilor necorporale se recunosc în cadrul categoriei prevăzute la art. 39 lit. b) <i>Costuri reglementate reprezentând cheltuieli speciale</i>, indiferent de modalitatea de înregistrare în contabilitatea operatorului.</p>	ACUE REx DEO DGG DEER	<p>Propunem eliminarea art. 39^1, 39^2, 39^3, 39^4 și modificarea art. 39^5:</p> <p>Articolul 39^1</p> <p>Creșterile de valoare a imobilizărilor necorporale existente datorate unor update-uri, actualizări, îmbunătățiri, modificări asupra imobilizărilor necorporale se recunosc în cadrul categoriei prevăzute la art. 39 lit. b) <i>Costuri reglementate reprezentând cheltuieli speciale</i>, indiferent de modalitatea de înregistrare în contabilitatea operatorului.</p>	<p>In modelul stabilirii venitului tinta utilizat in Romania, ANRE determina BAR initial care se ajusteaza in cadrul perioadei de reglementare prin includerea in BAR a investitiilor realizate in cadrul perioadei de reglementare. Investitiile aprobate a fi incluse in BAR sunt recuperate complet prin amortizarea reglementata si rata reglementata a rentabilitatii aplicata valorii ramase de amortizat.</p> <p>Prin aprobarea ex-ante a investitiilor, ANRE evalueaza CAPEX-ul necesar pe durata perioadei de reglementare si ofera companiilor certitudine si stimulente pentru a investi.</p> <p>In aceste conditii, nu este clar de ce activelor eligibile care fac parte din BAR (masini, echipamente informatice etc.) nu li se va acorda rata de rentabilitate reglementata. Prin includerea costurilor de capital in venit se recunoaste investitia OD. BAR cumuleaza toate valorile nete ale activelor imobilizate si reflecta valoarea de inchidere a activelor reglementate pentru fiecare an al perioadei de reglementare. Valoarea neta a activelor este valoarea ramasa neamortizata. Atat timp cat activele eligibile incluse in BAR nu sunt complet amortizate, acestea trebuie sa primeasca rentabilitatea reglementata pentru partea neamortizata.</p> <p>Este complet inacceptabil ca anumite mijloace fixe care contribuie esential la derularea activitatii unui OD – dotarile, in context permanent actualizat, sa nu fie asimilate celorlalte mijloace fixe, elementele de retea propriu-zise. In contextul dezvoltarilor tehnologice actuale si al nevoii de mentinere up-to-date a activitatii, ar reprezenta o descurajare pentru actionarii care isi asuma finantarea activitatii in astfel de conditii.</p> <p>Nu exista nicio argumentatie pentru excluderea unor categorii de investitii din baza remunerata a BAR, de exemplu software, centre de date, necesare pentru</p>	<p>Nu se acceptă. Corelat cu art. 5 Definitii Se reformulează pentru claritate.</p> <p>Propunerea ANRE se referă numai la cheltuielile ulterioare aferente unor aplicații informatice existente, care reprezintă update, upgrade, actualizări baze de date.</p>

					<p>digitalizarea activitatii OD, asa cum propune ANRE. Nu se poate realiza digitalizarea rețelei de distributie in conditiile in care acest tip de investitii este neremunerat.</p> <p>In celelalte state UE, OD sunt stimulati pentru investitii in digitalizare, capitalul investit este remunerat, pe cand forma propusa de ANRE se afla la polul opus – investitii neremunerate, fiind recunoscute doar costurile cu amortizarea. Este impotriva principiului de remunerare a capitalului investit, ca pentru o anumita categorie de investitii sa se recunoasca doar amortizarea.</p> <p>Mai mult, propunerea ANRE este contrara si principiilor tranzitiei energetice, bazate profund pe digitalizarea activitatilor OD, nu doar pe instalarea de automata de retea. Un exemplu elocvent este meter data management (MDM).</p>	
39^2	<p>Articolul 39^2</p> <p>În cazuri excepționale, justificate, în care se realizează costuri cu achiziția grupurilor de măsurare, altele decât SMI pentru schimburile periodice, acestea se recunosc în cadrul categoriei prevăzute la art. 39 lit. b) <i>Costuri reglementate reprezentând cheltuieli speciale</i>, indiferent de modalitatea de înregistrare în contabilitatea operatorului.</p>	ACUE REx DEO DGG DEER	<p>Articolul 39^2</p> <p>In cazuri excepționale, justificate, in care se realizeaza costuri cu achiziția grupurilor de măsurare, altele decât SMI pentru schimburile periodice, acestea se recunosc in cadrul categoriei prevazute la art. 39 lit. b) <i>Costuri reglementate reprezentând cheltuieli speciale</i>, indiferent de modalitatea de înregistrare în contabilitatea operatorului.</p>	<p>Propunem eliminare si pastrarea tratamentului de investitii similar tratamentului fiscal si contabil.</p>	Se acceptă.	
39^3	<p>Articolul 39^3</p> <p>Pentru a fi recunoscute, cheltuielile prevăzute la art. 39^1 și la art. 39^2 trebuie să fie realizate numai în cazuri necesare și justificate și cu aprobarea prealabilă a ANRE.</p>	ACUE REx DEO DGG DEER	<p>Articolul 39^3</p> <p>Pentru a fi recunoscute, cheltuielile prevazute la art. 39^1 si la art. 39^2 trebuie sa fie realizate numai in cazuri necesare si justificate si cu aprobarea prealabila a ANRE.</p>		Se acceptă.	
39^4	<p>Articolul 39^4</p> <p>(1) Operatorii de distribuție care dețin o structură organizatorică proprie, distinctă, cu atribuții privind accesarea de fonduri europene, pot solicita ANRE aprobarea unor valori prognozate pentru costurile prevăzute la art. 39 lit. h), în corelare cu valoarea și numărul cererilor de accesare a fondurilor europene nerambursabile.</p> <p>(2) Valoarea prognozată se stabilește pe baza propunerii operatorului de distribuție, luând în considerare valoarea estimată a costurilor de personal aferentă structurii organizatorice prevăzute la alin. (1).</p>	ACUE REx DEO DGG DEER	<p>Articolul 39^4</p> <p>(1) Operatorii de distribuție care dețin o structura organizatorica proprie, distincta, cu atribuții privind accesarea de fonduri europene, pot solicita ANRE aprobarea unor valori prognozate pentru costurile prevazute la art. 39 lit. h), in corelare cu valoarea si numarul cererilor de accesare a fondurilor europene nerambursabile.</p> <p>(2) Valoarea prognozata se stabileste pe baza propunerii operatorului de distribuție, luând in considerare valoarea estimata a costurilor de personal aferenta structurii organizatorice prevazute la alin. (1).</p>		<p>Se acceptă eliminare alin. (4).</p> <p>ANRE are în vedere caracterul stimulat al acestei măsuri, pentru orientarea OD către accesarea de fonduri nerambursabile.</p>	

		(3) În vederea recunoașterii costurilor prevăzute la art. 39 lit. h), operatorul de distribuție transmite ANRE un memoriu justificativ detaliat privind rezultatele activității de accesare de fonduri nerambursabile, însoțit de documente justificative. (4) Valoarea recunoscută a costurilor prevăzute la art. 39 lit. h) pentru un an t se stabilește în baza unei analize comparative a rezultatelor obținute în anul respectiv din activitatea de accesare a fondurilor nerambursabile între operatorii de rețea.		(3) În vederea recunoașterii costurilor prevăzute la art. 39 lit. h), operatorul de distribuție transmite ANRE un memoriu justificativ detaliat privind rezultatele activității de accesare de fonduri nerambursabile, însoțit de documente justificative. (4) Valoarea recunoscută a costurilor prevăzute la art. 39 lit. h) pentru un an t se stabilește în baza unei analize comparative a rezultatelor obținute în anul respectiv din activitatea de accesare a fondurilor nerambursabile între operatorii de rețea.		La alin. (3) se reformulează: se face trimitere la alin. (1)
	39^5	Articolul 39^5 Valoarea realizată a costurilor controlabile incluse în scop stimulat în categoria costurilor necontrolabile, prevăzute la art. 39 lit. h), nu includ cheltuielile care sunt recuperate în cadrul programelor de finanțare, prevăzute la art. 23 lit. u).	ACUE REx DEO DGG DEER	Propunem eliminarea art. 39^1, 39^2, 39^3, 39^4 și modificarea art. 39^5: Articolul 39^5 La solicitarea operatorilor de distribuție care accesează fonduri europene, ANRE aproba valorile prognozate pentru costurile prevăzute la art. 39 lit. h).		Nu se acceptă. Prevederea este necesară pentru evitarea recuperării de două ori a unui cost de către OD.
21	40^1	După articolul 40 se introduc două articole noi, articolul 40^1 și articolul 40^2, cu următorul cuprins: Articolul 40^1 Costurile de operare și mentenanță necontrolabile prognozate, aprobate de ANRE pentru perioada p+1, se stabilesc luând în considerare nivelul costurilor de operare și mentenanță necontrolabile recunoscute pentru anul de referință și propunerile operatorului de distribuție pentru perioada p+1.				
	40^2	Articolul 40^2 (1) Venitul reglementat corespunzător acoperirii costului cu achiziția energiei electrice pentru acoperirea CPTutil și eliminării congestiilor se determină în anul t pentru anul t+1, cu respectarea următoarelor formule: $VR_{CPT(t+1)} = C_{CPT(t+1)} + KV_{CPT(t-1)} + C_{con(t-1)}$ unde: $VR_{CPT(t+1)}$ = Venit reglementat CPT pentru anul t+1 $C_{CPT(t+1)}$ = valoarea prognozată a costului cu achiziția energiei electrice pentru acoperirea CPTutil aprobată de ANRE pentru anul t+1; $C_{con(t-1)}$ = valoarea realizată recunoscută a costului cu eliminarea congestiilor aprobată de ANRE pentru anul t-1; $KV_{CPT(t-1)}$ = valoarea corecțiilor anuale aferente veniului reglementat CPT pentru anul t-1. (2) Venitul reglementat CPT prevăzut la alin. (1) se împarte în următoarele categorii de venit reglementat:	ACUE REx DEO DGG DEER	Propunem completarea articolului 40^2 alin. (2) cu lit. c) (2) Venitul reglementat CPT prevăzut la alin. (1) se împarte în următoarele categorii de venit reglementat: a) Venit reglementat CPT care se recuperează de operatorii de distribuție de la consumatorii rețelei de distribuție printr-o componentă tarifară stabilită conform prevederilor art. 109^1 (TD _{CPT}), aplicată la energia electrică distribuită. $VR_{CPT_c(t+1)} = C_{CPT_c(t+1)} + KV_{CPT_c(t-1)}$ b) Venit reglementat CPT care se recuperează de operatorii de distribuție de la producătorii de energie electrică (VR _{CPTp}), printr-un tarif stabilit conform art. 109^2 (TGD), aplicat la cantitatea de energie electrică introdusă în rețelele de distribuție de producători din centrale electrice cu capacitate instalată mai mare de 5 MW. c) Venit reglementat CPT care se recuperează de operatorii de distribuție de la OTS (VR _{CPTots}), printr-un tarif stabilit conform art. 109^4 (TGD), aplicat la cantitatea de energie electrică introdusă în rețelele de distribuție de OTS.	Este necesară completarea metodei/formulei și a elementelor de calcul pentru determinarea costurilor cu congestiile, în condițiile actuale, prin redefinirea art. 47^1. CPT suplimentar 110kV datorat tranzițiilor suplimentare se recuperează și de la OTS.	Nu se acceptă completarea cu lit. c) propusă. CPT aferent tranzițiilor suplimentare nu se include în VR _{CPT} care conform alin. (1), se referă la CPT util. Tarifele TD _{CPTc} și TGD prevăzute la art. 109^1 și 109^2 corespund veniului reglementat aferent CPTutil și eliminării congestiilor prevăzute la art. 40^2. Pentru tranziții pentru OTS se păstrează aprobarea prin Decizie,

		<p>a) Venit reglementat CPT care se recuperează de operatorii de distribuție de la consumatorii rețelei de distribuție printr-o componentă tarifară stabilită conform prevederilor art. 109¹ (TD_{CPT}), aplicată la energia electrică distribuită.</p> $VR_{CPT_c(t+1)} = C_{CPTc(t+1)} + KV_{CPTc(t-1)}$ <p>b) Venit reglementat CPT care se recuperează de operatorii de distribuție de la producătorii de energie electrică (VR_{CPTp}), printr-un tarif stabilit conform art. 109² (TGD), aplicat la cantitatea de energie electrică introdusă în rețelele de distribuție de producători din centrale electrice cu capacitate instalată mai mare de 5 MW.</p>				<p>pentru producători se stabilește tarif.</p>
	Art 41		<p>ACUE REx DEO DGG DEER</p>	<p>Propunere suplimentară Propunem modificarea articolului 41, alin (1), astfel: (1) În anul de referință al perioadei de reglementare p + 1, până la data de 1 iulie, operatorii de distribuție transmit la ANRE programul de reducere anuală a CPT pe niveluri de tensiune. Prin derogare, pentru perioada a V-a de reglementare, programele vor fi transmise odată cu fundamentarea tarifelor. (2) Programul prevăzut la <u>alin. (1)</u> conține, pentru fiecare an al perioadei de reglementare p + 1 și fiecare nivel de tensiune, procentele de CPT pe care OD se obliga să le atingă, denumite tinte CPT propuse.</p>	<p>Pentru corelarea cu termenii de fundamentare și asigurarea perioadei de consultare efectivă. În corelare cu propunerea de la art 131⁶.</p>	<p>Se acceptă. Documentele și informațiile privind fundamentarea pentru aprobarea veniturilor aferente perioadei a V-a de reglementare, solicitarea de tarife precum și programul de reducere anuală a CPT pe niveluri de tensiune se transmit la ANRE la data de 15 septembrie 2024.</p>
	Art 43	<p>(1) În programul de reducere anuală a CPT, operatorii de distribuție au în vedere că ținta CPT propusă pe fiecare nivel de tensiune pentru primul an al oricărei perioade de reglementare p + 1 trebuie să fie mai mică decât procentul de CPT minim realizat pe nivelul de tensiune respectiv în oricare an al perioadei de reglementare p. (2) În programul de reducere anuală a CPT, operatorii de distribuție au în vedere că ținta CPT propusă pe niveluri de tensiune pentru fiecare an al oricărei perioade de reglementare, începând cu al doilea an, trebuie să fie mai mică decât cea stabilită pentru anul anterior.</p>	<p>ACUE REx DEO DGG DEER</p>	<p>Propunere suplimentară Propunem modificarea articolului 43, alin. (1) și (2) astfel: (1) În programul de reducere anuală a CPT, operatorii de distribuție au în vedere că ținta CPT propusă pe fiecare nivel de tensiune pentru primul an al oricărei perioade de reglementare p + 1 trebuie să fie mai mică sau egală decât media procentelor de CPT realizate pe nivelul de tensiune respectiv în perioada de reglementare p. (2) În programul de reducere anuală a CPT, operatorii de distribuție au în vedere că ținta CPT propusă pe niveluri de tensiune pentru fiecare an al oricărei perioade de reglementare, începând cu al doilea an, trebuie să fie mai mică sau egală decât cea stabilită pentru anul anterior.</p>	<p>La nivelul de IT în baza studiilor efectuate în RP4 s-a evidențiat că reducerea %CPT nu este eficientă economic, rezultând durate de recuperare extrem de mari. %CPT la nivelul de IT este corelat cu lungimile liniilor de IT și analizele circulațiilor orare între nodurile rețelei, respectiv producere/consum. Există conform datelor măsurate la nivelul rețelei ani atipici în care distanța medie a energiei distribuite la 110kV (nodurile de consum mai apropiate de nodurile de producere) este mai mică rezultând un %CPT util foarte scăzut. Producția/consumul în nodurile rețelei de 110kV nu este în controlul OD și nu poate fi impusă ca țintă un minim istoric.</p>	<p>Nu se acceptă. Este necesară continuarea măsurilor de orientare a OD către eforturi de reducere a nivelului de CPT.</p>
22	Art 44	<p>La articolul 44 alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins: Articolul 44</p>	<p>ACUE REx DEO</p>	<p>Propunem modificarea articolului 44 alin. (5) după cum urmează:</p>	<p>Considerăm necesară această modificare, având în vedere:</p>	<p>Nu se acceptă. A fost menținut cel mai mic procent de reducere aplicat în PR4.</p>

		(5) Pentru cea de-a V-a perioadă de reglementare, procentul de reducere anuală a țintelor de CPT reglementat pentru nivelul de joasă tensiune stabilit de ANRE trebuie să asigure o diminuare liniară a acestuia până la sfârșitul perioadei de reglementare cu cel puțin 15% față de punctul de referință.	DGG DEER	(5) Pentru cea de-a V-a perioada de reglementare, procentul de reducere anuală a țintelor de CPT reglementat pentru nivelul de joasă tensiune stabilit de ANRE trebuie să asigure o diminuare liniară a acestuia până la sfârșitul perioadei de reglementare cu cel puțin 5% față de punctul de referință, coroborat cu țintele de CPT propuse prin programul de reducere anuală a CPT.	<ul style="list-style-type: none"> - efortul semnificativ investitional, efortul financiar considerabil necesar lucrurilor de investitii, necesarul investitional din alte arii de activitate, limitarile de finantare ale companiilor de distributie precum si durata si resursele necesare pregatirii, planificarii si realizarii acestor investitii; - evolutia din ultimii ani a energiei distribuite si prognoza pe termen scurt, - rezultatele obtinute in reducerea CPT in anii precedenti; - apreciem ca stabilirea tintelor pe baza unui simplu calcul matematic pornind de la cea mai mica valoare obtinuta in perioada anterioara va conduce la imposibilitatea tehnica de a atinge aceste tinte. 	Este necesară continuarea măsurilor de orientare a OD către eforturi de reducere a nivelului de CPT.
23	Art 44 ¹	După articolul 44 se introduce un articol nou, articolul 44 ¹ , cu următorul cuprins: Articolul 44 ¹ În situația în care cantitatea prognozată de CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV pentru primul an al perioadei de reglementare p+1, determinată conform prevederilor art. 95 ¹ alin. (2), este diferită de zero, la stabilirea țintelor de CPT pentru nivelul de IT pentru perioada p+1 se ia în considerare cantitatea de CPT determinată pentru anul de referință al perioadei, prin diminuarea cantității totale de CPT realizat cu cantitatea de CPT aferent tranzitelor suplimentare.				
45		Câștigul de eficiență obținut de operatorul de distribuție pe fiecare nivel de tensiune din realizarea unui CPT mai mic decât ținta aprobată este lăsat la dispoziția operatorului de distribuție la sfârșitul perioadei de reglementare în proporție de 25% pentru nivelurile de înaltă și medie tensiune, respectiv de 50% pentru nivelul de joasă tensiune, dacă CPT realizat este mai mic decât ținta de CPT pentru fiecare nivel de tensiune și pentru fiecare an al perioadei de reglementare.	ACUE REx DEO DGG DEER	Propunere suplimentară Propunem modificarea art. 45 după cum urmează: Art. 45. Câștigul de eficiență obținut de operatorul de distribuție pe fiecare nivel de tensiune din realizarea unui CPT mai mic decât ținta aprobată este lăsat la dispoziția operatorului de distribuție la sfârșitul perioadei de reglementare în proporție de 25-50% pentru nivelurile de înaltă și medie tensiune, respectiv de 50% pentru nivelul de joasă tensiune, dacă CPT realizat este mai mic decât ținta de CPT pentru fiecare nivel de tensiune și pentru fiecare an al perioadei de reglementare.	Consideram ca prevederea este excesiva si in fapt conduce la neacordarea unui castig de eficienta OD. In cazul in care in mod exceptional la un nivel de tensiune/un an al PR nu este indeplinita tina (vezi mai sus explicatii pentru nivelul de IT care nu este in controlul OD) nu se mai acorda castigul de eficienta.	Nu se acceptă. Este necesară continuarea măsurilor de orientare a OD către eforturi de reducere a nivelului de CPT.

	46	La stabilirea costului prognozat al energiei electrice pentru acoperirea CPT reglementat al serviciului de distribuție pentru perioada p + 1 se utilizează același preț de referință pentru toți operatorii de distribuție, stabilit pentru o perioadă de 12 luni, la care se adaugă o componentă specifică fiecărui operator de distribuție aferentă costului cu serviciul de transport, serviciile de sistem, administrare piață (OPCOM) și de redistribuire, realizat în aceeași perioadă.	ACUE REx DEO DGG DEER	Propunere suplimentară Propunem modificarea art. 46 după cum urmează: Art. 46. - La stabilirea costului prognozat al energiei electrice pentru acoperirea CPT reglementat al serviciului de distribuție pentru perioada p + 1 se utilizează același preț de referință pentru toți operatorii de distribuție, stabilit în conformitate cu art. 47 pentru o perioadă de 12 luni, la care se adaugă o componentă specifică fiecărui operator de distribuție aferentă costului cu serviciul de transport, serviciile de sistem, administrare piața (OPCOM) și de redistribuire, realizat în aceeași perioadă.	Pentru corelare cu propunerea de modificare de la art. 47	Nu se acceptă. Nu este cazul.
24	Art 47	Articolul 47 se modifică și va avea următorul cuprins: Articolul 47 Prețul de referință prevăzut la art. 46 se determină în anul anterior primului an al perioadei de reglementare p+1 ca medie a prețurilor de achiziție realizate de operatorii de rețea (operatorii de distribuție și operatorul de transport și de sistem) pe o perioadă de 12 luni care include ultimele două semestre încheiate, recalulate prin limitarea dezechilibrelor pozitive și negative la 5% din cantitatea de energie electrică pentru acoperirea CPT.	ACUE REx DEO DGG DEER	Propunem modificarea art. 47 după cum urmează: Prețul de referință prevăzut la art. 46 se determină anual în anul t pentru anul t+1 anterior primului an al perioadei de reglementare p+1 ca medie a prețurilor de achiziție realizate de operatorii de rețea (operatorii de distribuție și operatorul de transport și de sistem) pe o perioadă de 12 luni care include ultimele două semestre încheiate, recalulate prin limitarea dezechilibrelor pozitive și negative la 5% din cantitatea de energie electrică pentru acoperirea CPT	Având în vedere că acest cost cu CPT nu mai este inclus în liniarizare, acesta poate fi prognozat și aprobat în venitul CPT anual, pentru a reflecta condițiile pieței și pentru a evita corecții ulterioare semnificative.	Se acceptă parțial, prin menținerea prevederilor de la art. 94 alin. (4) și alin. (5). Astfel, anual se reevaluează prețul CPT prognozat, dacă sunt îndeplinite condițiile. Este necesară în continuare stabilirea prețului de referință la începutul perioadei de reglementare și aprobarea prognozei costurilor cu CPT. Aceasta asigură o predictibilitate a nivelului prognozat al veniturilor OD pentru perioada de reglementare. Art. 94 ⁵ : ”În funcție de evoluția prețurilor pe piața de energie electrică, în venitul reglementat al anului t+1 se poate include o valoare corespunzătoare ajustării costului cu CPT reglementat prognozat pentru anul t+1, prin modificarea prețului de referință stabilit conform art. 47.”
25	Art 47 ¹	După articolul 47 se introduc doi articole noi, articolul 47 ¹ și articolul 47 ² , cu următorul cuprins: Articolul 47 ¹	ACUE REx DEO DGG	Propunem modificarea și completarea art.47¹ cu un nou alineat, după cum urmează:	Este necesară clarificarea următoarelor aspecte:	(1) Se accepta parțial. Se reformulează, eliminare redispeserizare.

		<p>(1) La recunoașterea costurilor necesare eliminării congestiilor prin redispecerizare nu se iau în considerare costurile aferente congestiilor apărute ca urmare a retragerilor din exploatare a elementelor rețelelor electrice de distribuție. Operatorul ia măsurile necesare, astfel încât să se evite apariția congestiilor de rețea pe durata rețehnologizărilor sau a operării și mentenanței.</p> <p>(2) Costurile necesare eliminării congestiilor apărute ca urmare a acțiunii unui terț se iau în considerare la stabilirea costurilor reglementate numai în situațiile în care operatorul are obligația legală de a suporta costurile respective.</p> <p>(3) Costurile necesare eliminării congestiilor apărute ca urmare a retragerilor accidentale ale elementelor rețelei electrice de distribuție provocate de evenimente excepționale (de exemplu: război, cutremur, acte teroriste) sau de condiții meteorologice deosebite se iau în considerare la stabilirea costurilor reglementate.</p>	DEER	<p>(1) La recunoașterea costurilor necesare eliminării congestiilor prin redispecerizare sau prin achiziție de servicii de flexibilitate nu se iau în considerare costurile aferente congestiilor apărute ca urmare a retragerilor din exploatare a elementelor rețelelor electrice de distribuție cu excepția situațiilor în care retragerile din exploatare a elementelor rețelelor electrice de distribuție nu se pot reprograma. Operatorul ia măsurile necesare, astfel încât să se evite apariția congestiilor de rețea pe durata rețehnologizărilor sau a operării și mentenanței.</p> <p>(2) Costurile necesare eliminării congestiilor apărute ca urmare a acțiunii unui terț se iau în considerare la stabilirea costurilor reglementate numai în situațiile în care operatorul are obligația legală de a suporta costurile respective.</p> <p>(3) Costurile necesare eliminării congestiilor apărute ca urmare a retragerilor accidentale ale elementelor rețelei electrice de distribuție provocate de evenimente excepționale (de exemplu: război, cutremur, acte teroriste) sau de condiții meteorologice deosebite se iau în considerare la stabilirea costurilor reglementate</p> <p>4) Costurile necesare eliminării congestiilor apărute ca urmare a retragerilor accidentale ale elementelor rețelei electrice de distribuție provocate de apariția indisponibilităților în RED sau ca urmare a acțiunilor paserilor se iau în considerare la stabilirea costurilor reglementate</p>	<ul style="list-style-type: none"> - intenția de evaluare la nivelul ANRE în raport cu clarificarea tipului de operațiuni și costuri aferente, pe de o parte, și sintagma “<i>sa se evite aparitia congestiilor ...</i>”, pe de alta parte. - Ce se întâmplă în cazul ieșirii accidentale din exploatare a unei instalații OD în urma careia apare o congestie (de ex., în schema normală declanșează un element și apare o congestie)? - La ce fel de schema se aplică congestia, schema normală la care se consideră și retragerile sau doar schema normală? - Cum este considerată noțiunea de redispecerizare din perspectiva OD, acesta fiind un termen specific OTS? - Care ar fi obligațiile legale de a suporta costurile și la ce se referă acțiunea unui terț, creșterea sau scăderea consumului/productiei sau deteriorarea instalațiilor OD? <p>Este necesară exemplificarea situațiilor incidente unei astfel de tipologii și stabilirea unui mod de lucru (procedură), chiar dacă nu este aplicabil la fundamentare.</p> <p>De asemenea, este necesară detalierea categoriilor de costuri care pot fi incluse aici.</p>	(4) Nu se acceptă. Cadrul de reglementare se va adapta ca urmare a încheierii contractelor dintre OD și producători.
	Art 47 ²	<p>(1) Costurile necesare eliminării congestiilor se recunosc ex-post.</p> <p>(2) Pentru recunoașterea costurilor aferente unei congestii, operatorul are obligația de a transmite la ANRE, în termenul de depunere a monitorizării lunare aferente perioadei în care s-a produs congestia, o informare detaliată în care să se regăsească cel puțin următoarele:</p> <p>a) condițiile care au condus la apariția congestiei;</p> <p>b) costurile cu eliminarea congestiei și justificarea acestora.</p>	DEER		<p>Trebuie stabilit mod de lucru (procedură) chiar dacă nu este aplicabilă la fundamentare.</p> <p>Detalierea categoriilor de costuri ce pot fi incluse aici.</p>	Sunt costuri pe care OD este obligat să le plătească producătorilor conform contractului pentru energia electrică pe care producătorii nu au introdus-o în rețea din cauza congestiei.
26	Art 53 alin 2	Articolul 53 se modifică și va avea următorul cuprins: Articolul 53	ACUE REx DEO	Propunem pastrarea formulei de la art. 53 alin (2) din Metodologia in vigoare.	Principiul remunerării activelor trebuie să fie pentru activele utilizate în timpul anului	Nu se acceptă. Abordarea ANRE începând cu perioada a

	<p>(1) Pentru determinarea RBAR prognozată se utilizează formula:</p> $RBAR_t = RRR \times \frac{BAR_{t1ian} + BAR_{t31dec}}{2} \quad (\text{lei})$ <p>unde:</p> <p>RRR = rata reglementată a rentabilității; BAR_{t1ian} = BAR la 1 ianuarie în anul t; BAR_{t31dec} = BAR la 31 decembrie în anul t; t = un an generic al perioadei de reglementare.</p> <p>(2) Pentru determinarea RBAR realizată se ține cont de intrările/ieșirile de mijloace fixe efectiv realizate în anul respectiv:</p> $RBAR_t = RRR \times (BAR_{t1ian} + IA_t - EA_t - AM_{rt}) (\text{lei})$ <p>unde:</p> <p>RRR = rata reglementată a rentabilității; BAR_{t1ian} = BAR la 1 ianuarie în anul t; t = un an generic al perioadei de reglementare; IA_t = intrările de mijloace fixe în cursul anului t, recunoscute de ANRE, pentru care se înregistrează amortizare (ponderate cu luna punerii în funcțiune); EA_t = ieșirile de mijloace fixe în cursul anului t prin operațiuni de vânzare, casare, cedare etc.; valoric, sunt egale cu valoarea reglementată rămasă de amortizat a acestora, calculată cu luarea în considerare a valorii recunoscute de ANRE a mijloacelor fixe respective și a duratelor reglementate de funcționare (ponderate cu luna ieșirii în funcțiune); AM_{rt} = costul cu amortizarea reglementată realizată, calculat conform formulei prevăzute la art. 49 alin. (1)</p> <p>(3)</p>	DGG DEER	<p>(2) Pentru determinarea RBAR realizata se tine cont de intrarile/iesirile de mijloace fixe efectiv realizate in anul respectiv:</p> $RBAR_t = RRR \times (BAR_{t1ian} + IA_t - EA_t - AM_{rt}) (\text{lei})$ $RBAR_t = RRR \times (BAR_{t1ian} - AM_{INVt} + IA_t - EA_t / 2 - AM_{existente} / 2) (\text{lei}) (5),$	<p>in care contribuie la prestarea serviciului nu cele de la final de an .</p> <p>Principiul in vigoare este aplicarea RRR la BAR mediu. Pentru anii de PIF se aplica de asemenea rentabilitatea la o baza de calcul similara BAR mediu, de aceea intrarile de mijloace fixe din anul t sunt ponderate cu luna punerii in functiune (asigurand-se o valoare medie a intrarilor) iar amortizarea in anul de PIF nu este oricum a unui an intreg ci doar din luna urmatoare PIF.</p> <p>Modul de calcul propus de ANRE presupune ca in primul an de punere in functiune a activului, rentabilitatea sa se aplice la BAR mediu (prin faptul ca se ia in considerare Intrarile de mijloace fixe ponderate cu luna punerii in functiune) iar in anii ulterioari PIF rentabilitatea sa se aplice la BAR final (prin faptul ca se renunta la impartirea Amortizarii la 2, cum s-a aratat anterior).</p> <p>Baza de calcul pentru rentabilitatea BAR ar trebui sa fie similara pentru toti anii de aplicare, sa se aplice la BAR mediu (conform Art. 53 (2) din Metodologia actuala),</p> <p>In modelul stabilirii venitului tinta utilizat in Romania, ANRE determina BAR initial care se ajusteaza in cadrul perioadei de reglementare prin includerea in BAR a investitiilor realizate in cadrul perioadei de reglementare. Investitiile aprobate a fi incluse in BAR sunt recuperate complet prin amortizarea reglementata si rata reglementata a rentabilitatii aplicata valorii ramase de amortizat.</p> <p>DEER: Pentru anii ulterioari anului de PIF, ANRE propune modificarea formulei RBAR, si anume: $RBAR_t = RRR \times (BAR_{t1ian} - AM_{inv_t} + IA_t - EA_t - AM_{existente})$ In loc sa aplice $RBAR_t = RRR \times (BAR_{t1ian} - AM_{inv_t} + IA_t - EA_t / 2 - AM_{existente} / 2)$ Principiul metodologiei in vigoare este sa se aplice rata de rentabilitate la un BAR mediu, al anului de calcul.</p>	<p>V-a vizează creșterea gradului de precizie a valorii BAR_{31dec}. (metodă utilizată și în PR1).</p> <p>Astfel:</p> <ul style="list-style-type: none"> -la calculul RBAR prognozat RRR se aplică la BAR mediu și -la calculul RBAR realizat se iau în calcul valorile realizate și recunoscute ale intrărilor, ieșirilor și amortizării. <p>Calculul RBAR realizat pentru un an t (RBAR (t) = RRR*BAR_{31decembrie an t}) se efectuează expost, cu valori realizate.</p> <p>Nu suntem de acord cu argumentul OD cu privire la necesitatea aplicării RRR la BAR mediu pentru anii ulterioari anului PIF motivat de faptul că aplicarea RRR pentru anii de PIF se face la o bază de calcul similară BAR mediu (prin faptul ca se iau in considerare Intrarile de mijloace fixe ponderate cu luna punerii în funcțiune). Baza de calcul pentru anii de PIF, prin considerarea valorii intrărilor ponderate cu luna PIF reprezintă un element de precizie. Armonizare cu metodologiile de stabilire a tarifelor privind serviciul de transport EE și GN.</p>
--	--	-------------	--	--	--

					<p>Termenul $(\text{BAR}_{t_1\text{ian}} - \text{AM}_{\text{inv}_t} + \text{IA}_t - \text{EA}_t / 2 - \text{AM}_{\text{existente}} / 2)$ reprezinta chiar baza de calcul la care se aplica rata de rentabilitate, si care este similara unui BAR mediu. In mod simplificat, presupunand un an ulterior PIF, fara alte PIF-uri noi si fara iesiri, avem: $\text{BAR}_{\text{med}} = (\text{BAR}_{t_1\text{ian}} + \text{BAR}_{t_31\text{dec}}) / 2$ Dar $\text{BAR}_{t_31\text{dec}} = \text{BAR}_{t_1\text{ian}} - \text{AM}_{\text{existente}}$ De unde rezulta $\text{BAR}_{\text{med}} = (\text{BAR}_{t_1\text{ian}} + \text{BAR}_{t_1\text{ian}} - \text{AM}_{\text{existente}}) / 2$ Adica $\text{BAR}_{\text{med}} = \text{BAR}_{t_1\text{ian}} - \text{AM}_{\text{existente}} / 2$ adica exact modul de calcul prevazut de Art. 53 (2) din Metodologie in vigoare. Pentru anii de PIF se aplica de asemenea rentabilitatea la o baza de calcul similara BAR mediu, de aceea intrarile de mijloace fixe din anul t sunt ponderate cu luna punerii in functiune (asigurand-se practic o valoare medie a intrarilor) iar amortizarea in anul de PIF nu este oricum a unui an intreg, ci doar din luna urmatoare PIF. Modul de calcul propus de ANRE sugereaza ca in primul an de punere in functiune a activului, rentabilitatea sa se aplice la BAR mediu (prin faptul ca se ia in considerare Intrarile de mijloace fixe ponderate cu luna punerii in functiune) iar in anii ulterioari PIF rentabilitatea sa se aplice la BAR final (prin faptul ca se renunta la impartirea Amortizarii la 2, cum s-a aratat anterior). Dar baza de calcul pentru rentabilitatea BAR ar trebui sa fie similara pentru toti anii de aplicare, ori sa se aplice la BAR mediu (conform Art. 53 (2) din Metodologia actuala), ori la BAR final, nu este corect sa se aplice la BAR mediu in primul an (anul PIF) si la BAR final in anii ulterioari PIF. Principiul remunerarii activelor trebuie sa fie al activelor utilizate in timpul anului</p>
--	--	--	--	--	---

					pentru ca acestea contribuie la prestarea serviciului, nu cele de la final de an .	
Art 53 alin 3	Articolul 53 (1) (2) (3) Prin derogare de la prevederile alin. (1) și (2), pentru determinarea valorii prognozate și realizate a RBAR nu se iau în considerare clădirile administrative și imobilizarile corporale si necorporale definite în Procedura de analiză a investițiilor ca fiind dotări, cum ar fi dotările de tipul auto, tehnică de calcul, echipamente, utilaje, scule etc., puse în funcțiune începând cu perioada a V-a de reglementare.	ACUE REx DEO DGG DEER	<p>Nu suntem de acord cu propunerea de la alin (3). Propunem pastrarea prevederilor din PR4.</p> <p>Dotările de tip utilaje și autospeciale, Acest tip de utilaje și autospeciale sunt strâns legate de activitățile de rețea și împreună cu lucrările de rețehnologizare, modernizare, dezvoltare sau digitalizare a rețelei conduc la asigurarea unui nivel de performanță ridicat a serviciului de distribuție.</p> <p>De asemenea aceste utilaje și autospeciale sunt utilizate inclusiv pentru perioadele de forță majoră pentru a ajunge la locul de intervenție și a remedia incidentele în cel mai scurt timp.</p> <p>Împreună cu investițiile în digitalizare și anume suita de WorkForceManagement, aceste utilaje asigură optimizarea alocării resurselor în teren pentru realizarea intervențiilor în rețea.</p> <p>Utilizarea altor soluții pentru realizarea intervențiilor în rețea ar conduce la creșterea timpilor de remedie a incidentelor/creșterea timpilor de realizare a racordărilor la rețea cu impact negativ asupra utilizatorilor.</p> <p>Totodată, prin prevederile <i>Procedurii privind fundamentarea și aprobarea planurilor de investiții</i> aprobată prin Ordinul ANRE nr. 98/2022, cu modificările și completările ulterioare, sunt deja impuse limitări în ceea ce privește investițiile în categoria dotărilor, în care sunt încadrate și aceste utilaje și autospeciale, prin urmare, aceste tipuri de investiții având un impact nesemnificativ al în tariful de distribuție.</p> <p>OTS: Considerăm că nerecunoașterea costului de finanțare pentru investițiile în dotări reprezintă o măsură excesivă care trebuie reconsiderată în vederea stabilirii și implementării unei soluții rezonabile și proporționale.</p> <p>Cu titlu de exemplu, la investițiile în dotări se poate considera aplicarea unei rate de rentabilitate inferioare celei aplicate la investițiile în rețea.</p>	<p>Prin aprobarea ex-ante a investițiilor, ANRE evaluează CAPEX-ul necesar pe durata perioadei de reglementare și oferă companiilor certitudine și stimulente pentru a investi.</p> <p>În aceste condiții, nu este clar de ce activelor eligibile care fac parte din BAR (masini, echipamente informatice etc.) nu li se va acorda rata de rentabilitate reglementată. Prin includerea costurilor de capital în venit se recunoaște investiția OD. BAR cumulează toate valorile nete ale activelor imobilizate și reflectă valoarea de închidere a activelor reglementate pentru fiecare an al perioadei de reglementare. Valoarea netă a activelor este valoarea ramasă neamortizată. Atât timp cât activele eligibile incluse în BAR nu sunt complet amortizate, acestea trebuie să primească rentabilitatea reglementată pentru partea neamortizată.</p> <p>Este complet inacceptabil ca anumite mijloace fixe care contribuie esențial la derularea activității unui OD – dotările, în context permanent actualizat, să nu fie asimilate celorlalte mijloace fixe, elementele de rețea propriu-zise. În contextul dezvoltărilor tehnologice actuale și al nevoii de mentinere up-to-date a activității, ar reprezenta o descurajare pentru acționarii care își asumă finanțarea activității în astfel de condiții.</p> <p>Nu există nicio argumentație pentru excluderea unor categorii de investiții din baza remunerată a BAR, de exemplu software, centre de date, necesare pentru digitalizarea activității OD, așa cum propune ANRE la pct.2.2.</p> <p>Nu se poate realiza digitalizarea rețelei de distribuție în condițiile în care acest tip de investiții este neremunerat.</p> <p>În celelalte state UE, OD sunt stimulați pentru investiții în digitalizare, capitalul investit este remunerat, pe când forma propusă de ANRE se află la polul opus –</p>	<p>Se acceptă propunerea formulată de OTS.</p> <p>Pentru investițiile din categoria ”dotări” se acordă RRR aprobat diminuat cu 2 puncte procentuale, corelativ cu prevederile referitoare la stimulente pentru încurajarea investițiilor în rețea și stimulente în funcție de nivelul de performanță realizat de OD cu privire la dezvoltarea unei rețele inteligente care să promoveze eficiența energetică și integrarea energiei produse din surse regenerabile.</p>	

					<p>investitii neremunerate, fiind recunoscute doar costurile cu amortizarea. Este impotriva principiului de remunerare a capitalului investit, ca pentru o anumita categorie de investitii sa se recunoasca doar amortizarea.</p> <p>Mai mult, propunerea ANRE este contrara si principiilor tranzitiei energetice, bazate profund pe digitalizarea activitatilor OD, nu doar pe instalarea de automata de retea. Un exemplu elocvent este meter data management (MDM).</p> <p>Conform Raportului publicat de CEER in februarie 2024, in calcularea tarifelor aferente serviciilor de distributie a energiei electrice, toate tarile membre CEER (cu exceptia Danemarcei si a Slovaciei) iau in considerare valoarea totala a BAR, fara a exclude vreo categorie de active de la remunerare.</p>	
Art. 54		DEO	<p>La art. 54 se introduce un nou alineat (3) dupa cum urmeaza:</p> <p>(3) Prin exceptie de la prevederile alin. (2), baza reglementată a activelor prognozată pentru perioada de reglementare a V-a se exprimă în termeni reali ai anului de referință al perioadei de reglementare p + 1, la care se adauga rata inflatiei prognozată de Comisia Națională de Prognoză pentru anul de tranziție la data transmiterii datelor de fundamentare.</p>	<p>In vederea corelarii cu situatia actuala a anului de tranzitie.</p>	<p>Se acceptă reformulare se completează la dispoziții tranzitorii:</p> <p>În situația prevăzută la art. 131², BAR31dec include și valoarea investițiilor prognozate pentru anul de tranziție și se exprimă în termeni reali ai anului de tranziție.</p>	
Art 55		ACUE REx DGG DEER	<p>Propunere suplimentara</p> <p>Propunem modificarea art. 55. alin (1) dupa cum urmeaza:</p> <p>Art. 55. - (1) Valoarea neta reglementata a BAR initial este egala cu valoarea BAR la data de 01.01.2005 sau considerat la data privatizarii, din care se scade valoarea ramasa neamortizata a mijloacelor fixe existente la data de 01.01.2005 si care au fost scoase din gestiune prin operatiuni de vânzare, casare etc., dupa cum urmeaza:</p> <p>a) pentru mijloacele fixe scoase din gestiune in perioada 2005-2018, se scade valoarea ramasa neamortizata a acestora la data de 31.12.2018, calculata cu luarea in considerare a amortizarii</p>	<p>Pentru corelare cu art.5 - Definitia BAR initial</p> <p>BAR initiala a fost determinata la momentul privatizarii si inclusa in contractul de concesiune. S-a convenit ca OD sa continue sa obtina o rentabilitate a BAR initiala pentru o perioada de 25 de ani incepând cu anul 2005, bazata pe durata de viata medie a activului si apoi amortizata in linie dreapta. Incorporarea BAR initiala in BAR curenta serveste la eliminarea oricaror denaturari asociate cu mijloacele fixe care intra sub incidenta dreptului de proprietate, care au fost ulterior scoase din sistem (si inlocuite), dar care nu au fost</p>	<p>Nu se acceptă. Prevedere existentă. În corelare cu rezoluția de la art. 5.</p>	

			<p>stabilite prin metoda liniara pentru o durata normala de viata de 25 de ani, aferente valorii initiale a mijloacelor fixe, valoare egala cu valoarea ramasa neamortizata la data de 01.01.2005/data privatizarii, comunicata de operatorul de distributie;</p> <p>b) pentru mijloacele fixe scoase din gestiune incepând cu anul 2019, se scade valoarea ramasa neamortizata aferenta lunii in care are loc iesirea, calculata conform prevederilor lit. a).</p> <p>(2) Operatorul de distributie este obligat sa includa mijloacele fixe iesite din gestiune cu data PIF anterioara anului 2005, cu valoarea ramasa neamortizata calculata conform alin. (1), in lista iesirilor de mijloace fixe din BAR, care se transmite anual la ANRE.</p> <p>(3) Data de 1.01.2005/data privatizarii prevazuta la alin. (1) lit. a) reprezinta data stabilirii BAR initial, asa cum a fost stipulata in Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, in vigoare la data stabilirii BAR initial.</p> <p>(4) Nu se includ in lista iesirilor de mijloace fixe prevazuta la alin. (2) mijloacele fixe finantate din contributii care nu au fost incluse in valoarea BAR initial.</p>	<p>ajustate in "BAR initial" - eliminând astfel orice risc de "dubla contabilizare" când vine vorba de generarea unei rentabilitati unui mijloc fix individual.</p> <p>A face acest lucru acum este contrar acordurilor de intrare in drepturi (de concesiune). In plus, acest lucru poate necesita o operatiune de reevaluare totala a mijloacelor fixe curente, lucru care este costisitor si consuma timp si care va genera o dezbatere potential indelungata privind cea mai adecvata metodologie de reevaluare a activelor. De asemenea, este o dovada a riscului de reglementare care are potentialul de a submina viitoarele investitii in OD, care vor fi esentiale pentru a asigura imbunatatirile necesare ale performantei, si respectiv un viitor "OD inteligent".</p> <p>Daca BAR initial urmeaza sa fie incorporata in noul BAR, OD trebuie sa obtina acelasi randament (NPV) pe intreaga durata de viata a mijloacelor fixe care era preconizata la data atribuirii drepturilor asupra acestora. Exista o serie de principii si precedente asociate reevaluarii activelor, dar cerinta prioritara este aceea ca reevaluarea sa fie efectuata prin aplicarea principiului neutralitatii retelei pentru OD si ca modul in care are loc remunerarea sa nu creeze un risc la nivelul fluxului de numerar.</p>	
	Art 55		<p>Propunere suplimentara</p> <p>(5) In cazul in care valoarea mijloacele fixe din gestiunea OD cu data PIF anterioara anului 2005 este mai mare fata de valoarea de calcul a BARinitial, OD nu include in lista iesirilor de mijloace fixe, mijloace fixe iesite din gestiune pana cand cele doua valori se egaleaza.</p>		<p>Nu se acceptă. În corelare cu rezoluția de la art. 5.</p>
27	Art 56	<p>La articolul 56, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins: Articolul 56</p> <p>(2) Nu se includ în BAR mijloacele fixe a căror folosință este obținută prin contract de închiriere/comodat de la terți sau rezultă din lucrări de investiții care vizează mijloace fixe obținute în acest fel, precum și mijloacele fixe a căror folosință este cedată terților</p>			

		prin contract de închiriere/comodat, fie și parțial, cu excepția rețelelor electrice.				
			REx	<p>Propunere suplimentara</p> <p>Propunem mentinerea alin. (2^1)</p> <p>(2¹) Prin derogare de la prevederile alin. (2), se mențin în BAR fibra optică și mijloacele fixe de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a energiei electrice, a căror folosință este cedată parțial terților prin contract de închiriere.</p>	Propunem pastrarea acestui alineat intrucat si la aparitia Ordinului nr. 169/2018 a fost semnalata si corectata situatia (Ord. nr. 193/2018), in sensul in care spre exemplu, daca inchiriez 1% dintr-o cladire aflata in BAR este injust sa nu fie mentinuta restul de 99% in BAR.	Nu s-a propus eliminarea acestei prevederi.
ART 56		(4) Nu se includ în BAR cheltuielile efectuate pe parcursul realizării unui mijloc fix recepționat, pus în funcțiune sau dat în folosință, dar care nu au fost incluse de operatorul de distribuție în valoarea mijlocului fix la data recepției.	DEER	<p>Propunere suplimentara</p> <p>(4) Nu se includ în BAR cheltuielile efectuate pe parcursul realizării unui mijloc fix recepționat, pus în funcțiune sau dat în folosință, dar care nu au fost incluse de operatorul de distribuție în valoarea mijlocului fix la data recepției. Exceptie fac: cresterile de valoare generate de indicele de inflatie anuntat dupa momentul PIF si taxele legale de regularizare calculate dupa momentul PIF.</p>	Sunt cheltuieli prevazute de legislatia aplicabila ca fiind ulterioare.	Se acceptă cu privire la taxe legale de regularizare calculate după momentul PIF. Se completează art. 39 lit. a) astfel: inclusiv cele rezultate din regularizarea taxelor legale privind MF, înregistrate după momentul PIF și care nu au fost capitalizate.
Art 60			DEO	<p>La art. 60 se introduce un nou alineat (4) dupa cum urmeaza:</p> <p>(4) Prin exceptie de la prevederile art. 60, pentru perioada de reglementare a V-a, conditia prevazuta la alin. (2), va fi verificata cu valoarea netă contabilă a mijloacelor fixe incluse în BAR la data de 31 decembrie 2023. Nu este necesara aplicarea alin. (3) pentru perioada de reglementare a V-a.</p>	In vederea corelarii cu situatia actuala a anului de tranzitie.	Se acceptă corelare cu situatia anului de tranzitie. Se reformulează art. 60 și la prevederi tranzitorii- prevedere an de tranzitie.
Art 61			ACUE REx DEO DGG DEER	<p>Propunere suplimentară</p> <p>Propunem modificarea art. 61 dupa cum urmeaza::</p> <p>(1) Valoarea BAR realizat la data de 31 decembrie a anului de referinta al perioadei p + 1, (BAR_p), in termeni reali, se calculeaza luând in considerare intrarile/iesirile de mijloace fixe efectiv realizate si recunoscute de ANRE si RI in conditiile prevazute la <u>alin. (4) si art. 60</u>, conform formulei (in care k reprezinta numarul de ani ai perioadei de reglementare):</p> $BAR_p = BAR_{p-1} \times \prod_{i=1}^k (1+RI_i) + \sum_{i=1}^{k-1} (AI_i - EA_i - AM_i) \times \prod_{j=i+1}^k (1+RI_j) + IA_k - EA_k - AM_k$ <p>(2) Incepând cu cea de a IV-a perioada de reglementare, in calculul prevazut la <u>alin. (1)</u>, pentru ultimul an al perioadei de reglementare p valoarea intrarilor/iesirilor de mijloace fixe si amortizarea aferenta se considera la nivelul prognozat.</p>	<p>Nu suntem de acord cu introducerea acestei prevederi deoarece expune financiar un OD in mod nejustificat, prin neactualizarea BAR cu inflatia realizata.</p> <p>Un astfel de mod de calcul este dezavantajos pentru o societate comerciala de tipul OD, in dezacord cu posibilitatea pe care o societate comerciala de ordin general o are in a-si proteja investitiile in fata fluctuatiilor economice prin ajustarea profitabilitatii in raport cu evolutia ratei inflatiei, indicator care priveste de "sanatatea economica a unei tari" la un moment dat.</p> <p>Propunem pentru PR5 pastrarea regimului de calcul al BAR stabilit pentru PR4 prin modificare alin. (4) al art. 61.</p>	Nu se acceptă. Începând cu cea de-a V-a perioadă de reglementare, inclusiv pentru anii aferenți acesteia, la calculul BAR realizat conform prevederilor alin. (1) se <u>utilizează valorile RI prognozate utilizate la stabilirea WACC.</u> Prin derogare, dacă sunt <u>îndeplinite condițiile efectuării corecției costurilor de capital, respectiv în situația în care valoarea RI</u>

				<p>(3) Corectia de venituri aferenta intrarilor/iesirilor de mijloace fixe realizate si recunoscute de ANRE in anul de referinta al perioadei de reglementare p fata de cele considerate conform <u>alin. (2)</u> se realizeaza in primul an al perioadei de reglementare p + 1, odata cu efectuarea corectiilor anuale.</p> <p>(4) La calculul BAR realizat conform prevederilor alin. (1) pentru fiecare perioada de reglementare p+1, inclusiv pentru anii aferenti acesteia, incepând cu cea de-a patra perioada de reglementare, inclusiv pentru anii aferenti acesteia, se utilizeaza valorile RI realizate. Pentru anii anteriori perioadei a patra de reglementare se mentin valorile RI care au fost utilizate la calculul tarifelor</p>	Pentru claritate.	realizată este mai mică decât valoarea RI prognozată pentru anul t-1 considerată la stabilirea venitului reglementat, la calculul BAR realizat se ia în considerare valoarea RI realizată.
28	Art 61 ¹	<p>După articolul 61 se introduce un articol nou, articolul 61¹, cu următorul cuprins:</p> <p>Articolul 61¹ La calculul BAR realizat conform prevederilor art. 61, începând cu cea de-a cincea perioadă de reglementare, inclusiv pentru anii aferenți acesteia, se utilizează valorile RI utilizate la determinarea venitului reglementat pentru anul respectiv.</p>	ACUE, REX DEO DGG DEER	<p>Articolul 61¹ – Nu sustinem propunerea.</p> <p>La calculul BAR realizat conform prevederilor art. 61, începând cu cea de-a cincea perioada de reglementare, inclusiv pentru anii aferenți acesteia, se utilizeaza valorile RI utilizate la determinarea venitului reglementat pentru anul respectiv.</p>	<p>Solicitam mentinerea mecanismului de aplicare si corectare a inflatiei, prevazut de sectiunea 7.2 de Metodologia in vigoare.</p> <p>Un astfel de mod de calcul este dezavantajos pentru o societate comerciala de tipul OD, in dezacord cu posibilitatea pe care o societate comerciala de ordin general o are in a-si proteja investitiile in fata fluctuatiilor economice prin ajustarea profitabilitatii in raport cu evolutia ratei inflatiei, indicator care priveste de "sanatatea economica a unei tari" la un moment dat.</p> <p>Propunem pentru PR5 pastrarea regimului de calcul al BAR stabilit pentru PR4 prin modificare alin. (4) al art. 61</p>	Nu se acceptă. Corelare cu rezoluție art 61
29	Art 64	<p>La articolul 64, după alineatul (9) se introduce un alineat nou, alineatul (10), cu următorul cuprins:</p> <p>Articolul 64 (10) Valoarea programului de investiții în rețelele electrice de distribuție finanțat integral sau parțial din surse proprii pentru perioada de reglementare p+1 trebuie să fie cel puțin egală cu valoarea costului cu amortizarea reglementată totală prognozată aferentă perioadei de reglementare p+1.</p>	ACUE, REX DEO DGG DEER	<p>Propunem modificarea art. 64 alin. (10), dupa cum urmeaza:</p> <p>(10) Valoarea programului de investitii in rețelele electrice de distributie finantat integral sau parțial din surse proprii pentru perioada de reglementare p+1 trebuie sa fie cel puțin egala cu valoarea costului cu amortizarea reglementata totala prognozata aferenta perioadei de reglementare p+1.</p>	<p>Pentru claritate.</p> <p>Consideram necesara modificarea pentru claritatea textului si evitarea eventualelor interpretari.</p>	Se acceptă reformulare si completare prevedere astfel: Pentru încurajarea investițiilor în rețelele electrice de distribuție, în situația în care valoarea investițiilor în rețea incluse în plan și 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 Introducere definitie valoare minima obligatorie a investițiilor în RED
			ACUE, REx DEO DGG DEER	<p>Propunere suplimentara</p> <p>Propunem eliminarea art. 67</p> <p>ANRE are dreptul de a elimina din BAR orice mijloc fix/investitie realizat/ realizata, anterior aprobat/aprobata si inclus/inclusa in BAR, daca in urma analizei se constata neconformitati cu prevederile reglementarilor in vigoare la data includerii in BAR.</p>	<p>Aceasta prevedere introduce elemente arbitrare.</p> <p>Orice introducere in BAR este foarte bine justificata, conform prevederilor in vigoare. Nerecunoașterea ulterioara introduce un element arbitrar, motiv pentru care propunem eliminarea acestei prevederi.</p> <p>Etapă ulterioară a unui control trebuie tratată diferit, pe baza unei proceduri prestabilite, clare și transparente.</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Nu este vorba despre un element arbitrar, neconformitățile pot fi constatate la o analiză ulterioară.</p>
Art. 69			ACUE, REx DGG DEER	<p>Solicităm menținerea cel puțin a stimulentele de la art. 69 (2) și (3) și pentru perioada de reglementare V.</p> <p>Articolul 69</p> <p>(1) La sfârșitul fiecărei perioade de reglementare, ANRE stabilește valoarea BAR necesară calculului tarifelor pentru următoarea perioadă de reglementare, pe baza investițiilor realizate în perioadele anterioare și recunoscute de ANRE, și efectuează corecțiile necesare.</p> <p>(2) Pentru încurajarea investițiilor în rețelele electrice de distribuție puse în funcțiune în perioada a IV-a de reglementare se stabilește un stimulent în valoare de 1 punct procentual peste rata reglementată a rentabilității aprobată conform prevederilor art. 74.</p> <p>(3) Prin derogare de la prevederile alin. (2), pentru mijloacele fixe aferente investițiilor în rețelele de distribuție realizate din fonduri proprii în cadrul unor proiecte cofinanțate din fonduri europene nerambursabile, puse în funcțiune începând cu data de 1 februarie 2021, se stabilește un stimulent în valoare de 2 puncte procentuale peste rata reglementată a rentabilității aprobată conform prevederilor art. 74, dacă aceste investiții nu beneficiază de stimulente pentru proiecte de interes comun în baza <u>Regulamentului (UE) 2022/869</u> al Parlamentului European și al Consiliului din 30 mai 2022 privind liniile directe pentru infrastructurile energetice transeuropene, de modificare a <u>Regulamentelor (CE) nr. 715/2009, (UE) 2019/942 și (UE) 2019/943 și a Directivelor 2009/73/CE și (UE) 2019/944</u> și de abrogare a <u>Regulamentului (UE) nr. 347/2013</u> și a Metodologiei pentru evaluarea investițiilor în proiecte de interes comun privind infrastructura pentru</p>	<p>Tarifele de rețea ar trebui să stimuleze operatorii de sistem de transport și operatorii de sistem de distribuție să utilizeze serviciile de flexibilitate prin dezvoltarea în continuare a unor soluții inovatoare pentru optimizarea rețelei existente și prin achiziționarea de servicii de flexibilitate, în special răspunsul părții de consum (demand response) sau stocarea.</p> <p>Metodologiile de calculare a tarifelor reflectă costurile fixe ale operatorilor de sistem de transport și ale operatorilor de sistem de distribuție și iau în considerare atât cheltuielile de capital, cât și cheltuielile operationale, pentru a oferi stimulente adecvate operatorilor de sistem de transport și operatorilor de sistem de distribuție, atât pe termen scurt, cât și pe termen lung, inclusiv investiții anticipative, pentru a spori eficiența, inclusiv eficiența energetică, pentru a încuraja integrarea pieței și siguranța alimentării, pentru a sprijini utilizarea serviciilor de flexibilitate, investițiile eficiente, inclusiv soluțiile de optimizare a rețelei existente și de facilitare a răspunsului părții de consum și a activităților de cercetare conexe, precum și pentru a facilita inovarea în interesul consumatorilor în domeniul precum</p>	<p>Se acceptă modificarea astfel:</p> <p>Se reformulează prevederile referitoare la acordarea de stimulente pentru încurajarea investițiilor în rețelele electrice de distribuție finanțate din surse proprii și se introduce un mecanism de recompensă privind 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.</p>

				transportul și distribuția energiei electrice, inclusiv a riscurilor aferente acestora, aprobată prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.	digitalizarea, serviciile de flexibilitate și interconectarea Rezolutia legislativă a Parlamentului European din 11 aprilie 2024 referitoare la propunerea de regulament al Parlamentului European și al Consiliului de modificare a Regulamentelor (UE) 2019/943 și (UE) 2019/942, precum și a Directivelor (UE) 2018/2001 și (UE) 2019/944 în vederea îmbunătățirii organizării pieței energiei electrice a Uniunii: regulament obligatoriu în toate elementele sale și se aplică direct în toate statele membre.	
Art 69			DEO	<p>La art. 69 alineatul (2) se modifica și se adaugă un nou alineat (3¹) după cum urmează:</p> <p>(2) Pentru încurajarea investițiilor în rețelele electrice de distribuție puse în funcțiune în perioada a IV-a de reglementare se stabilește un stimulent în valoare de 1 punct procentual peste rata reglementată a rentabilității aprobată conform prevederilor art. 74.</p> <p>(3¹) Prin derogare de la prevederile alin. (2), pentru mijloacele fixe aferente investițiilor în rețelele de distribuție realizate din fonduri europene nerambursabile, puse în funcțiune începând cu data de 1 ianuarie 2025, se stabilește un stimulent peste rata reglementată a rentabilității aprobată conform prevederilor art. 74, pe întreaga durată de viață utilă a activelor respective.</p>	<p>PR5 presupune un efortul investițional de amploare pentru transformarea, digitalizarea și flexibilizarea rețelelor în vederea adaptării acestora pentru Tranziția Energetică, estimându-se că investițiile suplimentare necesare adaptării rețelelor pentru Tranziția Energetică conduc la dublarea CAPEX față de PR4 depășind semnificativ nivelul amortizării reglementate.</p> <p>Creșterea semnificativă a volumului investițiilor ce trebuie realizate într-o perioadă scurtă de timp, conduce la creșterea nivelului levierului operațional al operatorilor de distribuție (ponderea cheltuielilor fixe în total cheltuieli) determinând astfel creșterea riscului activității operaționale și punând o presiune suplimentară în orizontul următorilor 5 – 15 ani asupra fluxurilor de numerar disponibile rambursării împrumuturilor. Pentru a reflecta aceste riscuri mai mari comparativ cu cele aferente activelor existente, propunem menținerea stimulentei menționate la alin. (2).</p> <p>Conform experienței DEO, accesarea și utilizarea fondurilor UE aduc complexități inerente și limitări importante asociate cu aceste programe: (a) lipsa de predictibilitate în ceea ce privește lansările de programe, bugetele disponibile, criteriile care trebuie îndeplinite, cu atât mai mult cu cât procesul de pregătire a</p>	<p>Nu se acceptă. Propunerea contravine prevederilor art. 79 alin. (4) lit. c) din Legea energiei și gazelor naturale, conform cărora prin tarife se asigură o rată rezonabilă a rentabilității <u>capitalului investit</u>.</p>

					<p>aplicațiilor este complex, (b) perioada îndelungată de evaluare a proiectelor de finanțare depuse, (c) birocrăția implicată în procesul de documentare, implementare și monitorizare, (d) cu excepția Fondului de Modernizare, proiectele de finanțare a programelor UE sunt fie insuficiente, fie nealiniate cu nevoile noastre strategice de investiții și cu cele mai mari cheltuieli de capital.</p> <p>Toate acestea, reprezintă constrângeri și incertitudinile care diminuează în mod semnificativ capacitatea de a planifica în mod fiabil și în timp util investițiile necesare în rețea sau de a ne permite să ne bazăm pe fondurile UE ca alternativă predictibilă de finanțare a investițiilor și de atingere a țintelor și indicatorilor asumați de DEO. Astfel de incertitudini nu se află sub controlul operatorilor de distribuție și ne afectează atât capacitatea de a realiza planul de investiții cât și posibilitatea de a îmbunătăți calitatea serviciilor de distribuție și performanța rețelei conform termenelor asumate. Astfel de riscuri operaționale și specifice pieței sau sectorului operatorilor de distribuție nu sunt surprinse în prezent prin intermediul RRR întrucât metodologia de calcul a RRR nu cuantifică aceste riscuri prin introducerea unui parametru distinct sau, de exemplu, prin modificarea corespunzătoare a parametrilor Beta sau primă de risc de piață.</p>	
30	Art 69	<p>La articolul 69, după alineatul (4) se introduc două alineate noi, alineatul (5) și alineatul (6), cu următorul cuprins:</p> <p>Articolul 69</p> <p>(5) În situația în care operatorul de distribuție concesionar nu realizează nivelul de performanță cu privire la dezvoltarea unei rețele inteligente care să promoveze eficiența energetică și integrarea energiei produse din surse regenerabile, stabilit pentru fiecare an al perioadei de reglementare p+1 pe baza setului de indicatori aprobat de ANRE, valoarea ratei reglementate a rentabilității aprobate conform prevederilor art. 74 se diminuează cu 0,5 puncte procentuale.</p>	ACUE, REx DEO DGG DEER	Propunem eliminarea alin. (5) și (6) de la art. 69.	<p>Motivare eliminare art. 69 alin. (5) și (6)</p> <p>In contextul prevederilor de mai sus</p> <ul style="list-style-type: none"> - in lipsa unor stimulente care incurajeze dezvoltarea unei retele inteligente care sa promoveze eficienta energetica si integrarea energiei produse din surse regenerabile, inexistente in prevederile prezentei metodologii - In lipsa unor prevederi care sa recunoasca explicit investitiile/costurile in servicii de flexibilitate pe termen mediu 	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Este necesară introducerea unui mecanism de corelare a nivelului de remunerare a capitalului investit cu nivelul de performanță atins de operatorii de distribuție.</p> <p>se introduce un mecanism de recompensă privind nivelul de performanță</p>

		(6) Evaluarea nivelului de performanță prevăzut la alin. (5) se realizează anual, începând cu anul 3 pentru primii 2 ani ai perioadei de reglementare. În funcție de rezultatele evaluării, ANRE poate lua măsuri suplimentare, inclusiv modificarea unor prevederi metodologice în timpul perioadei de reglementare.			<p>(proiectele pilot au rolul de a deschide și testa piața și nu de a o mentine)</p> <ul style="list-style-type: none"> - Faptul că dezvoltarea unei rețele inteligente reprezintă doar o parte din costurile de dezvoltare, care pot fi OPEX și/sau CAPEX - Faptul că nu se cunosc la momentul fundamentării setul de indicatori care trebuie respectați - Faptul că planurile de dezvoltare/investiții au fost fundamentate fără a de cunoaște tinte de dezvoltare a unei rețele inteligente, <p>aplicarea unei penalizări de 0,5% din RRR la toată baza de active, sau chiar și parțial este:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Total în contradicție cu Regulamentele EU, principiile de planificare și management al investițiilor; - Total disproporționat față de principiile de fundamentare ale venitului reglementat; - Total debalansat față de obligațiile OD de îndeplinire a unor indicatori care nu sunt definiți. 	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.
31	Art 70^1	<p>După articolul 70 se introduce un articol nou, articolul 70^1, cu următorul cuprins:</p> <p>Articolul 70^1 Pentru clădirile administrative și imobilizarile corporale și necorporale definite în Procedura de analiză a investițiilor ca fiind dotări, cum ar fi dotările de tipul auto, tehnică de calcul, echipamente, utilaje, scule, etc. se recunosc exclusiv costuri cu amortizarea.</p>	ACUE, REX DEO DGG DEER	<p>Propunem eliminarea articolului 70^1.</p> <p>Pentru clădirile administrative și imobilizarile corporale și necorporale definite în Procedura de analiză a investițiilor ca fiind dotări, cum ar fi dotările de tipul auto, tehnică de calcul, echipamente, utilaje, scule, etc. se recunosc exclusiv costuri cu amortizarea.</p>	Corelare cu propunerea de la art. 53.	Se acceptă parțial. Pentru investițiile din categoria "dotări" se acordă RRR aprobat diminuat cu 2 puncte procentuale, corelativ cu prevederile referitoare la stimulente pentru încurajarea investițiilor în rețea și la stimulente în funcție de nivelul de performanță realizat de OD cu privire la dezvoltarea unei rețele inteligente care să promoveze eficiența energetică și integrarea

						energiei produse din surse regenerabile.
32	Art 81^1	După articolul 81 se introduc doi articole noi, articolul 81^1 și articolul 81^2, cu următorul cuprins: Articolul 81^1 Valorile prognozate ale veniturilor din aplicarea prețului reglementat pentru energia reactivă aprobate de ANRE pentru perioada p+1 se stabilesc de ANRE luând în considerare prognoza cantităților de energie electrică reactivă și propunerile operatorului de distribuție.				Se reformulează în etapa II DD Articolul 81^1 Valorile prognozate ale veniturilor din aplicarea prețului reglementat pentru energia reactivă aprobate de ANRE pentru perioada p+1 se stabilesc de ANRE luând în considerare propunerile fundamentate ale operatorului de distribuție.
	Art 81^2	Articolul 81^2 Valorile prognozate ale profitului din alte activități nereglementate aprobate de ANRE pentru perioada p+1 se stabilesc de ANRE luând în considerare nivelul acestora realizat în perioada p și propunerile operatorului de distribuție.	ACUE, REX, DEO, DGG, DEER	Propunem modificarea art. 81^2 după cum urmează: Valorile prognozate ale profitului din alte activități nereglementate aprobate de ANRE pentru perioada p+1 se stabilesc de ANRE luând în considerare nivelul acestora realizat în perioada p și propunerile operatorului de distribuție.	In corelare cu propunerea de la art. 6.	Se acceptă reformulare astfel: Valorile prognozate privind corecția profitului din alte activități aprobate de ANRE pentru perioada p+1 se stabilesc de ANRE luând în considerare nivelul acestora realizat în perioada p și propunerile fundamentate ale operatorului de distribuție. Corelare cu art. 6 și art 27
	Art 83	Factorul X_final se determină pe baza ecuației: $\sum_{i=1}^n \left[\frac{1}{(1+RRR)^t} \times (1-X_{pct})^t \times \sum_{j=1}^n p_{ij} V_{ij} \right] = \sum_{i=1}^n \left[\frac{1}{(1+RRR)^t} \times V_{i,j/in\ anii} \right] \quad (ci)$ unde: (1 + RRR)^t -factorul de actualizare utilizat pentru calculul veniturilor nete actualizate aferente anului generic t;	ACUE, REX, DEO, DGG, DEER	Propunem modificarea art. 83,dupa cum urmeaza: Factorul X_final se determina pe baza ecuatiei: $\sum_{i=1}^n \left[\frac{1}{(1+RRR)^t} \times (1-X_{pct})^t \times \sum_{j=1}^n p_{ij} V_{ij} \right] = \sum_{i=1}^n \left[\frac{1}{(1+RRR)^t} \times V_{i,j/in\ anii} \right] \quad (ci)$ unde: (1 + RRR)^t -factorul de actualizare utilizat pentru calculul veniturilor nete actualizate aferente anului generic t;	Corelat cu modificarea de la art. 5 definita <i>x final</i> .	Se acceptă. Reformulare. Se definesc componente tarifare nonCPT de referință = Componente tarifare nonCPT aprobate pentru anul de referință pe baza venitului reglementat nonCPT și a cantităților

		<p>V_t, tinta initial - venitul-tintă inițial aferent anului generic t;</p> $(1 - X_{final})^t * \sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^m p_{0ij} q_{ij}$ <p>- veniturile anuale calculate cu tarifele anului de referință și cantitățile aferente anului t;</p> <p>i - nivelul de tensiune; j - categoria de utilizatori racordați la nivelul de tensiune i; n - numărul de niveluri de tensiune; m - numărul de categorii de utilizatori.</p>		<p>V_t, tinta initial - venitul-tinta initial aferent anului generic t;</p> $(1 - X_{final})^t * \sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^m p_{0ij} q_{ij}$ <p>veniturile anuale calculate cu tarifele anului anterior primului an al perioadei p recalculat pe baza venitului nonCPT aprobat și a cantitatilor aferente anului t;</p> <p>i - nivelul de tensiune; j - categoria de utilizatori racordati la nivelul de tensiune i; n - numarul de niveluri de tensiune; m - numarul de categorii de utilizatori.</p>		<p>de energie electrică distribuită prognozate. Se definește termenul $\sum_{i=1}^n T_{0i} \times Q_{ti}$ = veniturile anuale calculate cu componentele tarifare nonCPT de referință și a cantităților aferente anului t.</p>
	Art 84		DEO	<p>La articolul 84, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, cu următorul cuprins:</p> <p>(4) Prevederile alin. (2), (2¹) și (3) nu se aplica în perioada a V-a de reglementare.</p>	In vederea corelării cu situația actuală a anului de tranziție.	Se acceptă. se reformulează și alin. (1) pentru corelare prevedere cu definiția de la art. 5
33	Art 84 ¹	<p>După articolul 84 se introduce un articol nou, articolul 84¹, cu următorul cuprins:</p> <p>Articolul 84¹</p> <p>(1) Pentru determinarea venitului reglementat nonCPT al anului t+1, se utilizează venitul liniarizat exprimat în termenii anului t+1 cu luarea în considerare a valorii ratei inflației realizate pentru anii anteriori anului t, respectiv prognozate pentru anul t și pentru anul t+1 și corecțiile anuale aferente venitului reglementat nonCPT pentru anul t-1.</p> <p>(2) Pentru determinarea venitului reglementat CPT al anului t+1, se utilizează costul CPT prognozat exprimat în termenii anului t+1 cu luarea în considerare a valorii ratei inflației realizate pentru anii anteriori anului t, respectiv prognozate pentru anul t și pentru anul t+1 și corecțiile anuale aferente venitului reglementat CPT pentru anul t-1.</p> <p>(3) La calculul corecțiilor aferente anului t-1 se utilizează aceleași valori ale RI utilizate la determinarea venitului reglementat pentru anul respectiv.</p>	ACUE, REX, DEO, DGG, DEER	<p>Nu susținem propunerea de la art. 84¹ alin. (1).</p> <p>(1) Pentru determinarea venitului reglementat nonCPT al anului t+1, se utilizează venitul liniarizat exprimat în termenii anului t+1 cu luarea în considerare a valorii ratei inflației realizate pentru anii anteriori anului t, respectiv prognozate pentru anul t și pentru anul t+1 și corecțiile anuale aferente venitului reglementat nonCPT pentru anul t-1.</p> <p>Propunem modificarea 84¹ alin (2) după cum urmează:</p> <p>(2) Pentru determinarea venitului reglementat CPT al anului t+1, se utilizează costul CPT prognozat exprimat în termenii anului t+1 cu luarea în considerare a valorii ratei inflației realizate pentru anii anteriori anului t, respectiv prognozate pentru anul t și prognozate pentru anul t+1, și corecțiile anuale aferente venitului reglementat CPT pentru anul t-1, ajustate cu inflațiile realizate.</p>	Solicităm menținerea mecanismului de aplicare și corectare a inflației, prevăzut de secțiunea 7.2 de Metodologia în vigoare.	Alin. (1) Se modifică mecanismul. Se propune utilizarea RI prognozată luată în considerare la stabilirea valorii RRR în vigoare pentru anul respectiv pentru costurile de capital respectiv amortizare și RBAR și utilizare mecanism de determinare a RI utilizate similar PR III, cunoscut, pentru alte costuri decât amortizare și RBAR (RI utilizat t+1 = RI prognozat t+1 + (RI realizat t-1 - RI prognozat t-1). Alin. (2) Nu se acceptă. Corelat cu art. 47
34	Art 85	<p>Articolul 85 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Articolul 85</p>	ACUE, REX, DEO	<p>Considerăm ca formula necesită o corecție, respectiv RI sa fie RI_{t+1}.</p>		Se acceptă. Corectare formulă: RI _{t+1}

		<p>Determinarea componentelor tarifare anuale, a venitului reglementat anual nonCPT care conține corecțiile aferente anului anterior, în fiecare an al unei perioade de reglementare, se efectuează cu respectarea formulei coșului de tarife plafon:</p> $1 + RI_{t+1} - X_{\text{prev}} \pm S \geq \frac{\sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^m p_{ij}^{t-1} q_{ij}^t}{\sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^m p_{ij}^t q_{ij}^t} \quad (12),$ <p>unde:</p> <p>p^t_{ij} – componentele tarifare nonCPT utilizate în anul t pentru componenta j a tarifului i;</p> <p>p^{t+1}_{ij} – componentele tarifare nonCPT propuse pentru componenta j a tarifului i în anul t + 1;</p> <p>q^t_{ij} - cantitățile de energie electrică aferente componentei j a tarifului i, înregistrate în anul t, determinate conform prevederilor art. 88;</p> <p>RI_{t+1} - rata reglementată a inflației considerată de ANRE la stabilirea tarifelor de distribuție;</p> <p>S - factorul de stimulare corelat cu nivelul de calitate a serviciului de distribuție.</p>	DGG DEER			
35	Art 87	<p>Articolul 87 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Articolul 87</p> <p>(1) ANRE determină și aplică anual o corecție de inflație pentru costurile de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele cu personalul aferente anului t-1, în cazul în care RI realizată în anul t-1 și în anul t-2 variază cu mai mult de două puncte procentuale față de valoarea RI prognozată.</p> <p>(2) În situația prevăzută la alin. (1) RI realizată considerată la calculul corecției de inflație se determină prin însumarea algebrică a valorii RI prognozate cu un procent de 50% din diferența dintre RI realizată și RI prognozată.</p> <p>(3) Corecția de inflație prevăzută la alin. (1) se determină ca diferență între valoarea corecției aferente costurilor de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele cu personalul, determinată cu luarea în considerare a RI realizată determinată potrivit alin. (2) și valoarea corecției aferente acestor costuri, determinată cu luarea în considerare a RI prognozată.</p>	ACUE, REx DEO DGG DEER	<p>Nu suntem de acord cu modificările propuse și solicităm menținerea mecanismului de aplicare și corectare a inflației, prevăzut de secțiunea 7.2 de Metodologia în vigoare.</p>	<p>Solicităm clarificări/formule pentru aplicarea 87 alin 4 la PR4 conform Metodologiei aplicabile.</p>	<p>Nu se acceptă. Propunere fără motivare.</p> <p>Se propune utilizarea RI prognozată luată în considerare la stabilirea valorii RRR în vigoare pentru anul respectiv pentru costurile de capital respectiv amortizare și RBAR și utilizare mecanism de determinare a RI utilizate similar PR III, cunoscut, pentru alte costuri decât amortizare și RBAR (RI utilizat t+1 = RI.prognozat t+1 + (RI realizat t-1 - RI prognozat t-1).</p> <p>Se prevede corecție de inflație pentru OPEXC cu reguli distincte pentru costurile cu personalul și se introduce prevedere privind corecție de</p>

						inflație pentru costurile de capital.
36	Art 87 ¹	După articolul 87 se introduce un articol nou, articolul 87 ¹ , cu următorul cuprins: Articolul 87 ¹ (1) Anual, în cazul în care RI realizată este mai mare decât RI prognozată, ANRE determină și aplică o corecție de inflație pentru costurile cu personalul aferente anului t-1. (2) În condițiile alin. (1), valoarea recunoscută a costurilor cu personalul nu poate depăși valoarea realizată a acestora.	ACUE, REx DEO DGG DEER	Propunem eliminarea alin. (2) de la art. 87¹ – (2) În condițiile alin. (1), valoarea recunoscută a costurilor cu personalul nu poate depăși valoarea realizată a acestora.	Propunem eliminarea alin. (2) pentru ca anulează prevederile alin (1). OD nu pot acorda mării salariale decât în limita valorilor aprobate, astfel alin. 1 nu se poate aplica.	Nu se acceptă. Prevederea este necesară pentru claritate, deoarece pot fi recunoscute costuri numai în limita valorii costurilor realizate.
37	Art 88	Alineatul (1) al articolului 88 se modifică și va avea următorul cuprins: Articolul 88 (1) Anual, ANRE efectuează corecția veniturilor nonCPT datorată: a) modificării cantităților de energie electrică distribuite față de cele prognozate; b) modificării anuale a costurilor controlabile cu lucrările de mentenanță, altele decât cele prevăzute la lit. c); c) modificării anuale a costurilor controlabile cu personalul prevăzute la art. 30. lit. i)-1); d) modificării anuale a costurilor controlabile efectuate în scop de cercetare-dezvoltare; e) modificării anuale a costurilor de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele prevăzute la lit. b)-d), realizate și acceptate față de cele prognozate; f) modificării anuale a costurilor de operare și mentenanță necontrolabile realizate față de cele prognozate; g) nerealizării/depășirii programului de investiții aprobat; h) modificărilor veniturilor din energia reactivă față de cele prognozate; i) profitului din alte activități nereglementate desfășurate de operatorul de distribuție; j) cantității de energie electrică recuperate din recalculări; k) reducerii suplimentare a costurilor controlabile, în cazul reducerii cantității de	ACUE, REx DEO DGG DEER	Nu susținem modificările propuse și propunem menținerea principiilor din PR4. Propunem modificarea pct (i) după cum urmează: i) profitului din alte activități nereglementate desfășurate de operatorul de distribuție Propunem eliminarea punctului k) (K) reducerii suplimentare a costurilor controlabile, în cazul reducerii cantității de energie distribuită realizate față de nivelul prognozat;	Este incorect să se coreleze modificările valorii totale de OPEX la modificările cantitatilor de energie distribuita. Singurul cost dependent de volume este costul cu achiziția CPT. O astfel de analiză se poate efectua doar după implementarea tarifelor binom. Nu există o relație direct proporțională între cantitatea de energie distribuită și valoarea OPEXC (ex: scăderea energiei distribuite nu elimină citirea contorului sau mentenanța realizată de către distribuitor). Astfel, propunerea unei diminuări suplimentare a valorii OPEXC în cazul scaderii energiei distribuite este complet nefezabilă. Pe de altă parte, nu este indicată o astfel de abordare urmând a faptului că reducerea energiei distribuite este datorată în special producătorilor/prosumatorilor care produc numai în anumite perioade orare/sezonier. În aceste situații, pentru restul perioadelor în care aceștia nu produc, rețeaua trebuie menținută și respectați parametrii la nivelul standardului de performanță pentru utilizatorii de pasiv care reprezintă majoritatea. Referitor la studiul elaborat de Ciga Energy, considerăm că unele concluzii și recomandări ale studiului sunt subiectul unei interpretări de către ANRE. Afirmăm	Lit. i) Se acceptă reformulare corelată cu rezoluția art. 6 Lit. k) Se elimină litera k). ANRE urmărește implementarea unui mecanism de împărțire a riscului între OD și consumatori. Se completează art. 92 astfel: În situația unei corecții pozitive de venit aferentă variației cantităților de energie distribuită pentru anul t-1 și în condițiile realizării unui câștig de eficiență, valoarea corecției 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

		<p>energie distribuită realizate față de nivelul prognozat;</p>		<p>ca energia distribuita este un factor decisiv de influenta pentru OPEX este rezultatul unei asemenea interpretari– se recomanda reducerea OPEX cu reducerea energiei distribuite, desi se recunoaste ca 80% din OPEX sunt cheltuieli fixe.</p> <p>In Referatul de aprobare a proiectului de ordin privind modificarea și completarea Metodologiei publicat de ANRE, la capitolul 10, ANRE afirma ca “reducerea cantității de energie electrică distribuită față de cantitatea prognozată la începutul perioadei de reglementare trebuie să conducă la reducerea costurilor OPEXC”, motivand ca “aplicarea acestei corecții va avea ca efect diminuarea corecției aferentă variației cantităților de energie electrică distribuită.”. Dar corectia de cantitate (pozitiva sau negativa) are drept scop remunerarea in Venit reglementat a costurilor recunoscute si a Rentabilitatii BAR, adica sume fixe stabilite ex-ante pentru anul t-1. Este normal sa existe variatii de cantitate, caz in care OD fie nu isi recupereaza costurile aprobate, (in cazul unei cantitati de energie distribuita diminuate fata de prognoza), fie recupereaza mai mult decat a fost aprobat (in cazul unei cantitati de energie distribuita mai mari fata de prognoza). Corectia de cantitate are rostul de a readuce costurile aprobate convenite la nivelul corect. Scopul corectiei de cantitate de ee distributia trebuie sa ramana acela de a recupera/restitui costuri aprobate/cuvenite.</p> <p>ANRE intentioneaza diminuarea corectiei de cantitate, dar corectia determinta de variatia cantitatii poate fi si negativa, nu neaparat pozitiva. In plus, la o eventuala corectie pozitiva, tarifele nu pot creste semnificativ, cresterea fiind plafonata.</p> <p>Totodata, ANRE mentioneaza in Referatul de aprobare „Cantitatea de energie electrică distribuită reprezintă un factor/variabilă de influență principală pentru nivelul OPEXC, conform <i>Studiului (OPEXC/MWh).</i>”</p>	
--	--	---	--	---	--

				<p>Dar, conform studiului, se ia in calcul determinarea unui OPEXC "generic" in functie de 3 variabile principale:</p> <p>1, km de retea 2, numar consumatori 3, energie distribuita</p> <p>Dintre aceste 3 variabile principale, energia distribuita este cel mai putin corelata cu OPEXC, dupa cum rezulta din coeficientul de corelatie statistic:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Variabile</th> <th>Coef de corelatie</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>OPEXC-km retea</td> <td>0,883</td> </tr> <tr> <td>OPEXC-nr. consumatori</td> <td>0,938</td> </tr> <tr> <td>OPEXC-energ distribuita</td> <td>0,498</td> </tr> </tbody> </table> <p>(Coeficientul de corelatie a fost calculat in functie de valorile folosite in studiul ANRE-OpexC, prin care s-au determinat corelarile OPEXC cu lungimea retelelor (slide 17), nr. consumatori (slide 18), energia distribuita (slide 19).</p> <p>Cu cat valoarea coeficientului de corelatie se apropie de de 1 (in valoare absoluta), cu atat cele 2 variabilele sunt mai corelate.</p> <p>Cu cat valoarea coeficientului de corelatie este mai mica (in valoare absoluta), cu atat cele 2 variabilele sunt mai putin corelate.</p> <p>Practic din Studiul OPEX rezulta ca energia distribuita este factorul cel mai cel mai putin corelat cu OPEXC, si o reducere a OPEXC in cazul diminuarii Energiei distribuite fata de cantitatea prognozata nu are sens.</p>	Variabile	Coef de corelatie	OPEXC-km retea	0,883	OPEXC-nr. consumatori	0,938	OPEXC-energ distribuita	0,498	
Variabile	Coef de corelatie												
OPEXC-km retea	0,883												
OPEXC-nr. consumatori	0,938												
OPEXC-energ distribuita	0,498												
38	Art 89	<p>Articolul 89 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Articolul 89</p> <p>(1)Corecțiile prevăzute la art. 88 alin. (1) lit. b)-i) se calculează ca diferență între valoarea realizată și acceptată de ANRE ca urmare a analizei în raport cu prevederile prezentei metodologii și valoarea prognozată, în termenii nominali ai anului pentru care se calculează corecția și se adună algebric la venitul aferent anului următor.</p> <p>(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în cazul în care valoarea realizată și acceptată în urma analizei efectuate de ANRE conform prezentei metodologii este mai mare decât valoarea prognozată, valoarea recunoscută este limitată la</p>	<p>ACUE, REx DEO DGG DEER</p>	<p>Propunem modificarea si completarea alin. (2) dupa cum urmeaza:</p> <p>(2)Prin derogare de la prevederile <u>alin. (1)</u>, in cazul in care valoarea realizata si acceptata in urma analizei efectuate de ANRE conform prezentei metodologii este mai mare decât valoarea prognozata, valoarea recunoscuta este limitata la valoarea prognozata, pentru fiecare din urmatoarele categorii de costuri controlabile:</p> <p>a) costuri de mentenanta, altele decât cele de personal;</p> <p>b) costuri legate de personal;</p> <p>c) costuri de operare si mentenanta efectuate in scop de cercetare-dezvoltare</p>	<p>Propunerea acopera situatiile de criza, cresteri de preturi/servicii peste valoarea inflatiei, impactul schimbarilor legislative, etc.</p> <p>In conditiile propuse de ANRE pentru costurile legate de personal exista un alt tratament, motiv pentru care trebuie eliminata aceasta categorie de la alin (2).</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Pentru costurile legate de personal se menține regula generală de recunoaștere a costurilor în limita valorii prognozate, prevedere care se aplică în coroborare cu celelalte prevederi incidente, cum ar fi alin. (2¹).</p> <p>Nu se acceptă.</p>							

		<p>valoarea prognozată, pentru fiecare din următoarele categorii de costuri controlabile:</p> <p>a) costuri de mentenanță, altele decât cele de personal; b) costuri legate de personal; c) costuri de operare și mentenanță efectuate în scop de cercetare-dezvoltare și d) alte costuri controlabile decât cele prevăzute la lit. a)-c).</p> <p>(2¹) Prin excepție de la prevederile alin. (2), începând cu perioada a V-a de reglementare, în cazul în care valoarea realizată și acceptată în urma analizei efectuate de ANRE conform prezentei metodologii pentru costurile prevăzute la alin. (2) lit. b), pentru un an t este mai mare decât valoarea prognozată datorită internalizării unei activități, valoarea recunoscută poate depăși valoarea prognozată, în limita valorii cheltuielilor corespunzătoare efectuării acestora cu terții, înregistrată de operatorul de distribuție în anul anterior celui în care a avut loc internalizarea, dar nu mai mult decât valoarea corespunzătoare reducerii din anul t a costurilor cu serviciile executate de terți din categoria celor prevăzute la alin. (2) lit. d).</p> <p>(3) OD este obligat ca la raportarea costurilor realizate cu personalul să mențină încadrarea în aceeași categorie de angajați a funcțiilor incluse în fundamentarea costurilor prognozate la începutul perioadei de reglementare.</p> <p>(4) Corecțiile prevăzute la art. 88 alin. (1) sunt actualizate cu RTS și, după caz, cu RI, în termenii nominali ai anului de efectuare a corecțiilor.</p>	<p>d) alte costuri controlabile decât cele prevăzute la lit. a)-c).</p> <p>Propunem modificarea alin. 2¹), după cum urmează:</p> <p>2¹) Prin excepție de la prevederile alin. (2), începând cu perioada a V-a de reglementare, la solicitarea justificată a OD, valoarea realizată și acceptată în urma analizei efectuate de ANRE conform prezentei metodologii pentru costurile prevăzute la alin. (2) lit. b), pentru un an t este mai mare decât valoarea prognozată datorită internalizării unei activități, valoarea recunoscută poate depăși valoarea prognozată, în limita valorii cheltuielilor corespunzătoare efectuării acestora cu terții, înregistrată de operatorul de distribuție în anul anterior celui în care a avut loc internalizarea, dar nu mai mult decât valoarea corespunzătoare reducerii din anul t a costurilor cu serviciile executate de terți din categoria celor prevăzute la alin. (2) lit. d). în cazul în care valoarea realizată este mai mare decât valoarea prognozată, în urma analizei efectuate de ANRE, valoarea recunoscută poate depăși valoarea prognozată.</p> <p>Propunem eliminarea alin. (3).</p> <p>(3) OD este obligat ca la raportarea costurilor realizate cu personalul să mențină încadrarea în aceeași categorie de angajați a funcțiilor incluse în fundamentarea costurilor prognozate la începutul perioadei de reglementare.</p>	<p>Obligația de a menține aceeași încadrare reprezintă o limitare a dreptului de dispoziție a OD în privința organizării și stabilirii politicii de personal</p>	<p>Propunerea de recunoaștere a tuturor costurilor peste valoarea prognozată nu corespunde metodei de reglementare.</p> <p>Se acceptă eliminarea alin. (3).</p>	
39	Art 92 ¹	<p>După articolul 92 se introduc două articole noi, articolul 92¹ și articolul 92², cu următorul cuprins:</p> <p>Articolul 92¹ Prevederile art. 92 referitoare la corecția anuală datorată variației cantităților de energie electrică distribuite față de cele prognozate se aplică distinct și în mod similar atât pentru venitul reglementat nonCPT (pentru TD_nonCPT) cât și pentru venitul reglementat CPT (pentru TD_CPT).</p>	<p>ACUE, REx DEO DGG DEER</p>	<p>Solicităm definirea noțiunilor TD_nonCPT și TD_CPT, precum și introducerea unei formule din care să rezulte tariful final de distribuție, inclusiv componenta de capitalizare.</p>	<p>Solicităm definirea noțiunilor TD_nonCPT și TD_CPT, precum și introducerea unei formule din care să rezulte tariful final de distribuție, inclusiv componenta de capitalizare.</p>	<p>Se acceptă. Completare cu formulă la art. 115¹ cu privire la tarifele aplicate clienților finali și producătorilor.</p>
	Art 92 ²	<p>Articolul 92² Anual, ANRE efectuează corecția venitului reglementat CPT prevăzut la art 40² (KV_CPT) pentru anul t-1, datorată:</p> <p>a) modificării cantităților și prețului de achiziție pentru CPT reglementat față de cele prognozate. b) modificării cantităților de energie electrică distribuite față de cele prognozate; c) modificării cantităților de energie electrică injectate de producători din centrale cu capacitate</p>	<p>ACUE, REx DEO DGG DEER</p>	<p>Propunem completarea articolului 92² cu lit. d):</p> <p>Anual, ANRE efectuează corecția venitului reglementat CPT prevăzut la art 40² (KV_CPT) pentru anul t-1, datorată:</p> <p>a) modificării cantităților și prețului de achiziție pentru CPT reglementat față de cele prognozate. b) modificării cantităților de energie electrică distribuite față de cele prognozate;</p>	<p>Se determină și tarif pentru CPT 110kV adițional datorat tranzitelor suplimentare generate de OTS.</p>	<p>Se acceptă parțial. Se reformulează. A se vedea rezoluția de la art. 40², care se referă la CPT-ul, nu include CPT aferent tranzitelor suplimentare.</p> <p>Se completează cu lit. d) valoarea veniturilor</p>

		instalată mai mare de 5 MW față de cele prognozate;		c) modificarii cantitatilor de energie electrica injectate de producatori din centrale cu capacitate instalata mai mare de 5 MW fata de cele prognozate; d) modificarii cantitatilor de energie electrica injectate de OTS;		realizate din energia electrică distribuită care depășește valoarea obținută prin aplicarea tarifelor de distribuție CPT la cantitatea de energie electrică distribuită realizată.
40	Art 93	Articolul 93 se abrogă.	ACUE, REx DEO DGG DEER	Propunem pastrarea prevederilor art. 93. Art. 93 Pentru evitarea înregistrării ulterioare a unui nivel semnificativ al corecțiilor prevăzute la art. 88 alin. (1) lit. a), în cazul în care ANRE constată în anul t o creștere/descrștere mai mare de 3% față de cantitatea anuală de energie electrică distribuită prognozată, se modifică prognoza de cantitate pentru anul t + 1 în funcție de nivelul realizat în anul t - 1 și cel estimat pentru anul t.	Solicitam mentinerea articolului a carui prevedere este de natura asiguratorie privind o interventie cu caracter preventiv in caz de diferente semnificative ca impact.	Se acceptă.
În acord 41	Art 94	Articolul 94 se modifică și va avea următorul cuprins: Articolul 94 În cadrul corecției anuale aferente CPT reglementat se au în vedere: a)diferențele de cantități de CPT reglementat prognozate față de cele realizate, considerate ca procent de CPT reglementat aplicat la energia electrică intrată în rețeaua de distribuție, pentru fiecare nivel de tensiune; b)diferențele dintre prețul mediu al energiei electrice pentru acoperirea CPT reglementat prognozat și cel recunoscut. (2) Prețul mediu al energiei electrice pentru acoperirea CPT reglementat recunoscut de ANRE pentru anul t – 1 este minimul dintre prețul realizat de operatorul de distribuție și un preț de referință determinat ca medie a prețurilor operatorilor de rețea (operatorii de distribuție și operatorul de transport și de sistem),), majorat cu 5%. (3)Prețurile operatorilor de rețea luate în considerare la stabilirea mediei prevăzute la alin. (2) se calculează prin însumarea la prețul de achiziție realizat de un operator și recalculat prin limitarea dezechilibrelor pozitive și negative la 5% din cantitatea de energie electrică pentru acoperirea CPT, a unei componente determinate prin împărțirea cheltuielilor realizate de operatorul respectiv cu serviciile de transport, de sistem, administrare piață, administrare PRE și redistribuire, la cantitatea totală achiziționată ce include dezechilibrele realizate. Pentru operatorul de transport și de sistem, în calculul prețului luat în considerare la stabilirea mediei și numai în scopul stabilirii acesteia, se însumează tarifele în vigoare pentru serviciile de transport și de sistem.	ACUE, REx DEO DGG DEER	Nu suntem de acord cu propunerea si formulam urmatoarea propunere de text privind pretul recunoscut: (2) Pretul mediu al energiei electrice pentru acoperirea CPT reglementat recunoscut de ANRE pentru anul t – 1 este minimul dintre pretul realizat de operatorul de distributie si un pret de referinta determinat ca medie a preturilor operatorilor de retea (operatorii de distributie si operatorul de transport si de sistem), majorat cu 5%. (2) Pretul energiei electrice pentru acoperirea CPT reglementat recunoscut de ANRE pentru anul t – 1 este pretul realizat de catre operatorul de distributie.	Nu suntem de acord cu aceasta abordare. Din experienta ultimilor ani, consideram ca este necesara renuntarea la prevederi care supun OD riscului nerecunoasterii pretului realizat al achizitiilor energiei pentru CPT date fiind fluctuatiile de pe piata angro de energie si impactul major in cash flow ul OD, inca afectati de nerecunoasterea costurilor de achizitie CPT realizate in anul 2021. In plus, procentul de variatie de 5% este stabilit cu totul arbitrar de catre ANRE, neexistand o justificare in acest sens.	Nu se acceptă. Este necesară menținerea unei măsuri de orientare a OD către o achiziție cât mai eficientă. Procentul de 5% este prevăzut în concordanță cu prevederile Ordinului 129/2022 și apreciem că este unul rezonabil pentru majorarea prețului de referință.

	Art 94		REx	<p>Articolul 94</p> <p>(4) În situația în care prețul de referință calculat conform prevederilor alin. (2) pentru primul semestru al anului t variază cu mai mult de 10% față de prețul prognozat la începutul perioadei de reglementare, ANRE stabilește o corecție preliminară a costului cu CPT reglementat pentru anul t, pe care o include în venitul reglementat al anului t + 1. La calculul corecției este luat în considerare prețul mediu al energiei electrice pentru acoperirea CPT recunoscut determinat conform prevederilor alin. (2), pentru primul semestru al anului t. Cantitatea de CPT considerată pentru calculul corecției este corespunzătoare celui de-al doilea semestru al anului t și este egală cu jumătate din cantitatea prognozată aferentă anului t.</p>	De avut în vedere reinstituirea unor prevederi similare/alternative în contextul în care OD nu mai are certitudinea disponibilității cantitatilor de e.e. necesare pentru acoperirea CPT, participarea la mecanismul actual MACEE devenind voluntară pentru producători în urma recentelor modificări legislative.	Se acceptă. Se menține alin. (4) și se menține alin. (5) reformulat.
42	Art 94 ¹	<p>După articolul 94 se introduce un articol nou, articolul 94¹, cu următorul cuprins:</p> <p>Articolul 94¹</p> <p>(1) Corecția aferentă variației cantităților de energie electrică injectată în anul t – 1 față de cele prognozate se calculează în anul t prin compararea acestora și determinarea diferențelor cantitative.</p> <p>(2) Diferențele cantitative sunt transformate în diferențe de venituri luând în calcul tarifele corespunzătoare anului în care s-a injectat energia electrică.</p> <p>(3) În cazul în care cantitatea de energie electrică injectată realizată este mai mare decât cantitatea de energie electrică injectată prognozată, se determină o diferență de venituri negativă, ceea ce generează o ajustare în minus a venitului reglementat aferent anului t + 1.</p> <p>(4) În cazul în care cantitatea de energie electrică injectată realizată este mai mică decât cantitatea de energie electrică injectată prognozată, se determină o diferență de venituri pozitivă, ceea ce generează o ajustare în plus a venitului reglementat aferent anului t + 1.</p>	ACUE, REx DEO DGG DEER	Este necesară definirea noțiunii de energie electrică injectată.		Se acceptă. Se face referire la energia introdusă în RED.
43	Art 95 ²	<p>La articolul 95² după alineatul (3) se introduce un alineat nou, alineatul (3¹), cu următorul cuprins:</p> <p>Articolul 95²</p> <p>(3¹) ANRE determină o corecție anuală a venitului reglementat corespunzător acoperirii costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV, aferentă variației cantității de energie injectată în rețeaua de distribuție, separat pentru producătorii cu centrale cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW și OTS.</p>				
44	Art 95 ²	La articolul 95 ² alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins:				

		<p>Articolul 95²</p> <p>(5) În situația de la alin. (1), în cadrul corecției anuale a CPT reglementat prevăzute la art. 94 pentru nivelul de 110 kV, se iau în considerare cantitatea de CPT util realizată și cantitatea de CPT reglementat.</p>				
45	Art 95 ³	<p>Articolul 95³ se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Articolul 95³</p> <p>(1) ANRE aprobă anual, prin decizie a președintelui ANRE, cantitățile de CPT aferent tranzitelor suplimentare prognozate pentru anul t + 1 și/sau realizate pentru anul t – 1 și valoarea venitului reglementat corespunzător acoperirii costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV pentru anul t + 1, pentru fiecare OD, defalcat pentru cotele atribuite producătorilor și OTS.</p> <p>(2) Venitul reglementat prevăzut la alin. (1) pentru anul t + 1 se calculează defalcat pentru cotele atribuite producătorilor și OTS și este egal cu costul CPT prognozat stabilit conform prevederilor art. 95¹ pentru anul t + 1, la care se adună algebric valoarea corecțiilor stabilite conform prevederilor art. 95² alin. (3) și alin. (3¹) pentru anul t – 1.</p> <p>(3) Aprobarea cantităților solicitate de OD conform prevederilor art. 95¹ alin. (1) și ale art. 95² alin. (1) este condiționată de transmiterea la ANRE de către acesta, la termenele prevăzute de reglementări, a documentelor justificative din care rezultă modul de determinare a cantității de CPT, defalcată pentru cotele atribuite producătorilor și OTS, respectiv calculul validat de acesta din urmă, cu semnăturile reprezentanților celor doi operatori de rețea.</p> <p>(4) OD recuperează de la producătorii care injectează energie electrică în RED din centralele cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW și de la OTS costul cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV, aprobat de ANRE conform alin. (1), prin aplicarea tarifelor TGD_Tp și TGD_Tots.</p>				
46	Art 97	<p>La articolul 97 alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Articolul 97</p> <p>(1) Începând cu cea de-a IV-a perioadă de reglementare, operatorii de distribuție transmit, până la data de 1 iulie (dată de înregistrare la ANRE) a fiecărui an t din cadrul unei perioade de reglementare, costurile de operare și mentenanță controlabile aferente serviciului de distribuție</p>	<p>ACUE, REx DEO DGG DEER</p>	<p>Propunem modificarea articolului 97 alineatul (1) astfel:</p> <p>(1) Începând cu cea de-a V-a perioadă de reglementare, operatorii de distribuție transmit, până la data de 1 iulie (data de înregistrare la ANRE) a fiecărui an t din cadrul unei perioade de reglementare, costurile de operare și mentenanță controlabile aferente serviciului de distribuție realizate în anul t – 1 și distinct, în cadrul acestei categorii de costuri, pe cele de mentenanță, executate de terti sau cu forțe proprii, pe cele</p>	<p>In corelare cu propunerile anterioare.</p>	<p>Nu se acceptă. În corelare cu rezoluție art. 27</p>

		realizate în anul t – 1 și distinct, în cadrul acestei categorii de costuri, pe cele de mentenanță, executate de terți sau cu forțe proprii, pe cele legate de personal și pe cele efectuate în scop de cercetare-dezvoltare, conform modelului prevăzut în anexa nr. 9.		legate de personal, cele aferente securității muncii și pe cele efectuate în scop de cercetare-dezvoltare, conform modelului prevăzut în anexa nr. 9		
47	Art 98	Articolul 98 se abrogă.	ACUE, REx DEO DGG DEER	<p>Propunem menținerea prevederilor art. 98.</p> <p>(1) În condițiile prevăzute la art. 97, în cazul în care valoarea costurilor cu lucrările de mentenanță în rețelele electrice, altele decât cele de personal, realizate în anul t - 1 este mai mică decât valoarea prognozată, valori exprimate în termenii nominali ai anului t - 1, la solicitarea operatorului de distribuție, ANRE amână pentru anul t + 1 efectuarea corecției aferente nerealizării costurilor de mentenanță, altele decât cele de personal aferente anului t - 1, cu suplimentarea valorii prognozate aferente anului t cu diferența dintre valoarea prognozată și valoarea realizată în anul t - 1.</p> <p>(2)[textul din Art. 98, alin. (2) din capitolul 7, secțiunea 3 a fost abrogat la 15-nov-2019 de Art. I, punctul 26. din Ordinul 203/2019]</p> <p>(3) În situația prevăzută la alin. (1), operatorul de distribuție are obligația să realizeze în anul t costurile amânate din anul t - 1.</p> <p>(4) Corecția aferentă costurilor de mentenanță în rețelele electrice realizate în anul t - 1 se efectuează în anul t, cu excepția cazului prevăzut la alin. (1).</p>	<p>Pentru evitarea de corecții semnificative anuale.</p> <p>Solicităm menținerea articolului deoarece este benefic, ca în cazul în care nu s-au realizat lucrările de mentenanță prognozate în anul t, acestea să fie executate în anul t+1, tratamentul ar trebui să fie similar cu cel al investițiilor recuperate.</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>ANRE urmărește orientarea OD către îndeplinirea PAM.</p> <p>Corelat cu prevederea de la art. 30¹ din Metodologie, conform căreia OD propune valoarea prognozată pentru costurile de mentenanță la începutul anului.</p>
48	Art 99	Articolul 99 se modifică și va avea următorul cuprins: Articolul 99 În cazul în care ANRE constată în anul t că valoarea aferentă costurilor controlabile aferente lucrărilor de mentenanță, cele legate de personal și cele efectuate în scop de cercetare-dezvoltare realizate și acceptate în anul t – 1, este mai mică decât valoarea prognozată, valori exprimate în termenii nominali ai anului t – 1, ANRE stabilește și aplică în anul t o corecție.	ACUE, REx DEO DGG DEER	<p>Propunem completarea articolului 99 astfel:</p> <p>În cazul în care ANRE constată în anul t că valoarea aferentă costurilor controlabile aferente lucrărilor de mentenanță, cele legate de personal și celor aferente securității muncii, cele efectuate în scop de cercetare-dezvoltare realizate și acceptate în anul t – 1, este mai mică decât valoarea prognozată, valori exprimate în termenii nominali ai anului t – 1, ANRE stabilește și aplică în anul t o corecție</p>	In corelare cu propunerile anterioare.	<p>Nu se acceptă.</p> <p>În corelare cu rezoluție art. 27</p>
49	Art 100	La articolul 100 alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: Articolul 100 (1) Începând cu cea de-a IV-a perioadă de reglementare, pentru costurile de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele legate de personal și cele efectuate în scop de cercetare-dezvoltare, ANRE determină suma aferentă câștigului de eficiență peste valoarea aprobată pentru	ACUE, REx DEO DGG DEER	<p>Propunem modificarea articolului 100 alineatul (1) astfel:</p> <p>(1) Începând cu cea de-a IV-a perioadă de reglementare, pentru costurile de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele legate de personal, cele aferente securității muncii și cele efectuate în scop de cercetare-dezvoltare, ANRE determină suma aferentă câștigului de eficiență peste valoarea aprobată pentru fiecare an al perioadei de reglementare p. Până la o limită a câștigului de eficiență</p>	<p>In corelare cu propunerile anterioare, pentru SSM.</p> <p>Măsura propusă de ANRE elimină orice stimulente pentru a eficientiza activitățile.</p> <p>Propunerea înseamnă practic dimensionarea OPEXC fără PEX cu un trend descrescător mult mai accentuat față de X inițial.</p>	<p>Se acceptă eliminarea modificării alin. (1) care se referă la PR IV.</p> <p>Nu se acceptă modificarea în sensul propus de OD.</p> <p>Este considerat adecvat un nivel de 5% pentru</p>

	<p>fiecare an al perioadei de reglementare p. Până la o limită a câștigului de eficiență egală cu 5%, ANRE alocă 60% din câștigul de eficiență utilizatorilor (mecanism de împărțire a câștigurilor). Câștigul de eficiență realizat peste această limită se alocă integral utilizatorilor.</p>	<p>egala cu 5%, ANRE alocă 60% 50% din câștigul de eficiență utilizatorilor (mecanism de impartire a câștigurilor). Câștigul de eficiență realizat peste această limita se alocă integral utilizatorilor.</p>	<p>Propunerea pentru mecanismul din PR5 de partajare a eficienței pe OPEX controlabil afectează eficacitatea stimulentei. Plafoanele sau lipsa mecanismului de partajare a eficienței descurajează companiile să se angajeze în îmbunătățiri continue ale eficienței, atunci când creșterile de eficiență nu îi sunt atribuite.</p> <p>Există prevederi referitoare la realizarea programelor de mentenanță la un anumit procent din cel stabilit, ceea ce combate presupunerea referitoare la neefectuarea lucrărilor de mentenanță. Totodată, există acțiuni în corelare cu dezvoltările tehnologice actuale, de a realiza acțiuni de digitalizare (introducere în sistemele de comandă control de la distanță a stațiilor și posturilor de transformare, introducerea de elemente de comandă control de la distanță în lungul liniilor de medie tensiune, în anumite cazuri și cu automatizare pentru izolarea de la distanță). Prin aceste modalități, în situații particulare, se poate urmări eficiența operativă prin scoaterea personalului din tura din aceste stații de transformare sau reducerea personalului, sau realocarea personalului spre alte activități, având în vedere faptul că în prezent toți OR se confruntă cu lipsa de personal specializat.</p> <p>Maximul de eficiență pe care îl poate face OD din partea de PAM este de 10%.</p> <p>În plus, există și factori externi care influențează decizia privind momentul realizării unei activități de mentenanță - ex. activitate de defrisare.</p> <p>Pastrarea profiturilor suplimentare care decurg din acțiunile sub controlul OD (în concret, câștiguri controlabile) pentru o perioadă mai lungă va oferi un stimulent puternic OD pentru a continua astfel de câștiguri de eficiență în viitor. Un exemplu tipic pentru câștiguri controlabile este atunci când OD ar putea reduce cheltuielile sub cele prognozate prin utilizarea mai eficientă a forței de muncă, întreținere și cheltuieli de capital și/sau prin introducerea</p>	<p>câștigul de eficiență, care intră în mecanismul de împărțire a câștigului cu consumatorii. Considerăm că alocarea către OD a 40% din acesta este un stimulent rezonabil.</p> <p>Mai mult decât atât, ANRE propune diminuarea câștigului de eficiență alocat operatorului, în situația scăderii consumului de energie. Se completează art. 92 cu alin. 5 în acest sens.</p>
--	---	--	---	---

					<p>unor metode/sisteme mai eficiente pentru operare.</p> <p>Deși pot exista profituri suplimentare din factori care nu sunt sub controlul OD (de exemplu, efecte favorabile din pietele financiare), este dificilă distincția cu precizie între sursele castigurilor, iar o astfel de analiză este sofisticată și ar genera riscul ca OD să nu fie recompensați pentru eforturile lor. Recompensarea insuficientă a OD va diminua stimulentele pentru obținerea castigurilor de eficiență.</p>	
50	Art 100	<p>La articolul 100 după alineatul (2) se introduc două alineate noi, alineatul (3) și alineatul (4), cu următorul cuprins:</p> <p>Articolul 100</p> <p>(3) Pentru costurile de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele legate de personal și cele efectuate în scop de cercetare-dezvoltare, ANRE determină suma aferentă câștigului de eficiență peste valoarea aprobată pentru fiecare an al perioadei de reglementare p. Până la o limită a câștigului de eficiență egală cu 5%, ANRE alocă 60% din câștigul de eficiență utilizatorilor (mecanism de împărțire a câștigurilor). Câștigul de eficiență realizat peste această limită se alocă integral utilizatorilor.</p> <p>(4) Pentru calculul prevăzut la alin. (1), reducerea costurilor datorată nerealizării lucrărilor de mentenanță, costurile nejustificate precum și cele rezultate din corecția de inflație a costurilor de operare și mentenanță controlabile nu se consideră câștig de eficiență.</p>	ACUE, REX DEO DGG DEER	Propunem eliminarea alin (3) și (4) de la art. 100.	<p>Prevederile alin. (3) se dublează cu prevederile alin (1).</p> <p>Pot interveni cauze independente de voința OD (impact preturi, regandirea programelor de mentenanță vs investiții, etc) care pot duce la reducerea costurilor de mentenanță.</p>	<p>Se acceptă eliminare modificare alin. (1) care se referă la PR IV. Se menține alin. (1) nemodificat și alin. (3) privind PRV.</p> <p>Alin. (3) și alin. (4): Nu se acceptă eliminare.</p> <p>Reformulare alin. (4): costurile nejustificate precum și cele rezultate din corecția de inflație a costurilor de operare și mentenanță controlabile nu se consideră câștig de eficiență.</p> <p>Introducere prevedere distinctă: 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</p>
51	Art 101	<p>Articolul 101 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Articolul 101</p> <p>(1) Valoarea elementelor care compun venitul reglementat nonCPT (VR_nonCPT) se repartizează pe niveluri de tensiune utilizând cheia de alocare pe</p>				

		<p>niveluri de tensiune a costurilor totale fără costuri variabile.</p> <p>(2) Valoarea elementelor care compun venitul reglementat CPT (VR_CPT) se repartizează pe niveluri de tensiune utilizând cheia de alocare pe niveluri de tensiune a costurilor variabile (costurile cu energia electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic).</p>				
52	Art 102	<p>Articolul 102 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Articolul 102</p> <p>Venitul reglementat nonCPT se corectează anual cu:</p> <p>a) valoarea veniturilor obținute din penalități aferente contractelor de distribuție încheiate;</p> <p>b) valoarea veniturilor realizate din energia electrică distribuită care depășește valoarea obținută prin aplicarea tarifelor de distribuție nonCPT la cantitatea de energie electrică distribuită realizată.</p> <p>c) valoarea veniturilor din închirierea mijloacelor fixe de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a energiei electrice, care fac parte din BAR, inclusiv veniturile pentru acoperirea cheltuielilor operaționale controlabile și necontrolabile aferente respectivelor mijloace fixe; pentru fiecare mijloc fix, nivelul veniturilor care reprezintă corecție trebuie să fie cel puțin egal cu suma costurilor cu amortizarea, rentabilitatea și a cheltuielilor operaționale controlabile și necontrolabile aferente părții închiriate;</p> <p>d) valoarea veniturilor din închirierea fibrei optice;</p> <p>e) alte venituri asociate veniturilor prevăzute la art. 108, cu excepția celor prevăzute la art. 102¹;</p> <p>f) valoarea veniturilor obținute din activitățile reglementate prevăzute la art. 6 alin. (2) lit. b) și c).</p>	ACUE, REX DEO DGG DEER	<p>Propunem eliminare litera f) de la art. 102.</p> <p>f) valoarea veniturilor obținute din activitățile reglementate prevăzute la art. 6 alin. (2) lit. b) și c).</p>	<p>Pentru corelare cu propunerile anterioare privind costurile/veniturile altor activități reglementate (art.27)</p>	<p>Se acceptă. În corelare cu rezoluție art. 6 și art. 107</p>
53, 54	Art 102 ²	<p>La articolul 102² alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Articolul 102²</p> <p>(1) În venitul reglementat nonCPT pentru anul t+1 se include o valoare egală cu o cincime din valoarea rambursabilă aferentă mijloacelor fixe puse în funcțiune în anii anteriori anului t, rezultate din lucrările de proiectare și execuție a instalațiilor de racordare ale căror cheltuieli de realizare au fost achitate de utilizatori.</p>	DEER	<p>Articolul 102²</p> <p>(1) În venitul reglementat nonCPT pentru anul t+1 se include o valoare egală cu o cincime din valoarea rambursabilă aferentă mijloacelor fixe puse în funcțiune în anii anteriori anului t, rezultate din lucrările de proiectare și execuție a instalațiilor de racordare ale căror cheltuieli de realizare au fost achitate de utilizatori. În situația în care s-a rambursat utilizatorilor integral valoarea, într-o singură tranșă, se va include integral în venitul reglementat.</p> <p>Propunem să rămână alin (2) și (3)</p> <p>2) În calculul prevăzut la alin. (1), pentru mijloacele fixe puse în funcțiune în anul t se ia în considerare valoarea</p>		<p>Nu se acceptă Propunerea nu este motivată. și contravine prevederilor art. 51 alin. 3⁵ din Lege care stabilesc recuperarea de către OD prin tarife a acestor valori într-o perioadă de 5 ani.</p> <p>Se acceptă.</p>

		La articolul 102 ² alineatul (2) și alineatul (3) se abrogă.		rambursabilă estimată pe baza datelor privind racordările finalizate în anul t și a celor aflate în derulare și estimate a fi finalizate în anul t. (3) Corecția valorii stabilite conform prevederilor alin. (2) pentru un an t, aferente mijloacelor fixe puse în funcțiune în anul t, se efectuează în anul t+1.		În corelare, se reformulează alin. (4) și se completează articolul.
55	Art 102 ²	La articolul 102 ² alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins: Articolul 102 ² (4) În cazul în care în anul t+1 se constată că valoarea prevăzută la alin. (1) este mai mare decât valoarea care a fost efectiv rambursată utilizatorilor de către operatorul de distribuție în anul t, se efectuează o corecție negativă a venitului reglementat egală cu diferența corespunzătoare.				
56	Art 102 ³	Articolul 102 ³ se abrogă.	ACUE, REx DEO DGG DEER	Propunem mentinerea prevederilor art. 102³. Art. 102 ³ La solicitarea operatorului de distribuție însoțită de documente justificative, în anul t, ANRE poate accepta o variație a costurilor prevăzute la art. 30 lit. i) și l) prognozate pentru anul t+1, generată de apariția unor condiții neprevăzute în momentul fundamentării și aprobării prognozei de costuri. Aceasta se comunică operatorului de distribuție și este luată în considerare în venitul reglementat pentru anul t+1.	Este necesară corectarea elementelor OPEX/PEX care să permită reflectarea unor situații speciale aparute pe parcursul perioadei de reglementare.	Prevederea nu mai este necesară. Pentru costurile legate de personal a fost prevăzută posibilitatea depășirii valorii prognozate, conform art. 89 alin. (2 ¹)
57	Art 102 ⁴	Articolul 102 ⁴ se abrogă.				
58	Art 107	Articolul 107 se modifică și va avea următorul cuprins: Articolul 107 Anual, ANRE efectuează o corecție aferentă profitului brut din alte activități nereglementate, astfel încât acesta să nu depășească 5%. Profitul considerat justificat se calculează cu formula: $P = V - V * 100/105$, unde: P - profitul din alte activități nereglementate decât serviciul de distribuție; V - venitul obținut din alte activități nereglementate decât serviciul de distribuție.	ACUE REx DEO DGG DEER	Propunem modificarea articolului 107 astfel: Articolul 107 Anual, ANRE efectuează o corecție aferentă profitului brut din alte activități nereglementate, astfel încât acesta să nu depășească 5%. Profitul considerat justificat se calculează cu formula: $P = V - V * 100/105$, unde: P - profitul din alte activități nereglementate decât serviciul de distribuție; V - venitul obținut din alte activități nereglementate decât serviciul de distribuție.	Orientarea unui OD spre alte activități ar trebui să fie permisă și stimulată, data fiind posibilă specializarea a personalului sau a unei situații particulare, caz în care ar trebui să se acorde permisiunea retenției unui procent de 50% din profitul brut respectiv.	Nu se acceptă. Se modifică astfel: Prevederea rămâne în această formă pentru activitățile nereglementate. (2) Valoarea profitului realizat din alte activități reglementate considerat la calculul corecției este egală cu valoarea profitului brut obținut din alte activități reglementate. (3) Valoarea profitului realizat din alte activități nereglementate considerat la calculul corecției se determină ca diferență între profitul

						<p>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> $P = V - V * 100/105,$ <p>unde:</p> <p>P = profitul brut obținut din alte activități nereglementate;</p> <p>V = venitul obținut din alte activități nereglementate.</p> <p>ANRE are în vedere și uniformizarea tratamentului aplicat la nivelul OR cu privire la recunoașterea profit din alte activități reglementate și prevederile Legii referitoare la acesta.</p>
Art 107	<p>Articolul 107 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Articolul 107</p> <p>Annual, ANRE efectuează o corecție aferentă profitului brut din alte activități nereglementate, astfel încât acesta să nu depășească 5%. Profitul considerat justificat se calculează cu formula:</p> $P = V - V * 100/105,$ <p>unde:</p>	REx				<p>Nu se acceptă.</p> <p>Se reformulează.</p> <p>Prevederea rămâne în această formă pentru activitățile nereglementate.</p> <p>ANRE are în vedere și uniformizarea</p>

	<p>P - profitul din alte activități nereglementate decât serviciul de distribuție; V - venitul obținut din alte activități nereglementate decât serviciul de distribuție.</p>	<p>Articolul 107 se reformulează, prin completarea textului actual, și organizarea pe aliniate după cum urmează: Art. 107 (1) Anual, ANRE efectuează o corecție aferentă profitului brut din alte activități, astfel încât acesta să nu depășească 5%. Profitul considerat justificat se calculează cu formula: $P = V - V * 100/105$, unde: P - profitul din alte activități decât serviciul de distribuție; V - venitul obținut din alte activități decât serviciul de distribuție. (2) Veniturile obținute de către operatorii de distribuție din alte activități pot fi utilizate de către aceștia (i) pentru activități specifice serviciului de distribuție (ex: <i>mentenanta, echipamente, cheltuieli SSM, proiecte de cercetare-dezvoltare etc.</i>), (ii) pentru realizarea de investiții în clădiri administrative și/sau imobilizări corporale și necorporale, definite în Procedura de analiză a investițiilor ca fiind dotări, (iii) pentru unele cheltuieli necontrolabile, altele decât cele prevăzute la art. 39, sau pentru proiecte educaționale (ex: <i>invatamant dual, costuri ocazionate de acordarea de burse pentru creșterea importanței activității și fidelizarea potențialilor specialiști etc.</i>), cu raportare ulterioară privind destinația acestor cheltuieli. (3) La calculul corecției de la alin. (1) veniturile utilizate potrivit alin. (2) se scad din venitul obținut din alte activități decât serviciul de distribuție.</p>	<p>Propunerea noastră are ca efect o “reîntoarcere către utilizatori” a acestor venituri obținute de către OD din exploatarea mijloacelor fixe utilizate pentru activitatea de distribuție. Actuala prevedere de la art. 107 stabilește un beneficiu strict financiar pentru utilizatori, prin corecția veniturilor din alte activități în procentul prevăzut. Utilizarea acestor sume cu destinație precisă – în legătură cu prestarea serviciului de distribuție: de exemplu mentenanta preventivă când sunt depășite valorile prognozate pentru motive neimputabile OD [creșterea costurilor cu forța de muncă/echipamente cum a fost cazul anilor de pandemie și după, apariția necesității unor lucrări care nu au fost prevăzute la momentul prognozei etc.] sau a unor proiecte de cercetare-dezvoltare de genul celor propuse în categoria de la art. 30 lit. n) în cazul depășirii valorii prognozate, investiții de tipul dotărilor [aplicații informatice determinate de nevoia îmbunătățirii proceselor (cum ar fi implementarea unor aplicații pentru gestiunea mai bună a procesului de schimbare a furnizorului sau de gestionare a datelor prosumatorilor etc.) sau auto (cum ar fi nevoia schimbării unor auto speciale sau operationale care au un grad de uzură ridicat și se depășește criteriul numărului stabilit în Procedura de investiții)], cheltuieli obligatorii (cum ar fi apariția unor obligații de natură legislativă în timpul perioadei de reglementare, exemplu fiind modificarea frecvenței citirilor de la 6 luni la 3 luni/o lună) sau pentru proiecte educaționale - categorie aparte pe care o propunem, prin care avem în vedere stimularea forței de muncă specializate prin sprijinirea unor clase de invatamant profesional (invatamant dual) sau acordarea unor burse de merit etc., toate acestea având menirea creșterii bazei de specialiști, creării de identitate pentru</p>	<p>tratamentului aplicat la nivelul OR cu privire la recunoașterea profitului din alte activități reglementate și prevederile Legii referitoare la acesta.</p>
--	--	---	--	--

					<p>specializarea de electrician – si cu verificare ulterioara – <i>monitorizare de catre ANRE</i>, ar trebui sa fie considerate benefice pentru utilizatorii retelei, intrucat aceste cheltuieli sunt realizate pentru buna desfasurare a activitatii de distributie, nu vor avea influenta asupra tarifelor prin limitarea la plafonul veniturii reglementat al anului respectiv.</p> <p>Aducem in discutie nevoia de investitii in dotari pentru digitalizare, in contextul provocarilor date de evolutia pietei/sectorului energiei electrice (gestionarea prosumatorilor, multitudinea proiectelor de generare RES, cat mai mici si foarte multe) si a masurilor pentru asigurarea tranzitiei energetice etc., dar si in partea de auto, in contextul in care ANRE intentioneaza sa modifice cadrul actual de reglementare si sa nu mai asigure remunerarea acestui tip de investitii.</p> <p>De asemenea, cercetarea-dezvoltarea/inovatia devine o cerinta pe care si ANRE a subliniat-o prin propunerea de la art. 30, fiind recunoscuta nevoia OD de adaptare la unele modele inovative de gestionare a retelelor, a activitatii, in general.</p> <p>O categorie similara/adiacenta cercetarii este si cea educationala, pe care noi o propunem, considerata o investitie pe termen lung, forta de munca specializata fiind in continua scadere in contextul multiplicarii proiectelor de investitii in sector care pun presiune pe disponibilitatea specialistilor pentru activitatile unui OD.</p> <p>Intrucat experienta anterioara aduce in atentie efecte neprevazute ale evolutiei economice asupra preturilor si tarifelor (costurile cu munca prin cresterea salariului minim pe tara si, in viitor, efectele recenteii legislatii privind stabilirea salariului minim European), consideram ca o astfel de abordare ar ajuta la evitarea nerecunoasterii unor costuri justificate in raport cu valorile prognozate.</p>	
--	--	--	--	--	---	--

					<p>Pentru monitorizarea utilizării acestor venituri obținute din alte activități, se va stabili o anexa de raportare pe baza căreia să se asigure o trasabilitate a acestor sume, în funcție de destinația acestora.</p> <p>În acest context, propunerea noastră ar conduce la redirectionarea unor sume de bani tot spre beneficiul utilizatorilor rețelei, prin asigurarea unui nivel al prestării serviciului în linie cu cerințele cadrului de reglementare (îmbunătățirea calității serviciului, asigurarea dezvoltării sistemelor informatice, asigurarea unor dotări adecvate, siguranța și securitatea în munca pentru angajați etc.).</p>	
59	Art 108	La articolul 108 alineatul (2) și alineatul (3) se abrogă.	ACUE REx DEO DGG	<p>Propunem menținerea prevederilor alin. (2) și (3) de la art. 108.</p> <p>(2) Pentru nivelurile de tensiune la care nivelul de CPT realizat de operatorul de distribuție în anul t-1 se situează peste ținta de CPT reglementat, veniturile din recalculări prevăzute la alin. (1) sunt diminuate cu valoarea cheltuielilor cu achiziția de energie electrică pentru CPT aferente cantităților facturate.</p> <p>(3) Pentru determinarea cheltuielilor cu achiziția de energie electrică pentru CPT prevăzute la alin. (2) aferente se utilizează prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea CPT aprobat de ANRE pentru anul t-2.</p>	<p>Mecanismul de corectare este corect stabilit și este necesar să fie păstrat.</p>	<p>Se introduce prevedere</p> <p>Odată cu calculul câștigului de eficiență CPT se vor analiza eventualele depășiri/reduceri de costuri cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT care nu au fost recunoscute, prin luarea în considerare a cantităților de energie electrică recuperată din recalculări. Necesare clarificări din partea OD.</p>
60	Art 109	<p>Articolul 109 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Articolul 109</p> <p>În situația în care valoarea corecțiilor prevăzute în prezentul capitol este diferită de zero, venitul reglementat nonCPT pentru anul t+1 se limitează utilizând următoarea formulă:</p> $(1 + R_{t+1} - X_{max} \pm 5) \times \left(\sum_{p=1}^n p_t q_t \right) + \Delta P_t = \sum_{p=1}^n p_t^{t+1} q_t^{t+1} \quad (1e) \quad (14),$ <p>unde: ΔV_t reprezintă diferența de venit determinată conform prevederilor din capitolul 7.3 Corecții anuale .</p>	ACUE REx DEO DGG		<p>Consideram ca este necesar ca, înainte de aprobarea Metodologiei, ANRE să pună la dispoziția OD, metodologia de calcul a corecțiilor prezentate la art. 109.</p>	<p>Se acceptă reformulare. Este vorba despre corecțiile anului t-1. Regulile de stabilire a corecțiilor anuale sunt cuprinse în prevederile metodologice, nu sunt necesare formule suplimentare.</p>

61	Art 109^1	<p>După articolul 109 se introduc 4 articole noi, articolul 109^1, articolul 109^2, articolul 109^3, și articolul 109^4, cu următorul cuprins:</p> <p>Articolul 109^1 Venitul reglementat corespunzător recuperării costurilor aferente CPT pentru anul t+1 de la consumatorii serviciului de distribuție, care include corecțiile anuale, determinat conform prevederilor art. 40^2 se utilizează la determinarea componentei tarifare CPT (TD_CPTc), conform formulei următoare:</p> $VR_CPT_{c_{t+1}} = \sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^m TD_CPT_{c_{ij}^{t+1}} q_{ij}^{t+1}$ <p>unde:</p> <p>VR_CPT_{c_{t+1}} = Venit reglementat corespunzător recuperării costurilor aferente CPT pentru anul t+1;</p> <p>TD_CPT_{c_{ij}^{t+1}} = Componenta tarifară corespunzătoare CPT aplicat consumatorilor pentru anul t+1 aferent componentei j a tarifului i;</p> <p>q_{ij}^{t+1} = cantitățile de energie electrică distribuită aferente componentei j a tarifului i, prognozate pentru anul t+1</p>				
	Art 109^2	<p>Articolul 109^2 (1) ANRE determină anual venitul reglementat corespunzător recuperării costurilor aferente CPT pentru anul t+1 de la producătorii care injectează energie electrică în RED din centralele cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW. Acesta se utilizează la determinarea tarifului TGD, conform formulei următoare:</p> $VR_CPT_p_{t+1} = \sum_{i=1}^n TGD^{t+1} q_i^{t+1}$ <p>unde:</p> <p>VR_CPT_p_{t+1} = Venitul reglementat corespunzător recuperării costurilor necesare eliminării congestiilor și costurilor aferente CPT pentru anul t+1 de la producătorii care injectează energie electrică în RED din centralele cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW, inclusiv corecțiile aferente.</p> <p>TGD^{t+1} = tarif de injecție a energiei electrice în RED pentru anul t+1;</p>				

		<p>Q_i^{t+1} = cantitățile de energie electrică introdusă în rețeaua de distribuție aferente nivelului i de tensiune, prognozate pentru anul t+1.</p> <p>(2) În termen de 12 luni de la aprobarea prezentei metodologii, operatorii de distribuție transmit la ANRE o documentație de fundamentare și/sau un studiu, prin care să se evidențieze și să se cuantifice pierderile suplimentare determinate de excedentul de energie produsă în rețelele electrice de distribuție, în anumite regimuri de funcționare.</p> <p>(3) Până la îndeplinirea condițiilor prevăzute de alin. (2), prin venitul reglementat prevăzut la alin. (1) se recuperează numai costuri aferente eliminării congestiilor.</p>			
Art 109^3	<p>Articolul 109^3</p> <p>(1) Venitul reglementat aprobat de ANRE conform art. 95^3 pentru cota aferentă producătorilor, care conține și corecțiile aferente, se recuperează de către operatorii de distribuție prin aplicarea unor tarife pentru introducerea energiei electrice în rețeaua de distribuție corespunzător tranzitelor suplimentare, TGD_{Tp}, determinate conform formulei următoare:</p> $TGD_{Tp(t+1)} = \frac{VR_{CPT_{Tp(t+1)}}}{QIp(t+1)}$ <p>unde:</p> <p>$VR_{CPT_{Tp(t+1)}} = C_{CPT_{Tp(t+1)}} + KV_{CPT_{Tp(t-1)}}$ = valoarea venitului reglementat CPT aferent tranzitelor suplimentare aprobat de ANRE conform art. 95^3 alin. (2) pentru cota aferentă producătorilor pentru anul t+1</p> <p>$C_{CPT_{Tp(t+1)}}$ = valoarea costurilor aprobate de ANRE conform art. 95^3 pentru cota aferentă producătorilor pentru anul t+1</p> <p>$KV_{CPT_{Tp(t-1)}}$ = valoarea corecției venitului reglementat CPT aferent tranzitelor suplimentare pentru cota producătorilor pentru anul t-1</p> <p>$QIp(t+1)$ = cantitatea prognozată de energie electrică introdusă în RED de producători din centrale cu capacitate instalată mai mare de 5 MW pentru anul t+1</p> <p>(2) Tariful TGD_{Tp} se aplică la cantitatea de energie electrică introdusă în RED de producători din centrale cu capacitate instalată mai mare de 5 MW.</p>	ACUE, REX DEO DGG DEER		Referitor la Articolul 109^3, se impune clarificarea privind baza legala de aplicare (contract) si modalitatea concreta de colectare a tarifului de la producatori.	Se acceptă. ANRE are în vedere armonizarea cadrului de reglementare în timp util astfel încât să fie încheiate contracte între operatorii de distribuție și producători.

		<p>Articolul 109⁴</p> <p>(1) Venitul reglementat aprobat de ANRE conform art. 95³ pentru cota aferentă OTS, care conține și corecțiile aferente, se recuperează de către operatorii de distribuție prin aplicarea unor tarife pentru introducerea energiei electrice în rețeaua de distribuție corespunzător tranzitelor suplimentare, TGD_Tots, determinate conform formulei următoare:</p> $TGD_Tots_{(t+1)} = \frac{VR_CPT_Tots_{(t+1)}}{QIots_{(t+1)}}$ <p>Unde:</p> <p>VR_CPT_Tots_(t+1) = C_CPT_Tots_(t+1) + KV_CPT_Tots_(t-1) = valoarea venitului reglementat CPT aferent tranzitelor suplimentare aprobat de ANRE conform art. 95³ alin. (2) pentru cota aferentă OTS pentru anul t+1</p> <p>C_CPT_Tots_(t+1) = valoarea costurilor aprobate de ANRE conform art. 95³ pentru cota aferentă OTS pentru anul t+1</p> <p>KV_CPT_Tots_(t-1) = valoarea corecției venitului reglementat CPT aferent tranzitelor suplimentare pentru cota OTS pentru anul t-1</p> <p>QIots_(t+1) = cantitatea prognozată de energie electrică introdusă în RED de OTS pentru anul t+1</p> <p>(2) Tariful TGD_Tots se aplică la cantitatea de energie electrică introdusă în RED de OTS.</p>				
62	Art 115 ¹	<p>După articolul 115 se introduce un articol nou, articolul 115¹, cu următorul cuprins:</p> <p>Articolul 115¹</p> <p>Pentru consumatorii rețelelor electrice de distribuție ANRE aprobă tarife specifice de distribuție rezultate prin însumarea componentelor tarifare specifice corespunzătoare venitului reglementat nonCPT și a componentelor tarifare specifice corespunzătoare venitului reglementat CPT.</p>	ACUE, REX DEO DGG DEER	<p>Propunem completarea articolului 115¹ după cum urmează:</p> <p>Pentru consumatorii rețelelor electrice de distribuție ANRE aproba tarife specifice de distribuție rezultate prin însumarea componentelor tarifare specifice corespunzătoare venitului reglementat nonCPT și a componentelor tarifare specifice corespunzătoare venitului reglementat CPT, și a componentelor aferente costurilor capitalizate CPT.</p>	Este necesară recuperarea costurilor capitalizate CPT, conform OUG 153/2022 și Ordin ANRE 129/2022.	Se acceptă Corelat cu rezoluție art. 26 ¹ Completare cu formulă la art. 115 ¹ cu privire la tarifele aplicate clienților finali și producătorilor.
63	Art 116	<p>La articolul 116 alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Articolul 116</p> <p>(1) Componentele tarifare ale tarifelor de distribuție corespunzătoare venitului reglementat nonCPT nu cresc de la un an la altul în termeni reali cu mai mult de 10% pentru fiecare dintre tarifele specifice de distribuție și cu mai mult de 7% pentru tariful mediu ponderat.</p>	ACUE, REX DEO DGG	<p>Propunem eliminarea articolului 116 alin (1) și (4).</p> <p>(1) Componentele tarifare ale tarifelor de distribuție corespunzătoare venitului reglementat nonCPT nu cresc de la un an la altul în termeni reali cu mai mult de 10% pentru fiecare dintre tarifele specifice de distribuție și cu mai mult de 7% pentru tariful mediu ponderat.</p> <p>4) Tarifele specifice de distribuție aprobate pentru primul an al perioadei de reglementare p+1 pentru operatorul de distribuție rezultat în urma fuziunii trebuie să respecte condițiile</p>	Conform studiului ACUE, prezentat la ANRE, limitările de 7 respectiv 10% trebuie eliminate, întrucât sunt suplimentare plafonării veniturilor rezultate dintr-o metodologie de tip “cos de tarife plafon”.	Se acceptă parțial. Se elimină limitarea pe tarife specifice. ANRE are în vedere predictibilitatea cu privire la nivelul creșterilor de tarife, suportabilitatea tarifelor pentru consumatori.

				prevazute la alin. (1) in raport cu tarifele aprobate conform prevederilor art. 10 alin. (2) pentru anul de referinta, pentru operatorii care au fuzionat in perioada de reglementare p. DEER Propunem eliminarea articolului 116		
64	Art 117 ¹	După articolul 117 se introduce un articol nou, articolul 117 ¹ , cu următorul cuprins: Articolul 117 ¹ Până la data de 01 octombrie 2024, operatorii de rețea trebuie să transmită la ANRE rezultatele unor analize privind costurile și beneficiile generate de instalațiile de stocare asupra rețelelor și propuneri privind modul de tarifare a acestor instalații pentru energia electrică extrasă din rețele în vederea stocării și ulterior injectată în rețele.	ACUE, REX DEO DGG DEER	Propunem eliminarea articolului. 117¹ Articolul 117¹ Până la data de 01 octombrie 2024, operatorii de rețea trebuie să transmită la ANRE rezultatele unor analize privind costurile și beneficiile generate de instalațiile de stocare asupra rețelelor și propuneri privind modul de tarifare a acestor instalații pentru energia electrică extrasă din rețele în vederea stocării și ulterior injectată în rețele.	O astfel de cerința nu reprezintă obiectul unei metodologii de stabilirea a tarifelor de distribuție. Recomandam ca ANRE să elaboreze un astfel de studiu, pentru această evaluarea ANRE detine date/informații complete spre deosebire de operatorii de distribuție.	Nu se acceptă. Se actualizează data.
65	Art 130	Articolul 130 se abrogă.				
66	Art. 131 ²	(7) În anul 2024 OD transmite, până la data de 31 mai, valoarea netă contabilă a mijloacelor fixe incluse în BAR la data de 31 decembrie 2023.	DEO	Art. 131 ² . - (7) La termenul prevăzut la art. 131 ⁶ , OD transmite valoarea netă contabilă a mijloacelor fixe incluse în BAR la data de 31 decembrie 2023.	Pentru corelare cu termenul de transmitere a solicitării de tarife.	Termenul de transmitere este corelat cu termenul de depunere a Situațiilor Financiare la MFP.
67	Art 131 ⁴	După articolul 131 ³ se introduc patru articole noi, articolul 131 ⁴ , articolul 131 ⁵ , articolul 131 ⁶ și articolul 131 ⁷ , cu următorul cuprins: Articolul 131 ⁴ Până la data de 30 mai 2025, OTS va transfera operatorilor de distribuție concesionari Rețele Distribuție Dobrogea S.A. și Distribuție Energie Oltenia S.A. diferența între 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 și valoarea costurilor privind CPT aferent tranzitelor suplimentare induse de acești producători aprobate prin Deciziile ANRE nr. 2642/14.11.2023 și nr. 2643/14.11.2023.	OTS		Intrucat Metodologia de stabilire a tarifelor are caracter general, propunem inserarea prevederilor de la art. 131⁴ , cu caracter particular, in dispozitivul ordinului de aprobare a acestor modificari ale Ordinului ANRE nr. 169/2018. Suntem de acord cu propunerea ANRE de inchidere a provizoratului actual stabilit prin Ordinul nr. 82/2023 si trecerea la solutia definitiva de decontare directa intre producatori si operatorii de distributie, in ce priveste plata cotei aferente producatorilor din costurile cu CPT suplimentar cauzat de tranzitele de energie electrica in rețelele de distributie de 110 kV. Consideram ca aceasta propunere era absolut necesara si asigura intrarea in normalitate a modului de decontare a acestor costuri. Asa cum am precizat anterior in corespondenta transmisa pe acest subiect, nu este justificata stabilirea in sarcina OTS a unor obligatii de	Se acceptă. Prevedere mutată din Metodologie în corpul ordinului

					<p>intermediere a unor fluxuri de plati si incasari, intr-un cadru de reguli care induce OTS un risc de a inregistra pierderi financiare in situatia neincasarii integrale de la producatori a sumelor platite catre OD. Consideram ca propunerea ANRE de mutare a tarifului TGT la beneficiarul sau real si anume la operatorii de distributie concesionari, este o chestiune de intrare in normalitate si o reparatie necesara a modului actual de decontare care induce OTS riscuri financiare in mod absolut nejustificat si favorizeaza in mod evident operatorii de distributie prin faptul ca le securizeaza incasarea sumelor direct de la OTS, cu mutarea riscului de neincasare la OTS.</p> <p>Completarea textului este necesara pentru clarificarea faptului ca OTS plateste surplusul de venit inregistrat din aplicarea tarifelor TGT la producatori, fata de sumele platite de OTS catre OD in conformitate cu deciziile ANRE nr. 2642/14.11.2023 și nr. 2643/14.11.2023.</p>	
68			OTS	<p>Articolul 117⁷ Până la data de 30 mai 2025, operatorii de distribuție concesionari Rețele Distribuție Dobrogea S.A. și Distribuție Energie Oltenia S.A. vor transfera OTS diferența pozitivă între valoarea costurilor privind CPT aferent tranzitelor suplimentare induse de acești producatori 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.</p>	<p>Pentru închiderea corectă a circuitului financiar provizoriu și retragerea OTS din acest circuit în condiții de neutralitate financiară și anume fără înregistrarea de castiguri sau pierderi, solicităm ca soluția de reglare ex-post a eventualelor diferențe între sumele platite de OTS către OD și sumele încasate de OTS de la producatori prin aplicarea tarifului TGT, să funcționeze în ambele sensuri. Compensarea eventualelor solduri nenule OTS rezultate din diferențe între prognoza de cantități tarifabile cu TGT și cantitățile efectiv tarifate cu TGT pe fiecare zonă de distribuție în parte, fie acestea pozitive sau negative, trebuie să fie realizată între OTS și OD la momentul “predării” rolului de încasator al TGT către OD, indiferent de semnul soldului înregistrat de OTS la momentul închiderii provizoratului. Astfel,</p>	Se acceptă

					<p>in situatia in care la finalul anului 2024 veniturile obtinute de OTS din aplicarea tarifelor TGT vor depasi sumele platite de OTS catre OD in conformitate cu deciziile aprobate de ANRE, OTS va plati aceste diferente catre operatorii de distributie. In mod similar, in situatia in care la finalul anului 2024 veniturile obtinute de OTS din aplicarea tarifelor TGT vor fi mai mici decat sumele platite de OTS catre OD in conformitate cu deciziile aprobate de ANRE, OD vor trebui sa plateasca OTS diferenta neincasata de OTS de la producatori, urmand ca OD sa incaseze aceasta diferenta ulterior direct de la producatori – adica de la cei care datoreaza catre OD, de fapt, eventualele sumele reziduale care nu au fost incasate de OTS prin aplicarea TGT.</p> <p>Subliniem ca doar prin implementarea propunerii prezentate se asigura inchiderea corecta a provizoratului, in conditii de neutralitate financiara pentru OTS, si trecerea la solutia definitiva de decontare directa intre platitor si beneficiar a cotei aferente producatorilor din costurile cu CPT suplimentar cauzat de tranzitele de energie in retelele de distributie de 110 kV</p>	
	Art 131^5	<p>Articolul 131^5 Prin derogare de la prevederile art. 127, elementele care intră în calculul venitului reglementat pentru perioada a cincea de reglementare se publică spre informare pe site-ul ANRE în anul 2024.</p>				
69	Art 131^6	<p>Articolul 131^6 Prin derogare de la prevederile art. 120 și ale art. 121, documentele și informațiile privind fundamentarea pentru aprobarea veniturilor aferente perioadei a cincea de reglementare și solicitarea de tarife prevăzută la art. 121 lit. g) se transmit la ANRE la data de 01 august 2024.</p>	ACUE, REx DEO DGG DEER	<p>Propunem modificarea articolului 131^6, dupa cum urmeaza: Prin derogare de la prevederile art. 120 si ale art. 121, documentele si informatiile privind fundamentarea pentru aprobarea veniturilor aferente perioadei a cincea de reglementare si solicitarea de tarife prevazuta la art. 121 lit. g) se transmit la ANRE la data de 01 octombrie 2024.</p>	<p>Se solicita prelungirea termenului propus, pentru fundamentarea veniturilor PR5, intrucat este necesara o perioada mai mare de timp atat pentru implementarea modificarilor metodologiei cat si pentru pregatirea tuturor elementelor de cost si venit pe 5 ani.</p>	<p>Se acceptă parțial. Se prevede 15 septembrie. Este necesară o perioadă rezonabilă pentru analiza datelor, dezbateri, comunicarea rezultatelor: Prin derogare de la prevederile art. 120 și ale art. 121, documentele și</p>

						informațiile privind fundamentarea pentru aprobarea veniturilor aferente perioadei a cincea de reglementare, și solicitarea de tarife prevăzută la art. 121 lit. g) precum și programul de reducere anuală a CPT pe niveluri de tensiune prevăzut la art. 41 se transmit la ANRE la data de 15 septembrie 2024.
70	Art. 131 ⁶		REx	<p>Propunem modificarea articolului 131⁶ și introducerea unui nou text rezultând două alineate, după cum urmează:</p> <p>(2) În cazul operatorilor titulari de licență care sunt în proces de fuziune în anul anterior perioadei a cincea de reglementare, al căror plan de fuziune a fost aprobat, documentele și informațiile privind fundamentarea pentru aprobarea veniturilor reglementate aferente perioadei a cincea de reglementare și solicitarea de tarife prevăzută la art. 121 lit. g) se transmit la ANRE de către entitatea rezultată în urma fuziunii până la data de 01 octombrie 2024.</p>	Textul propus reflectă situația companiilor Rețele Electrice aflate în plin proces de fuziune așa cum a fost deja anunțat. Este vorba despre o fuziune ce are loc în anul 2024, an de tranziție, iar metodologia actuală se referă la un proces de fuziune realizat în perioada a IV-a de reglementare, ceea ce este o chestiune diferită.	Se acceptă cu reformulare Se completează art. 131 ⁶ cu alin. 2: În cazul operatorilor titulari de licență care sunt în proces de fuziune în anul anterior perioadei a cincea de reglementare, al căror plan de fuziune a fost aprobat, documentele și informațiile transmise la ANRE conform alin. (1) de operatorii care urmează să fuzioneze pot fi revizuite de către entitatea rezultată în urma fuziunii până la data de 15 octombrie 2024.
71			REx	<p>Propunem introducerea unui text special pentru companiile care fuzionează în anul de referință 2024, prin introducerea art. 131⁷, după cum urmează:</p> <p>Art. 131⁷ (nou)</p> <p>(1) Pentru OD care au fuzionat în anul 2024, tarifele de distribuție specifice aplicabile în perioada a cincea de reglementare se stabilesc la nivelul OD rezultat în urma fuziunii.</p>	Propunerea textului asigură posibilitatea stabilirii unor tarife unice pentru operatorul rezultat după parcurgerea unui proces de fuziune în anul 2024 (de tranziție). Propunerea vizează stabilirea de tarife specifice (fiecărui nivel de tensiune) începând cu anul 2025 pentru OD rezultat în urma fuziunii.	Se acceptă

72	Art 131 ^{^7}	<p>Articolul 131^{^7} Prin excepție de la prevederile art. 89, alin. (2), pentru categoria costurilor legate de personal, în cazul în care valoarea realizată în anul 2024 și acceptată în urma analizei efectuate de ANRE conform prezentei metodologii este mai mare decât valoarea prognozată, la solicitarea operatorului de distribuție motivată prin adoptarea de măsuri de reducere a celorlalte categorii de costuri controlabile, însoțită de un memoriu și de documente justificative, ANRE poate accepta ca valoarea recunoscută pentru anul 2024 să depășească valoarea prognozată, dar nu mai mult decât valoarea costurilor recunoscute pentru anul 2023, la care se adaugă creșterea procentuală a costurilor cu personalul prognozate pentru anul 2023 față de anul 2022 și rata inflației utilizată la calculul tarifelor de distribuție pentru anul 2024.</p>	ACUE, RE _x DEO DEER	<p>Propunem modificarea si completarea articolului 131^{^7} dupa cum urmeaza: Prin excepție de la prevederile art. 89, alin. (2), pentru toate categoriile de costuri legate de personal, in cazul in care valoarea realizata in anul 2024 si acceptata in urma analizei efectuate de ANRE conform prezentei metodologii este mai mare decât valoarea prognozata, la solicitarea operatorului de distributie motivata prin adoptarea de masuri de reducere a eelorlalte categorii de costuri controlabile, insotita de un memoriu si de documente justificative, ANRE poate accepta ca valoarea recunoscuta pentru anul 2024 sa depaseasca valoarea prognozata., dar nu mai mult decât valoarea costurilor recunoscute pentru anul 2023 prognozata de ANRE pentru anul 2023, actualizata cu ratele inflatiilor realizate pentru anii 2019-2023, la care se adauga cresterea procentuala a costurilor cu personalul prognozate pentru anul 2023 fata de anul 2022 si rata inflatiei utilizata la calculul tarifelor de distributie pentru anul 2024.</p>	Avand in vedere ca anul 2024 este an de tranzitie, sunt necesare ajustari, pe care OD le poate justifica.	Nu se acceptă. Excepția a fost prevăzută pentru categoria costurilor legate de personal și nu se justifică pentru toate categoriile de costuri.
73	Art 131 ^{^7}	<p>Articolul 131^{^7} Prin excepție de la prevederile art. 89, alin. (2), pentru categoria costurilor legate de personal, în cazul în care valoarea realizată în anul 2024 și acceptată în urma analizei efectuate de ANRE conform prezentei metodologii este mai mare decât valoarea prognozată, la solicitarea operatorului de distribuție motivată prin adoptarea de măsuri de reducere a celorlalte categorii de costuri controlabile, însoțită de un memoriu și de documente justificative, ANRE poate accepta ca valoarea recunoscută pentru anul 2024 să depășească valoarea prognozată, dar nu mai mult decât valoarea costurilor recunoscute pentru anul 2023, la care se adaugă creșterea procentuală a costurilor cu personalul prognozate pentru anul 2023 față de anul 2022 și rata inflației utilizată la calculul tarifelor de distribuție pentru anul 2024.</p>	DGG	<p>Propunem modificarea si completarea articolului 131^{^7} dupa cum urmeaza: Prin excepție de la prevederile art. 89, alin. (2), pentru categoria costurilor legate de personal, în cazul în care valoarea realizată în anul 2024 și acceptată în urma analizei efectuate de ANRE conform prezentei metodologii este mai mare decât valoarea prognozată, la solicitarea operatorului de distribuție motivată prin adoptarea de măsuri de reducere a eelorlalte categorii de costuri controlabile, însoțită de un memoriu și de documente justificative, ANRE poate accepta ca valoarea recunoscută pentru anul 2024 să depășească valoarea prognozată, dar nu mai mult decât valoarea costurilor recunoscute pentru anul 2023 prognozată de ANRE pentru anul 2023, actualizata cu ratele inflațiilor realizate pentru anii 2019-2023, la care se adaugă creșterea procentuală de 5% a costurilor cu personalul prognozate pentru anul 2023 față de anul 2022 și rata inflației utilizată la calculul tarifelor de distribuție pentru anul 2024.</p>	<p>Asa cum precizam si in adresa, am ajuns la certitudinea faptului că deja ne aflăm în punctul critic în care cheltuielile de personal trebuie să crească substanțial astfel incat să ne permită implementarea politicilor salariale, de compensații și beneficii care să ne asigure :</p> <ol style="list-style-type: none"> 1.poziționarea echilibrată într-o piață a muncii tot mai concurențială; 2.motivarea, dezvoltarea competențelor și retenția personalului existent. 3.selectția și recrutarea de noi angajați care sa acopere necesitățile de viitor; 4.suținerea companiei in procesul de tranziție energetica, distribuția de energie electrica constituind coloana vertebrala care va susține masurile stabilite la nivel european si național aferente acestui proces.Aceasta ne va asigura deopotrivă personalul calificat și competent absolut necesar pentru garantarea continuității serviciului de distribuție, în condiții de siguranță și securitate în exploatarea rețelelor. 	Nu se acceptă. ANRE a avut în vedere argumentele prezentate de OD și a inclus în proiectul de ordin excepția de la prevederile art. 89 alin. (2), pentru categoria costurilor legate de personal. Considerăm că solicitarea OD trebuie motivată și fundamentată și corespunzător.
74		Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I și intră în vigoare la data de 01 iulie 2024.	ACUE DEO DGG		Termenul de aprobarea si intrare in vigoare trebuie sa respecte calendarul de dezbatere publica si solicitarile de clarificare	Etapa de dezbatere a proiectului cu OD va

			DEER		inaintate de OD (de ex: studiul OPEX si modelul de calcul al corectiilor de la art. 109 trebuie supuse consultarii publice inainte de aprobarea Metodologiei).	continua până la aprobarea Metodologiei.