

**Ordin nr. 207/28.10.2020**  
**privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor**  
**pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui**  
**Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 169/2018**

Având în vedere prevederile art. 75 alin. (1) lit. b), ale art. 76 alin (3) și ale art. 79 alin (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. b) și alin. (5) și ale art. 9 alin. (1) lit. b) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul

**Ordin**

Art. I Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 169/2018, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 810 din 21 septembrie 2018, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. Articolul 10 se modifică și va avea următorul cuprins:

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

(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.

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

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

2. După articolul 10 se introduce un articol nou, articolul 10<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:

„ Art. 10<sup>1</sup> (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.

(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.

(3) Beneficiile brute realizate se consideră câștig de eficiență și vor fi împărțite între operator și utilizatorii de rețea conform prevederilor articolului 100.”

3. La articolul 23, litera o) se modifică și va avea următorul cuprins:

”o) cheltuieli de exploatare aferente bunurilor pentru care operatorul de distribuție a cedat folosința unui terț, cu excepția cheltuielilor aferente mijloacelor fixe de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a energiei electrice și a fibrei optice, a căror folosință a fost cedată parțial unui terț;”

4. La articolul 23, după litera v) se introduc patru litere noi, literele w) -z), cu următorul cuprins:

„w) cheltuieli de exploatare anuale aferente activităților/serviciilor care sunt internalizate în timpul perioadei de reglementare, care depășesc valoarea cheltuielilor corespunzătoare efectuării acestora cu terții, înregistrată de operatorul de distribuție în anul anterior celui în care a avut loc internalizarea;

x) cheltuieli de exploatare anuale aferente activităților care sunt externalizate în timpul perioadei de reglementare, care depășesc valoarea cheltuielilor corespunzătoare efectuării acestora în cadrul societății, înregistrată de operatorul de distribuție în anul anterior celui în care a avut loc externalizarea;

y) cheltuieli generate de efectuarea fuziunii unor operatori de distribuție;

z) costul anual cu chiria aferentă capacităților energetice preluate prin contract de închiriere, care depășește cu mai mult de 5% amortizarea contabilă anuală a respectivelor mijloace fixe preluate. ”

5. La articolul 39, după litera f) se introduce o literă nouă, litera g), cu următorul cuprins:

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

6. La articolul 55, după alineatul (2) se introduc două alineate noi, alineatele (3) și (4), cu următorul cuprins:

”(3) Data de 01.01.2005/data privatizării prevăzută la alin. (1) lit. a) reprezintă data stabilirii BAR inițial, așa cum a fost stipulată în Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, în vigoare la data stabilirii BAR inițial.

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

7. La articolul 56, alineatul (2<sup>1</sup>) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(2<sup>1</sup>) 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.”

8. La articolul 58, alineatul (2) se abrogă.

9. La articolul 61, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

” Art. 61 (1) Valoarea BAR realizat la data de 31 decembrie a anului de referință al perioadei p + 1, (BAR<sub>p</sub>), în termeni reali, se calculează luând în considerare intrările/ieșirile de mijloace fixe efectiv realizate și recunoscute de ANRE și RI în condițiile prevăzute la alin. (4) și art. 60, conform formulei (în care k reprezintă numărul de ani ai perioadei de reglementare):

$$BAR_p = BAR_{p-1} \times \prod_{i=1}^k (1 + RI_i) + \sum_{t=1}^{k-1} [(IA_t - EA_t - AM_t) \times \prod_{i=t+1}^k (1 + RI_i)] + IA_k - EA_k - AM_k \quad (\text{lei}) \quad (7) \quad ,,$$

10. La articolul 61, după alineatul (3) se introduce un alineat nou, alineatul (4), cu următorul cuprins:

”(4) La calculul BAR realizat conform prevederilor alin. (1), începând cu cea de-a patra perioadă de reglementare, inclusiv pentru anii aferenți acesteia, se utilizează valorile RI realizate. Pentru anii anteriori perioadei a patra de reglementare se mențin valorile RI care au fost utilizate la calculul tarifelor.”

11. La articolul 69, după alineatul (2) se introduce un alineat nou, alineatul (3), cu următorul cuprins:

„(3) Stimulentul prevăzut la alin. (2) se ia în considerare în perioada a IV-a de reglementare la calcularea corecțiilor anuale prevăzute la art. 104, precum și a corecțiilor de venit  $\Delta V_I$  calculate conform prevederilor art. 72.”

12. La articolul 87, după alineatul (2) se introduc patru alineate noi, alineatele (3) - (6), cu următorul cuprins:

”(3) Prevederile alin. (1) și (2) sunt aplicabile numai în situația în care anii respectivi fac parte din aceeași perioadă de reglementare p.

(4) La sfârșitul perioadei de reglementare p, se determină o corecție de inflație. Corecția se calculează prin însumarea algebrică a diferențelor rezultate pentru fiecare an al perioadei, între venitul anual reglementat determinat prin aplicarea RI realizate în raport cu venitul anual reglementat utilizat în calculul de tarife, la care se adaugă diferențele rezultate din aplicarea

ratei inflației realizate în raport cu rata inflației prognozate/corectate asupra corecțiilor aferente perioadei p care nu au intrat în calculul veniturilor reglementate utilizate în calculul de tarife.

(5) Corecția prevăzută la alin. (4) se calculează în ultimul an al perioadei de reglementare p pentru primii patru ani ai perioadei și se adună algebric la venitul țintă al primului an al următoarei perioade de reglementare p+1.

(6) Corecția prevăzută la alin. (5) se recalculează în primul an al perioadei de reglementare p+1, ținând seama de diferențele rezultate din aplicarea ratei inflației realizate în raport cu rata inflației prognozate/corectate, inclusiv pentru corecțiile de amortizare și rentabilitate aferente perioadei p și pentru corecțiile anuale aferente ultimului an al perioadei p. Diferența rezultată față de valoarea calculată conform alin. (5) este luată în considerare pentru actualizarea venitului țintă al primului an al perioadei de reglementare p+1, avut în vedere în cadrul reluării procedurii de liniarizare a veniturilor.”

13. La articolul 89, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(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.”

14. La articolul 90, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

”Art. 90 (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 p, cantitățile de energie electrică distribuite, realizate pentru anul t – 1, conform modelului prevăzut în anexa nr. 9.”

15. La articolul 90, alineatul (2) se abrogă.

16. Articolul 94 se modifică și va avea următorul cuprins:

”Art. 94 (1) În cadrul corecției anuale aferente CPT reglementat se au în vedere:

a) diferențele de cantități de CPT reglementat prognozate față de cele realizate datorită modificării cantităților de energie electrică distribuite, considerate ca procent de CPT reglementat aplicat la energia electrică intrată în rețeaua de distribuție, pentru fiecare nivel de tensiune;

b) diferențele dintre prețul mediu 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), medie stabilită după eliminarea celor două valori extreme.

(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 însușează tarifele în vigoare pentru serviciile de transport și de sistem.

(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  $t$ .”

17. Articolul 97 se modifică și va avea următorul cuprins:

”Art.97 (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 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 aferente securității muncii, conform modelului prevăzut în anexa nr. 9.

(2) Pentru stabilirea corecțiilor aferente costurilor de operare și mentenanță, încadrarea costurilor de operare și mentenanță realizate în timpul perioadei de reglementare în categoriile prevăzute la alin. (1) corespunde încadrării avute în vedere la stabilirea prognozei de costuri pentru perioada respectivă de reglementare.”

18. La articolul 98 alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(3) În situația prevăzută la alin. (1), operatorul de distribuție are obligația să realizeze în anul  $t$  costurile amânate din anul  $t-1$ .”

19. La articolul 98 alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(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).”

20. La articolul 102, după litera c) se introduc două litere noi, literele d) și e), cu următorul cuprins:

”d) valoarea veniturilor din închirierea fibrei optice;

e) alte venituri asociate veniturilor prevăzute la art. 108, cu excepția celor prevăzute la art. 102<sup>1</sup>.”

21. După articolul 102 se introduce un nou articol, articolul 102<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:

”Art. 102<sup>1</sup> Veniturile înregistrate din recuperarea cheltuielilor prevăzute la art. 23 lit. p) nu se iau în considerare la stabilirea corecțiilor venitului reglementat”.

22. La articolul 116, după alineatul (3) se introduce un alineat nou, alineatul (4), cu următorul cuprins:

„(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 prevăzute la alin. (1) în raport cu tarifele aprobate conform prevederilor art. 10 alin. (2) pentru anul de referință, pentru operatorii care au fuzionat în perioada de reglementare p.”

23. La articolul 120 litera h) se abrogă.

24. La articolul 121 alineatul (1) literele a) și b) se modifică și vor avea următorul cuprins:

”a) propunerea privind corecția cantităților de energie electrică distribuite, a CPT reglementat (cantitate și preț), conform modelului prevăzut în anexa nr. 9;

b) propunerea privind corecția costurilor de operare și mentenanță controlabile, conform modelului prevăzut în anexa nr. 9;”

25. După articolul 131 se introduce un articol nou, articolul 131<sup>1</sup> cu următorul cuprins:

“Art. 131<sup>1</sup> (1) În situația în care ANRE ia cunoștință că, printr-o decizie/hotărâre a unei autorități a statului, care nu a fost contestată în instanță și/sau nu mai poate fi contestată, s-a constatat încălcarea de către operatorul de distribuție a legislației în vigoare de natură a afecta tarifele reglementate, veniturile pe baza cărora se stabilesc tarifele reglementate ale operatorului de distribuție se diminuează corespunzător cu valoarea costurilor anterior recunoscute.

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

26. Articolul 132 se modifică și va avea următorul cuprins:

”Art. 132. - Anexele 1-9 \*) fac parte integrantă din prezenta metodologie.

\*) Anexele nr. 3-9 nu se pot publica în Monitorul Oficial al României, Partea I, din motive tehnico-redacționale și se vor publica pe site-ul ANRE, [www.anre.ro](http://www.anre.ro), la data intrării în vigoare a prezentei metodologii.”

27. Anexa nr. 8 se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 1 la prezentul Ordin.

28. Anexa nr. 9 se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 2 la prezentul Ordin.

29. Anexele 10-11 se abrogă.

Art. II. – Anexele nr. 1 și 2\* fac parte integrantă din prezentul ordin.

\* Anexele nr. 1 și 2 nu se pot publica în Monitorul Oficial al României, Partea I, din motive tehnico-redacționale și se vor publica pe site-ul ANRE, [www.anre.ro](http://www.anre.ro), la data intrării în vigoare a prezentei metodologii.

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

Art. IV Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I și intră în vigoare la data de 01.11.2020.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei  
Dumitru Chiriță