

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei

Având în vedere prevederile art. 76 alin. (1) și ale art. 79 alin. (1) și alin. (5) lit. a), b) și g) 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), c) și f) și alin. (5) și ale art. 9 alin. (1) lit. b) și h) 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. — Norma tehnică energetică privind determinarea consumului propriu tehnologic în rețelele electrice de interes public — NTE 013/16/00, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 26/2016, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 536 și 536 bis din 18 iulie 2016, cu modificările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 2, după litera f) se introduce o nouă literă, litera g), cu următorul cuprins:

„g) determinarea componentelor utilă și suplimentară ale consumului propriu tehnologic în rețeaua de 110 kV.”

2. La articolul 3 alineatul (1), după termenul „Randament al unui element de rețea” se introduc patru noi termeni, cu următorul cuprins:

„CPT util — CPT din rețeaua de 110 kV, corespunzător tranzitului util;

CPT suplimentar — CPT din rețeaua de 110 kV, corespunzător tranzitului suplimentar;

Tranzit util — Tranzit în rețelele electrice de 110 kV care satisface nevoile de consum ale unei zone de licență;

Tranzit suplimentar — tranzit în rețelele de 110 kV care excedează, într-o măsură stabilită convențional, nevoilor de consum ale unei zone de licență.”

3. La articolul 3 alineatul (2), după abrevierea „TR — transformator de putere” se introduc două noi abrevieri, cu următorul cuprins:

„OD — operatorul de distribuție a energiei electrice;

OTS — operatorul de transport al energiei electrice.”

4. La articolul 4, după litera e) se introduce o nouă literă, litera f), cu următorul cuprins:

„f) Metoda indicilor de tranzit, care constă în determinarea CPT aferent tranzitelor suplimentare în rețelele de 110 kV.”

5. După articolul 35 se introduce o nouă secțiune, secțiunea 8, care cuprinde articolele 35¹ și 35², cu următorul cuprins:

„Secțiunea 8. Metoda indicilor de tranzit

Art. 35¹. — (1) OD determină anual tranzitul util, tranzitul suplimentar, precum și CPT util, respectiv CPT suplimentar în rețeaua electrică de 110 kV. OD stabilește cotele de atribuire a CPT suplimentar către producători și OTS.

(2) Pentru aplicarea metodei indicilor de tranzit se utilizează următoarele formule de calcul:

$$T_u = B_1 + B_4 + CPT \quad [\text{MWh}] \quad (50),$$

unde:

T_u — tranzit util;

B_1 — cantitățile de energie distribuite direct către consumatorii racordați la instalațiile de 110 kV din zona de licență a OD;

B_4 — energiile transmise la alte niveluri de tensiune din rețeaua proprie a OD, măsurate la nivelul de 110 kV;

CPT — consumul propriu tehnologic aferent nivelului de 110 kV, determinat prin metoda bilanțului de energie electrică;

$$T_s = A - T_u \quad [\text{MWh}] \quad (51),$$

unde:

T_s — tranzit suplimentar;

A — energia intrată în contur la nivelul 110 kV.

$$It = \text{int}\left(10 * \frac{T_s}{T_u}\right) \quad (52),$$

unde:

It — indice de tranzit, necesar pentru identificarea obiectivă a unor regimuri comparabile între zonele de licență;

$\text{int}(x)$ — parte întreagă din x ;

$$D^{(n)} = \{ID^{(n)} \mid n \leq I^n < n+1\} \quad (53),$$

unde:

ID — interval de decontare la 15 minute;

$D^{(n)}$ — mulțimea intervalelor de decontare pentru care indicele de tranzit se încadrează într-un anumit interval valoric;

$D^{(0)}$ — mulțimea intervalelor de decontare pentru care tranzitul suplimentar este sub 10% din tranzitul util;

$D^{(1)}$ — mulțimea intervalelor de decontare pentru care tranzitul suplimentar este situat între 10% și 20% din tranzitul util;

etc.

$$CPT_{\text{suplimentar}} = CPT - CPT_{\text{util}} \quad [\text{MWh}] \quad (54),$$

$$CPT_{\text{prod}} = \frac{CPT_{\text{suplim}}}{E_{\text{PROD}} + E_{\text{OTS}}} \times E_{\text{PROD}} \quad [\text{MWh}] \quad (55),$$

unde:

CPT_{prod} — CPT suplimentar cauzat de producători;

CPT_{suplim} — CPT suplimentar;

E_{PROD} — cantitatea de energie injectată în rețeaua de 110 kV de către producători;

E_{OTS} — cantitatea de energie injectată în rețeaua de 110 kV de OTS.

$$CPT_{\text{OTS}} = CPT_{\text{suplim}} - CPT_{\text{prod}} \quad [\text{MWh}] \quad (56),$$

unde

CPT_{OTS} — CPT suplimentar cauzat de OTS;

CPT_{suplim} — CPT suplimentar.

(3) Se stabilesc domeniile $D^{(0)}$ și $D^{(1)}$, care definesc convențional regimul de referință.

(4) Prin derogare de la prevederile alin. (3), OD poate modifica numărul domeniilor care definesc regimul de referință, în situația în care modificarea este impusă de condițiile specifice

zonei de licență proprii dintr-un anumit an, cu informarea OTS și ANRE însoțită de justificări.

Art. 35². — OD determină CPT suplimentar și alocarea acestuia către părțile responsabile, respectiv CPT suplimentar cauzat de producători și CPT suplimentar cauzat de OTS, prin parcurgerea următoarelor etape:

a) se calculează pentru fiecare interval de decontare tranzitul util T_u cu formula (50);

b) se calculează pentru fiecare interval de decontare tranzitul suplimentar T_s cu formula (51);

c) se calculează pentru fiecare interval de decontare indicele de tranzit cu formula (52);

d) se asociază fiecare interval de decontare unui domeniu de tranzit cu formula (53);

e) se selectează intervalele de decontare aflate în domeniile de tranzit care definesc regimul de referință și se determină o funcție de regresie liniară $CPT_{util} = funcție(T_{util})$ pentru intervalele selectate, care modelează dependența CPT de tranzitul util;

f) se calculează CPT util pentru fiecare interval de decontare aflat în afara domeniilor de tranzit care definesc regimul de referință, prin aplicarea funcției de regresie;

g) se calculează CPT suplimentar pentru fiecare interval de decontare, aflat în afara domeniilor de tranzit care definesc regimul de referință, ca diferență dintre CPT calculat prin metoda bilanțului și CPT util, cu formula (54);

h) se consideră CPT suplimentar egal cu zero pentru intervalele de decontare pentru care valorile obținute sunt negative;

i) se calculează CPT suplimentar total anual utilizând rezultatele obținute din parcurgerea etapelor prevăzute la lit. g) și h) și se alocă producătorilor și OTS, proporțional cu cantitatea de energie injectată anual în rețeaua de 110 kV, prin utilizarea formulelor (55) și (56)."

6. La articolul 37 alineatul (1), după litera c) se introduce o nouă literă, litera d), cu următorul cuprins:

„d) valoarea CPT suplimentar în rețeaua de 110 kV stabilită postcalcul prin metoda indicilor de tranzit.”

7. Articolul 38 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 38. — (1) Operatorii de rețea transmit anual la ANRE documentele prevăzute la art. 37 alin. (1) aferente unui an calendaristic, împreună cu machetele de monitorizare aferente încheierii acestuia, însoțite de un memoriu de prezentare a metodelor utilizate și a datelor obținute, precum și a rezultatelor analizelor efectuate și a măsurilor care au rezultat ca necesare pentru reducerea CPT.

(2) OD transmite OTS calculul CPT suplimentar în rețeaua de 110 kV, efectuat conform prevederilor art. 35², și rezultatele obținute, în scopul validării acestora, dacă din calcul a rezultat o valoare mai mare decât zero pentru CPT suplimentar.

(3) OTS validează rezultatele primite de la OD, transmise conform alin. (2), în termen de 30 de zile de la primirea acestora.

(4) OD transmite rezultatele calculului CPT suplimentar în rețeaua de 110 kV la ANRE conform alin. (1), după validarea rezultatelor de către OTS.

(5) OD se va adresa ANRE în cazul unor divergențe privind validarea prevăzută la alin. (4).

(6) Datele prevăzute la alin. (2) sunt însoțite de lista producătorilor care dețin centrale cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW, racordați la rețelele de distribuție, și a cantității de energie electrică produse de fiecare centrală și evacuate în rețeaua de distribuție proprie în anul anterior.”

Art. II. — 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. La articolul 44 alineatul (1), după litera b) se introduce o nouă literă, litera b¹), cu următorul cuprins:

„b¹) cantitatea de CPT aferentă tranzitelor suplimentare din rețelele de 110 kV din anii anteriori;”

2. Articolul 95 se abrogă la data de 1 ianuarie 2024.

3. După articolul 95 se introduc trei noi articole, articolele 95¹—95³, cu următorul cuprins:

„Art. 95¹. — (1) Începând cu anul 2024 (anul $t + 1$), OD transmite ANRE, până la data de 1 iulie (dată de înregistrare la ANRE) a fiecărui an t , solicitarea privind aprobarea cantității prognozate de CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV pentru anul $t + 1$, defalcat pentru cotele atribuite producătorilor și OTS.

(2) Cantitatea de CPT prognozată prevăzută la alin. (1) se determină de OD ca medie a cantităților de CPT aferente tranzitelor suplimentare din rețelele de 110 kV realizate într-o perioadă anterioară de minimum trei ani, stabilite conform reglementărilor ANRE.

(3) La stabilirea costului prognozat cu CPT aferent tranzitelor suplimentare din rețelele de 110 kV pentru anul $t + 1$ corespunzător cantității de CPT prevăzute la alin. (1), ANRE ia în considerare prețul utilizat la stabilirea costului prognozat al energiei electrice pentru acoperirea CPT reglementat al serviciului de distribuție.

(4) În absența solicitării privind aprobarea cantității prognozate de CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV până la data prevăzută la alin. (1), prognoza costurilor cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV pentru anul $t + 1$ se consideră egală cu zero.

(5) Prin derogare de la prevederile alin. (1), solicitarea privind aprobarea cantității prognozate de CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV pentru anul 2024 se transmite la ANRE până la data de 1 septembrie 2023.

Art. 95². — (1) Începând cu anul 2025 (anul t), dacă din aplicarea pentru anul $t - 1$ a Metodei indicilor de tranzit prevăzute în capitolul II secțiunea 8 din Norma tehnică energetică privind determinarea consumului propriu tehnologic în rețelele electrice de interes public — NTE 013/16/00, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 26/2016, cu modificările și completările ulterioare, rezultă pentru anul $t - 1$ o valoare mai mare decât zero pentru CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV, OD solicită ANRE aprobarea cantității realizate de CPT aferent tranzitelor suplimentare pentru anul $t - 1$, defalcat pentru cotele atribuite producătorilor și OTS.

(2) Costul corespunzător cantității prevăzute la alin. (1) se determină de ANRE luând în considerare prețul de CPT recunoscut prevăzut la art. 94, defalcat pentru cotele atribuite producătorilor și OTS.

(3) ANRE determină o corecție anuală a costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV pentru anul $t - 1$, care este egală cu diferența între costul determinat conform alin. (2) și costul prognozat stabilit conform art. 95¹, calculate separat pentru cotele atribuite producătorilor și OTS.

(4) În absența unei solicitări conform prevederilor alin. (1), costul realizat cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV pentru anul $t - 1$ se consideră egal cu zero în calculul prevăzut la alin. (3).

(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 următoarele cantități:

a) cantitatea de CPT realizată diminuată cu cantitatea de CPT aferentă tranzitelor suplimentare prevăzută la alin. (1);

b) cantitatea de CPT reglementat determinată ca diferență între cantitatea rezultată din aplicarea procentelor de CPT reglementat la cantitatea de energie electrică intrată și cantitatea de CPT aferentă tranzitelor suplimentare prevăzută la alin. (1).

(6) Datele prevăzute la alin. (1) sunt însoțite de lista producătorilor care dețin centrale cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW, racordați la rețelele de distribuție, și a cantității de energie electrică produse de fiecare centrală și evacuate în rețeaua de distribuție proprie în anul anterior.

Art. 95³. — (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 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.

(2) Costul prevăzut la alin. (1) pentru anul $t + 1$ este egal cu costul CPT prognozat stabilit conform prevederilor art. 95¹ pentru anul $t + 1$, la care se adună algebric valoarea corecției stabilite conform prevederilor art. 95² alin. (3) pentru anul $t - 1$.

(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.

(4) OD recuperează de la OTS costul cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV, aprobat de ANRE conform alin. (1)."

4. După articolul 102³ se introduce un nou articol, articolul 102⁴, cu următorul cuprins:

„Art. 102⁴. — Veniturile înregistrate din recuperarea de la OTS a contravalorii cantității de CPT aferente tranzitului suplimentar de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV aprobate de ANRE nu se iau în considerare la stabilirea corecțiilor venitului reglementat, deoarece aceste venituri corespund costurilor suplimentare neincluse în venitul reglementat, care se determină și se recuperează conform art. 95³.”

Art. III. — 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, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 654 și 654 bis din 7 august 2019, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 36, după litera d) se introduce o nouă literă, litera e), cu următorul cuprins:

„e) costuri cu CPT aferent tranzitului suplimentar de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV, aprobate de ANRE pentru fiecare operator de distribuție, pentru cotele atribuite OTS, pe care operatorii de distribuție le recuperează de la OTS.”

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

„Art. 97. — (1) Tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice are două componente, respectiv TG și TL.

(2) Tariful TG are două subcomponente, respectiv: o subcomponentă principală, TGP, și o subcomponentă privind CPT aferent tranzitelor suplimentare, TGT.”

3. La articolul 98, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Prin TGP se recuperează o parte din costul de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea CPT reglementat în RET pentru anul t , corespunzător producției exportate stabilite pe baza regimurilor de funcționare a SEN, costul mediu prognozat pentru eliminarea congestiilor prin redispecerizare, stabilit pentru anul t în conformitate cu prevederile prezentei metodologii, precum și costurile prevăzute la art. 36 lit. e) pentru anul t pentru cotele atribuite OTS.”

4. La articolul 98, după alineatul (2) se introduc șase noi alineate, alineatele (3)—(8), cu următorul cuprins:

„(3) Subcomponenta tarifară TGP se stabilește luând în considerare costurile prevăzute la alin. (2) și cantitatea prognozată de energie electrică introdusă în rețele din centralele cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW.

(4) Anual, se determină venitul VTGT prognozat pentru fiecare zonă de rețea de distribuție.

(5) VTGT prevăzut la alin. (4) pentru anul t este egal cu valoarea costurilor privind CPT aferent tranzitelor suplimentare în rețelele de distribuție de 110 kV din zona respectivă, aprobate de ANRE pentru cotele atribuite producătorilor pentru anul t , la care se adună algebric valoarea corecției de venit VTGT pentru anul $t - 2$.

(6) Corecția venitului VTGT se calculează de OTS, distinct pentru fiecare zonă de rețea de distribuție, prin diferența dintre VTGT realizat și valoarea prognozată prevăzută la alin. (5).

(7) Subcomponenta tarifară TGT se stabilește pentru fiecare zonă de rețea a operatorilor de distribuție, luând în considerare venitul prevăzut la alin. (5) pentru zona de rețea și cantitatea prognozată de energie electrică introdusă în zona de rețea de distribuție respectivă din centralele cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW.

(8) Subcomponenta tarifară TGT prevăzută la alin. (7) se plătește de producătorii care dețin centrale cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW, racordați la rețelele operatorilor de distribuție din zona de rețea de distribuție respectivă.”

5. Articolul 99 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 99. — Componenta de extragere a energiei electrice din rețea (TL) pentru anul t se calculează cu formula:

$$T(L,t) = [V(\text{reglementat},t) - TGP * Q(i,t)]/Q(E,t) \text{ (lei/MWh)} \text{ (22)},$$

unde:

$V(\text{reglementat},t)$ — venitul reglementat în anul t ;

$Q(i,t)$ — cantitatea de energie electrică introdusă în rețele, din centralele cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW, prognozată pentru anul t ;

$Q(E,t)$ — cantitatea de energie electrică extrasă din rețele, prognozată pentru anul t .”

6. La articolul 114, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins:

„(3) Prevederile alin. (1) nu se aplică veniturilor aferente subcomponentei tarifare TGT.”

Art. IV. — 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. V. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 15 august 2023.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

George-Sergiu Niculescu

București, 2 august 2023.

Nr. 82.