

Ordin nr. 153 din 27.08.2020
privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor
pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui
Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 171/2019

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 transport al energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 171/2019, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 654 și 654 bis din 7 august 2019, cu modificările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

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

”Art. 1 (1) Prezenta metodologie stabilește modalitatea de determinare a veniturilor reglementate și de calcul al tarifelor reglementate pentru serviciul de transport al energiei electrice.

(2) Veniturile reglementate prevăzute la alin. (1) nu includ costurile de achiziție a serviciilor tehnologice de sistem.”

2. La articolul 6, punctul A, după ultima poziție se introduc două noi definiții, cu următorul cuprins:

”Cost reglementat al schimburilor neplanificate (schimburi externe) de energie electrică - Cost al schimburilor de energie electrică recunoscut de ANRE la calculul tarifelor de transport.”

Regulamentul (UE) 2017/2195 - REGULAMENTUL (UE) 2017/2195 AL COMISIEI din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică”

3. La articolul 6, punctul A definițiile *periodă tarifară (t)* și *venit reglementat* se modifică și vor avea următorul cuprins:

”Perioadă tarifară (t) - Perioadă determinată de timp aferentă perioadei a treia de reglementare pentru serviciul de transport al energiei electrice/perioadă determinată de timp aferentă serviciului funcțional de sistem, în care s-au aplicat tarife aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei; aceasta a fost de 12 luni consecutive și a început la data de 1 iulie a fiecărui an.

Venit reglementat - venit liniarizat, exprimat în termeni nominali, pentru un an t al perioadei de reglementare, la care se adaugă corecțiile anuale, considerat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei la stabilirea tarifelor pentru anul t.”

4. La articolul 6, punctul A se abrogă definițiile: ”*Regulament (UE) nr. 714/2009*” și ”*Regulament (UE) nr. 347/2013*”.

5. La articolul 6, punctul B, după ultima poziție se introduce o nouă abreviere, cu următorul cuprins:

”ACER - Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare în domeniul Energiei”

6. La articolul 17, litera b se modifică și va avea următorul cuprins:

”b) cheltuieli aferente activităților corespunzătoare schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență.”

7. La articolul 17, după litera x) se introduc două litere noi, litera y) și litera z), cu următorul cuprins:

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

z) cheltuieli de exploatare anuale aferente activităților care sunt externalizate în timpul perioadei de reglementare și care depășesc valoarea cheltuielilor corespunzătoare efectuării acestora în cadrul societății, înregistrată de OTS în anul anterior celui în care a avut loc externalizarea.”

8. La articolul 18, litera d) se modifică și va avea următorul cuprins:

”d) diferențele în plus între cheltuielile raportate în machetele de monitorizare transmise la ANRE și cele din balanța anuală contabilă sau situațiile financiare anuale ale OTS depuse la unitățile teritoriale ale ministerului de resort.”

9. Articolul 20 se modifică și va avea următorul cuprins:

”Art. 20 (1) Documentația de fundamentare a solicitării tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice transmise la ANRE va fi însoțită de o Procedură internă privind achiziția de lucrări, produse, servicii de la persoane afiliate.

(2) Procedura internă privind achiziția de lucrări, produse, servicii de la persoane afiliate va cuprinde modul de acțiune al OTS în vederea asigurării respectării principiului valorii de piață în cazul achizițiilor de lucrări, produse, servicii, de la persoane afiliate.

(3) În cazul modificării procedurii interne privind achiziția de lucrări, produse, servicii de la persoane afiliate, OTS este obligat să o retransmită la ANRE împreună cu documentația anuală de fundamentare a solicitării de tarife pentru serviciul de transport al energiei electrice.”

10. La articolul 31, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

”Art. 31 (1) La stabilirea costurilor de operare și mentenanță controlabile prognozate, ANRE are în vedere costurile cu personalul estimate în fundamentarea OTS, costurile cu personalul angajat realizate de OTS în anul de referință, precum și nivelul mediu al cheltuielilor salariale realizate de operatorii din sectorul energiei electrice. Costurile solicitate cu personalul se fundamentează de OTS pe baza numărului de personal angajat cu contract individual de muncă utilizat de OTS, a nivelului salarial mediu și a celorlalte costuri de personal prevăzute la art. 29. În cadrul fundamentării costurilor de personal pentru următoarea perioadă de reglementare, OTS trebuie să prezinte detaliat pe categorii de angajați, pentru fiecare an al următoarei perioade de reglementare și pentru anul de referință, datele de fundamentare, modalitatea de calcul a elementelor utilizate și justificări privind valorile luate în considerare și evoluția acestora de la an la an, defalcate distinct pentru personalul cu funcții de conducere prevăzut la art. 17 lit. u) și pentru restul personalului.”

11. La articolul 34, alineatele (3) și (4) se modifică și vor avea următorul cuprins:

”(3) Costurile de operare și mentenanță controlabile aferente activității de transport prognozate pentru primul an al perioadei de reglementare p nu depășesc valoarea calculată ca medie aritmetică anuală a costurilor de operare și mentenanță realizate în perioada de reglementare $p-1$ și în perioada de tranziție și corectate conform prevederilor prezentei metodologii, exprimată în termeni reali ai anului de referință, la care se adaugă jumătate din media aritmetică a câștigurilor de eficiență recunoscute de ANRE în perioada de reglementare $p-1$.

(4) Prevederile alin. (3) nu se aplică în cazul în care media anuală a costurilor de operare și mentenanță realizate în perioada de reglementare $p-1$ și în perioada de tranziție și corectate conform prevederilor prezentei metodologii este mai mare decât costurile de operare și mentenanță controlabile stabilite anterior de ANRE pentru anul de referință. În acest caz, costurile de operare și mentenanță controlabile aferente activității de transport, prognozate pentru primul an al perioadei de reglementare p nu depășesc costurile de operare și mentenanță controlabile stabilite anterior de ANRE pentru anul de referință.”

12. La articolul 37, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(2) În categoria cheltuielilor speciale se includ și cheltuielile aferente implementării regulamentelor europene, în condițiile prevăzute de reglementările europene”.

13. După articolul 44 se introduce un articol nou, articolul 44¹ cu următorul cuprins:

”Art. 44¹ La stabilirea costului prognozat al energiei electrice pentru acoperirea CPT reglementat aferent sistemului de transport pentru perioada $p + 1$ se utilizează prețul mediu de achiziție a energiei electrice determinat conform art. 44, la care se adaugă costurile de administrare piață Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „OPCOM” – S.A. (OPCOM) și de redistribuire, realizate în aceeași perioadă.”

14. La articolul 49, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(3) Tariful reglementat aferent utilizării SEN pentru schimburile de energie electrică programate cu țările perimetrice prevăzut la alin. (2) se stabilește de ENTSO-E.”

15. La articolul 50, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(2) Activele incluse în *BAR* trebuie să fie cele utilizate de OTS pentru desfășurarea activităților ale căror costuri se regăsesc în venitul reglementat.”

16. La articolul 52, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(3) Pentru calculul *BAR* la data de 31 decembrie a anului de referință al unei perioade de reglementare, reevaluarea prevăzută la alin. (2) este luată în considerare de către ANRE în limita valorii minime dintre *BAR* actualizat cu rata cumulată a inflației, calculat conform prevederilor art. 54 și valoarea netă contabilă a mijloacelor fixe incluse în *BAR*, reevaluate conform legislației specifice”.

17. Titlul Secțiunii 9 se modifică și va avea următorul cuprins:

” Secțiunea 9. Tratarea intrărilor în *BAR*.”

18. Articolul 56 se modifică și va avea următorul cuprins:

”Art. 56 În calculul venitului țintă inițial pentru fiecare an al perioadei de reglementare se includ costurile de capital prevăzute în prezenta metodologie aferente investițiilor planificate a

fi realizate în fiecare an din planul de investiții aprobat de ANRE pentru acea perioadă de reglementare în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.”

19. Articolul 57 se modifică și va avea următorul cuprins:

”Art. 57 (1) ANRE poate limita valoarea planului de investiții, precum și costurile aferente amortizării, astfel încât să nu fie depășite limitele de creștere a tarifelor, prevăzute la art. 114.

(2) În cazul în care OTS nu transmite planul de investiții sau acesta nu îndeplinește criteriile de aprobare în conformitate cu reglementările în vigoare, ANRE are dreptul să stabilească valoarea planului de investiții pentru fiecare an al perioadei de reglementare, având în vedere planul de dezvoltare a RET pe 10 ani, în vigoare.”

20. Articolul 59 se abrogă.

21. Articolul 60 se modifică și va avea următorul cuprins:

”Art. 60 În situația nerealizării investițiilor planificate, ANRE reduce veniturile reglementate aferente următorilor ani ai perioadei de reglementare cu valoarea costurilor de capital care, conform documentelor puse la dispoziție de OTS la solicitarea ANRE, se dovedesc a fi nerealizabile în cursul acestor ani.”

22. Articolele 61 - 64 se abrogă.

23. La articolul 79, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(5) Pentru evitarea înregistrării ulterioare a unui nivel semnificativ al corecțiilor datorate modificării cantității de energie electrică introdusă/extrasă în/din rețele, în cazul în care se constată o variație mai mare de 1,5% a cantității de energie electrică realizată în anul $t-2$ și/sau estimată pentru anul $t-1$ față de cantitatea prognozată, ANRE poate să modifice prognoza de cantitate pentru anul t , cu luarea în considerare a prognozelor disponibile și a propunerii OTS.”

24. Articolul 80 se modifică și va avea următorul cuprins:

”Art. 80 (1) Componenta corecției de venit $\Delta V_t(CPT_{t-2})$ datorată erorilor de prognoză a costului CPT, respectiv a cantității și a prețului mediu al energiei electrice pentru acoperirea CPT din anul $t-2$, se aplică în anul t și se calculează cu formula:

$$\Delta V_t(CPT_{t-2}) = \Delta(CPT_{t-2}) \times (1+RTS_{t-2}) \times (1+RTS_{t-1}) \quad (\text{lei}) \quad (14)$$

unde:

$\Delta(CPT_{t-2}) = (CPT_{\text{prognozat},t-2}) - (CPT_{\text{realizat},t-2})$ reprezintă diferența între costul prognozat la începutul perioadei de reglementare și cel recunoscut conform metodologiei în anul $t-2$, considerând cpt reglementat.

(2) Factorul de corecție anual al veniturilor liniarizate $\Delta V_t(CPT_{t-2})$ ține seama de:

a) diferențele de cantități de CPT realizate datorită modificării cantităților de energie electrică introdusă în RET, în limita cpt reglementat față de cele aprobate la începutul perioadei de reglementare;

b) diferențele dintre prețul mediu al CPT realizat recunoscut și cel prognozat la începutul perioadei de reglementare.

(3) Valoarea realizată a CPT (MWh) recunoscută de ANRE pentru anul $t-2$ este egală cu minimumul dintre:

a) produsul dintre cantitatea de energie electrică introdusă în RET Q realizată și cpt (%) reglementat pentru anul $t-2$;

b) produsul dintre cantitatea de energie electrică introdusă Q realizată și cpt (%) realizat în anul $t-2$.

(4) Prețul mediu al energiei electrice pentru asigurarea CPT reglementat recunoscut de ANRE pentru anul $t-2$ este egal cu minimumul dintre prețul realizat de OTS și un preț de referință determinat ca medie a prețurilor operatorilor de rețea (operatorii de distribuție și OTS), medie stabilită după eliminarea celor două valori extreme.

(5) Prețurile operatorilor de rețea luate în considerare la stabilirea mediei prevăzute la alin. (4) 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 OTS care nu are costuri cu serviciile 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 (componenta de extragere a energiei electrice din rețea TL) și de sistem.

(6) În situația în care prețul de referință calculat conform prevederilor alin. (4) pentru primul semestru al anului $t-1$ variază cu mai mult de 10% față de prețul prognozat la începutul perioadei de reglementare, ANRE aplică o corecție parțială a costului cu cpt reglementat pentru anul $t-1$, pe care o include în venitul reglementat al anului t . La calculul corecției este luat în considerare prețul mediu al energiei electrice pentru acoperirea CPT recunoscut determinat conform prevederilor alin. (4), pentru primul semestru al anului $t-1$. Cantitatea de CPT considerată pentru al doilea semestru al anului $t-1$ este egală cu jumătate din cantitatea prognozată aferentă anului $t-1$.”

25. Articolul 93 se modifică și va avea următorul cuprins:

”Art. 93 (1) Veniturile care se realizează din alocarea capacității de transport pe liniile de interconexiune se utilizează cu prioritate în conformitate cu prevederile art. 19 alin. (2) al Regulamentului (UE) nr. 943/2019.

Aceste venituri constituie sursa de finanțare pentru garantarea disponibilității reale a capacității de transport transfrontalier alocate, pentru menținerea sau creșterea capacităților interzonale prin optimizarea utilizării capacităților de interconexiune existente prin măsuri coordonate de remediere, dacă este cazul, sau acoperirea costurilor generate de investițiile în rețea relevante pentru reducerea congestiunii capacităților de interconexiune.

(2) Utilizarea veniturilor în conformitate cu alin. (1) face obiectul unei metodologii aprobate de ACER.

(3) În situația în care obiectivele legate de prioritățile prevăzute la alin. (1) au fost îndeplinite în mod adecvat de OTS, o parte din diferența între veniturile realizate din alocarea capacității de interconexiune și valoarea utilizată conform alin. (1) în anul t-2 se constituie corecție la calculul venitului reglementat aferent anului t. Componenta corecției se calculează prin aplicarea raportului dintre valoarea veniturilor din alocarea capacității de interconexiune obținute din exportul de energie electrică și valoarea veniturilor totale din alocarea capacității de interconexiune realizate în anul t-2, la valoarea costurilor aferente transportului de energie electrică între OTS-uri.

(4) Veniturile rezultate după aplicarea prevederilor alin. (3) sunt plasate de către OTS într-un cont distinct al acestuia, pentru a fi cheltuite în conformitate cu prevederile alin. (1).

(5) Corecția aferentă diferenței dintre veniturile realizate din alocarea capacității de interconexiune în perioada de reglementare p-1 și valoarea investițiilor realizate pentru creșterea capacității de interconexiune cu sistemele vecine în perioada de reglementare p-1 sau prognozate în perioada de reglementare p-1 și aflate în curs de realizare, diminuată cu necesarul de finanțare a proiectelor de investiții pentru creșterea capacității de interconexiune din planul de investiții aprobat pentru perioada de reglementare p care rămâne neacoperit de veniturile din alocarea capacității de interconexiune prognozate a fi realizate în perioada de reglementare p, se determină în anul de referință al perioadei de reglementare p și se aplică venitului țintă inițial aferent primei perioade tarifare a perioadei de reglementare p.”

26. Articolul 98 se modifică și va avea următorul cuprins:

”Art. 98 (1) T_G are o valoare unică pentru toată perioada de reglementare, care se stabilește înainte de începerea perioadei de reglementare, pe baza costurilor și cantităților prognozate

aprobate la începutul perioadei de reglementare în conformitate cu prevederile prezentei metodologii.

(2) Prin T_G se recuperează o parte din costul de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea CPT reglementat în RET, prognozat pentru anul de referință, corespunzător producției exportate stabilită pe baza regimurilor de funcționare a SEN, precum și costul mediu prognozat pentru eliminarea congestiilor prin redispecerizare, stabilit pentru anul t în conformitate cu prevederile prezentei metodologii.”

27. La articolul 104, alineatul (1), litera a), punctele 3) și 9) se modifică și vor avea următorul cuprins:

”3) prognoza costurilor de operare și mentenanță, incluzând reducerea costurilor datorată creșterii eficienței – anexa nr. 4;

9) amortizarea reglementată a activelor existente și noi - anexa nr. 5”

28. La articolul 104, alineatul (1), litera a), punctul 8 se abrogă.

29. La articolul 105, alineatul (2), literele a-f se modifică și vor avea următorul cuprins:

”a) propunerea privind corecția datorată cantităților de energie electrică introdusă/extrasă în/din rețele și a CPT reglementat (cantitate și preț), conform modelului prevăzut în anexa nr. 8;

b) propunerea privind corecția costurilor de operare și mentenanță controlabile, conform modelului prevăzut în anexa nr. 8;

c) propunerea privind corecția costurilor de operare și mentenanță necontrolabile, conform modelului prevăzut în anexa nr. 8;

d) propunerea privind corecția costurilor cu eliminarea congestiilor, a celor rezultate ca urmare a transportului de energie electrică între OTS-uri și a veniturilor obținute din alte activități ce utilizează resursele recunoscute pentru desfășurarea activității de transport, conform modelului prevăzut în anexa nr. 8;

e) propunerea privind corecția de venituri aferente nerealizării planului de investiții, conform modelului prevăzut în anexa nr. 8;

f) calculul detaliat al corecțiilor anuale care au stat la baza tarifelor propuse spre aprobare, conform modelului prevăzut în anexa nr. 9”

30. Articolul 113 se modifică și va avea următorul cuprins:

”Art. 113 Tarifele aferente serviciului de transport pentru fiecare an se transmit spre publicare către Monitorul Oficial al României, Partea I, anual, până la data de 15 decembrie.”

31. La articolul 117 alineatul (2) se abrogă.

32. După articolul 117 se introduc patru noi articole, articolele 117¹ – 117⁴, cu următorul cuprins:

”Art. 117¹ (1) Suplimentar prevederilor art. 117, venitul țintă inițial actualizat pentru perioada a IV-a de reglementare se stabilește ca sumă între costurile și veniturile aferente serviciului de transport al energiei electrice, actualizate pe baza valorilor realizate în anul de referință și costurile și veniturile necesare activităților desfășurate de OTS pentru realizarea serviciului funcțional de sistem.

(2) Activitățile desfășurate de OTS pentru realizarea serviciilor funcționale de sistem sunt următoarele:

a) dispecerizarea instalațiilor SEN prin comanda operațională, planificarea și programarea operațională;

b) administrarea pieței de echilibrare, a pieței de achiziție a serviciilor tehnologice de sistem, a pieței de alocare a capacității de interconexiune, precum și participarea la crearea pieței interne europene de energie electrică;

c) managementul investițiilor pentru dezvoltarea infrastructurii aferente serviciului de sistem;

d) integrarea în SEN a centralelor electrice;

e) managementul schimburilor neplanificate ale soldului SEN, inclusiv al ajutoarelor de avarie;

f) alte activități necesare pentru respectarea cadrului de reglementare în vigoare referitor la serviciul de sistem.

(3) Diferența de venituri aferentă primului an al perioadei de reglementare, rezultată în condițiile prevăzute la art. 117 și art. 117¹ alin. (1), reprezintă o corecție care se aplică venitului aferent celui de-al doilea an al perioadei de reglementare, actualizată în termenii nominali ai anului în care se aplică.

(4) Diferența de venituri prevăzută la alin. (3) se determină ca diferență între venitul rezultat ca urmare a reluării procedurii de liniarizare conform art. 117 și art. 117¹ alin. (1) și suma dintre venitul liniarizat stabilit conform art. 76 și venitul reglementat aprobat pentru serviciul funcțional de sistem.

Art. 117² (1) Costurile și veniturile aferente serviciului funcțional de sistem pentru primul an al perioadei de reglementare se determină pe baza mediei costurilor aprobate de ANRE prin ordin pentru perioadele tarifare 2019-2020 și 2020-2021.

(2) OTS are obligația de a defalca costurile de operare și mentenanță controlabile aprobate de ANRE pentru primul an al perioadei a IV-a de reglementare conform categoriilor prevăzute la art. 26.

Art. 117³ (1) Începând cu cel de-al doilea an al perioadei a IV-a de reglementare, costurile și veniturile aferente serviciului funcțional de sistem se stabilesc similar costurilor și veniturilor aferente prestării serviciului de transport al energiei electrice, după cum urmează:

a) costurile de operare și mentenanță controlabile în conformitate cu prevederile art. 29 – 31;

b) costurile de operare și mentenanță necontrolabile în conformitate cu prevederile art. 35 – 38;

c) costurile cu amortizarea în conformitate cu prevederile art. 39 – 40;

d) rentabilitatea bazei reglementate a activelor, în termeni reali, calculată înainte de impozitare, conform secțiunii 10;

e) Alte venituri de exploatare, conform art. 26 alin. (4).

(2) Factorul de eficiență prevăzut la art. 27 va fi aplicat asupra costurilor determinate conform art. 117³ alin. (1) și corectate conform prevederilor prezentei metodologii, începând cu cel de-al doilea an al perioadei a IV-a de reglementare.

(3) Începând cu cel de-al doilea an al perioadei a IV-a de reglementare, costurile/veniturile cu schimburile neplanificate de energie electrică, inclusiv costurile/veniturile cu ajutoarele de avarie, altele decât schimburile externe realizate în scopul echilibrării și costurile cu administrarea pieței OPCOM pentru tranzacționarea energiei electrice necesară acoperirii schimburilor neplanificate se prognozează de OTS în limita valorii realizate acceptate în anul de referință al perioadei de reglementare.

(4) Începând cu cel de-al doilea an al perioadei a IV-a de reglementare, veniturile din schimburile neplanificate de energie electrică vor fi incluse în categoria veniturilor obținute din alte activități ce utilizează resursele recunoscute pentru desfășurarea activității de transport, prevăzute la art. 26 alin. (4).

(5) Costurile/veniturile cu schimburile neplanificate de energie electrică realizate în scopul echilibrării sunt considerate în venitul reglementat până la intrarea în vigoare a unei reglementări specifice elaborate în baza prevederilor art. 18 din Regulamentul (UE) 2017/2195.

Art. 117⁴ (1) Corecția de costuri și venituri aferente serviciului funcțional de sistem pentru anul 2020 se ia în considerare la calculul venitului reglementat aferent anului 2022 și se determină ca diferență între valorile prognozate ale costurilor și veniturilor și cele realizate, corectate conform metodologiei aplicabile la data aprobării acestora.

(2) Începând cu cel de-al doilea an al perioadei a IV-a de reglementare, factorul de corecție a venitului liniarizat prevăzut la art. 78 se va determina având în vedere și componentele aferente serviciului funcțional de sistem.

(3) Costurile/veniturile realizate cu schimburile neplanificate de energie electrică se recunosc la nivelul rezultat în urma analizei datelor, informațiilor și documentelor justificative transmise de OTS, care trebuie să însoțească solicitarea OTS.

,

33. Anexele nr. 4, 8 și 9 se modifică și se înlocuiesc cu anexele nr. 1, 2 și 3*) la prezentul ordin.

34. Anexele nr. 10 - 16 se abrogă.

Art. II Operatorul de transport și de sistem transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei fundamentarea tarifelor de transport în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin.

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.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei
Dumitru Chiriță

*) Anexele 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.”

