


## ORDIN

**pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 67/2013**

**Emitent** **AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI**

Având în vedere prevederile art. 75 alin. (1) lit. g), ale art. 76 alin. (1) și (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, președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

### Articolul I

Metodologia de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 67/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 580 din 12 septembrie 2013, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 4, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

#### Articolul 4

(1) Metodologia se aplică pentru stabilirea tarifului practicat de operator pentru activitățile desfășurate pe piețele centralizate de energie electrică și de certificate verzi, administrate de acesta.

2. La articolul 5 alineatul (1), definiția „Cheie USB - Universal Seria Bus” se elimină.

3. La articolul 5, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

(2) În prezenta metodologie se folosesc următoarele abrevieri:

ANRE - Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei

CV - certificat verde

PE - piața de echilibrare

PRE - parte responsabilă cu echilibrarea

RI - rata inflației

UT - unitate tranzacționată.

4. Articolul 8 se modifică și va avea următorul cuprins:

#### Articolul 8

Operatorul este obligat să organizeze:

**a)** evidența contabilă de gestiune, separată pentru fiecare piață centralizată;

**b)** evidența contabilă de gestiune, separată pentru activitățile nereglementate.

5. La articolul 11, alineatul (2) se abrogă.

6. La articolul 13, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

#### Articolul 13

(1) Venitul reglementat al operatorului, obținut prin aplicarea tarifului reglementat pentru serviciile prestate participanților la piețele centralizate  $V_{[OPER]}$ , se calculează cu formula:

$$V_{[OPER]} = V_{inscr} + V_{admin} + V_{tranz} + Cor^{t-2} - V_a [lei] \quad (1),$$

unde:

–  $V_{inscr} = C_{inscr} \times (1+p)$  este venitul pentru activitatea de înscriere a participanților la piețele centralizate pentru perioada tarifară  $t$ , calculat pe baza costurilor justificate  $C_{inscr}$  și a profitului corespunzător ratei reglementate a profitului brut  $p$ .

–  $V_{admin} = C_{admin} \times (1+p)$  este venitul pentru activitatea de administrare a piețelor centralizate, pentru perioada tarifară  $t$ , calculat pe baza costurilor justificate  $C_{admin}$  și a profitului corespunzător ratei reglementate a profitului brut  $p$ .

–  $V_{tranz}$  este venitul pentru activitatea de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate pentru perioada tarifară  $t$ , alcătuit din venitul pentru activitatea de tranzacționare pe

piețele centralizate în care operatorul este contraparte  $V_{\text{tranz contraparte}}$  și venitul pentru activitatea de tranzacționare pe piețele centralizate pe care operatorul pieței de energie electrică nu este contraparte  $V_{\text{tranz bilateral}}$ . Venitul pentru activitatea de tranzacționare este calculat pe baza costurilor justificate  $C_{\text{tranz contraparte}}$  și  $C_{\text{tranz bilateral}}$ , precum și a profitului corespunzător ratei reglementate a profitului brut  $p$ , astfel:

$$V_{\text{tranz}} = V_{\text{tranz contraparte}} + V_{\text{tranz bilateral}}$$

$$V_{\text{tranz contraparte}} = C_{\text{tranz contraparte}} \times (1+p)$$

$$V_{\text{tranz bilateral}} = C_{\text{tranz bilateral}} \times (1+p)$$

–  $Cor_{t-2}^t$  reprezintă corecția venitului reglementat prognozat pentru perioada tarifară  $t$ , datorată erorii de prognoză a costurilor cu activitățile operatorului pentru perioada tarifară  $t-2$  față de valorile realizate în perioada tarifară  $t-2$ .

–  $V_a$  reprezintă veniturile obținute din alte activități ce utilizează resursele recunoscute pentru desfășurarea activităților operatorului aferente perioadei tarifare  $t$  (venituri din alte prestații, alte venituri de exploatare, venituri financiare etc.).

7. La articolul 14, [alineatul \(1\)](#) se modifică și va avea următorul cuprins:

#### Articolul 14

(1) În vederea stabilirii venitului reglementat pentru perioada tarifară  $t$ , operatorul completează și transmite la ANRE, până la data de 15 octombrie a fiecărei perioade tarifare  $t-1$ , datele necesare calculului tarifului reglementat, în conformitate cu macheta din anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezenta metodologie.

8. La articolul 15, [litera d\)](#) se modifică și va avea următorul cuprins:

**d)** componenta de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate unde operatorul nu este contraparte  $T_{\text{tranz bilateral}}$  [lei/UT], aplicată fiecărui participant, pentru tranzacțiile de vânzare/ cumpărare realizate într-o lună calendaristică, după încheierea lunii respective.

9. La articolul 17, [alineatul \(5\)](#) se abrogă.

10. La articolul 18, [alineatul \(2\)](#) se modifică și va avea următorul cuprins:

(2) Componenta de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate în care operatorul este contraparte se plătește de fiecare participant, pentru unitățile tranzacționate, indiferent de prețul de tranzacționare, după fiecare tranzacție realizată pe piețele centralizate.

11. La articolul 19, [alineatul \(2\)](#) se modifică și va avea următorul cuprins:

(2) Componenta de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate în care operatorul nu este contraparte se plătește de fiecare participant, pentru unitățile tranzacționate într-o lună calendaristică, în luna următoare celei de tranzacționare, respectiv în lunile următoare celei de tranzacționare pentru tranzacțiile încheiate pe piața centralizată a contractelor bilaterale de certificate verzi.

12. [Articolul 21](#) se modifică și va avea următorul cuprins:

#### Articolul 21

Tarifal reglementat practicat de operator pentru fiecare perioadă tarifară  $t$  se propune de către operator până la data de 15 octombrie a perioadei tarifare  $t-1$  și se aprobă de către ANRE până la data de 15 decembrie a perioadei tarifare  $t_1$ , potrivit prezentei metodologii.

13. La articolul 23, [alineatul \(2\)](#) se modifică și va avea următorul cuprins:

(2) Operatorul nu poate solicita revizuirea tarifului reglementat la un interval mai mic de 6 luni de la data aprobării acestuia de către ANRE.

14. [Articolul 25](#) se modifică și va avea următorul cuprins:

#### Articolul 25

(1) Pentru producătorii de energie electrică valoarea componentei de administrare a tarifului reglementat practicat de operator se aprobă de către ANRE, pe baza propunerii operatorului, în funcție de categoria în care se încadrează puterea instalată  $P_i$  a centralelor electrice pe care le dețin, după cum urmează:

- a) pentru  $P_i > 1$  MW;
- b) pentru  $1 \text{ MW} \geq P_i > 100$  kW;
- c) pentru  $P_i \leq 100$  kW.

(2) Prin derogare de la prevederile art. 17 alin. (2), producătorii de energie electrică, care dețin centrale electrice cu puteri instalate mai mici sau egale cu 5 MW, plătesc anual contravaloarea unei singure componente de administrare, indiferent de numărul de piețe centralizate la care producătorii din această categorie sunt înregistrați.

(3) În cazul retragerii/suspendării/revocării de la piețele centralizate a producătorilor de energie electrică prevăzuți la alin. (2), contravaloarea componente de administrare nu se returnează.

(4) Producătorii de energie electrică au obligația să comunice în scris operatorului orice modificare a puterii instalate a centralelor pe care le dețin, în termen de 5 zile de la apariția modificării, operatorul fiind îndreptățit în acest caz să perceapă pentru perioada rămasă până la sfârșitul anului componenta de administrare a tarifului reglementat corespunzătoare noii puteri instalate, conform clasificării de la alin. (1).

(5) Producătorilor de energie electrică care dețin centrale electrice cu puteri instalate mai mici sau egale cu 5 MW și care sunt și titulari ai licenței de furnizare energie electrică nu li se aplică prevederile alin. (2).

(6) Producătorii de energie electrică care au obligația de achiziție de certificate verzi, cărora le sunt aplicabile exclusiv prevederile [art. 8 alin. \(1\) lit. b\) și/sau lit. c\) din Legea nr. 220/2008](#) privind stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, plătesc componenta de administrare a piețelor centralizate aferentă producătorilor cu  $P_i \leq 100$  kW.

15. [Anexa nr. 1](#) la metodologie se abrogă.

#### **Articolul II**

Operatorul pieței de energie electrică și 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.

#### **Articolul III**

Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae Havrileț

București, 19 noiembrie 2014.

Nr. 117.