

**Ordin nr. .... din ....**

**privind modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 213/2020 pentru aprobarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru**

Având în vedere prevederile art. 50 alin. (3), art. 51 alin. (1) și ale art. 52 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2195/2017 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică și dispozițiile art. 9 alin. (1) lit. 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,

În temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. c) 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 următorul ordin:**

**Art. I** - Regulamentul de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 213/2020, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

**1. Articolul 115 se modifică și va avea următorul cuprins:**

“Art. 115 - Dezechilibrul sistemului pe fiecare ID se determină de către ODPE astfel:

- a) cantitatea agregată corespunzătoare reducerii de putere care a fost efectiv livrată în acest ID, atât pe PE, cât și în afara PE cu compensație, la care se adaugă volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței, dacă are sensul de reducere de putere și volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a compensării dezechilibrului stabilit pe platforma europeană dedicată, dacă are sensul de reducere de putere;
- b) minus cantitatea agregată corespunzătoare creșterii de putere care a fost efectiv livrată în acest ID, atât pe PE, cât și în afara PE cu compensație, la care se adaugă volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței, dacă are sensul de creștere de putere și volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a compensării dezechilibrului stabilit pe platforma europeană dedicată, dacă are sensul de creștere de putere;
- c) minus cantitatea agregată efectiv livrată de capacitățile de producere/instalațiile de stocare a energiei electrice aflate în perioada de probe;

d) plus schimburile OTS - OTS rezultate din contractele bilaterale cu părțile externe interconectate în caz de avarie, respectiv schimburile planificate de energie ca urmare a perioadei de variație a soldului conform art. 50 alin. (3) lit. b) din Regulamentul EB și art. 136 din Regulamentul SO; pentru export valoarea schimburilor se consideră pozitivă, iar pentru import valoarea schimburilor se consideră negativă;

e) minus volumul schimburilor neintenționate ale SEN cu sistemele electroenergetice vecine din zona sincronă Europa Continentală.“

**2. La articolul 116, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:**

“(3) Volumul final al schimburilor neintenționate ale SEN cu sistemele electroenergetice vecine din zona sincronă Europa Continentală este determinat, pentru fiecare ID al zilei de livrare, de către platforma europeană dedicată acestui tip de schimburi - FSKAR, cu următoarea formulă:

$$SN_i = S_{plan,i} - S_{real,i}$$

unde:

–  $S_{plan,i}$  reprezintă soldul planificat și este egal cu suma algebrică dintre:

- (i) volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a graficelor de schimb ale PRE;
- (ii) volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a compensării dezechilibrului stabilit pe platforma europeană dedicată;
- (iii) volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței;
- (iv) volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a perioadei de variație a soldului conform art. 50 alin. (3) lit. b) din Regulamentul EB și art. 136 din Regulamentul SO;
- (v) volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a acordurilor bilaterale sau multilaterale care nu sunt acoperite de punctele anterioare.

–  $S_{real,i}$  reprezintă soldul stabilit conform convențiilor bilaterale de decontare dintre OTS român cu OTS vecini, în fiecare ID al zilei de livrare.

**3. La articolul 116, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(4) OTS transmite ODPE, în termen de 10 zile lucrătoare de la sfârșitul lunii de livrare, datele preliminare privind volumul de energie aferent schimburilor neintenționate și costul/venitul aferent acestora, rezultate în fiecare ID al lunii de livrare, în moneda națională a României la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României, valabil pentru ziua de transmitere (valori exprimate în lei cu două zecimale).”

**4. La articolul 116, după alineatul (4) se introduc două noi alineate (4<sup>1</sup>) și (4<sup>2</sup>), cu următorul cuprins:**

„(4<sup>1</sup>) OTS transmite ODPE, imediat ce primește factura aferentă unei luni de livrare de la entitatea europeană responsabilă de calculele de decontare, datele finale privind volumul de energie aferent schimburilor neintenționate și costul/venitul aferent acestora, rezultate în fiecare ID al lunii de livrare, în

moneda națională a României la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României, valabil pentru ziua de facturare (valori exprimate în lei cu două zecimale).”

„(4<sup>2</sup>) OTS transmite ODPE datele privind volumul de energie aferent schimburilor planificate de la art. 116 alin. (3) lit. ii), iii) și iv) și costurile/veniturile aferente schimburilor planificate, pentru fiecare ID al lunii de livrare, imediat după ce primește factura aferentă unei luni de livrare de la entitatea europeană responsabilă de calculele de decontare, dar nu mai târziu de 10 zile lucrătoare de la sfârșitul lunii de livrare, în moneda națională a României la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României, valabil pentru ziua de facturare (valori exprimate în lei cu două zecimale).”

**5. Articolul 121, după litera (d) se introduce o nouă literă, (e), cu următorul cuprins:**

„(e) schimburilor planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței,”

**6. Articolul 128 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 128 - ODPE determină costurile pentru echilibrarea SEN, separat pentru fiecare ID<sub>i</sub> din luna de livrare, după cum urmează:

$$C_{EchSist,i} = \sum (q_{i,j}^{Cres} * p_{i,j}^{Cres}) + C_{MCD,i}^{imp} + C_{SN,i} + C_{SPF,i} + C_{probe,i} - SC_{Con,i}$$

unde:

- $C_{EchSist,i}$  reprezintă costurile pentru echilibrarea SEN în ID<sub>i</sub>, utilizate sub această denumire și în cazurile în care au valoare negativă;
- $q_{i,j}^{Cres}$  reprezintă cantitatea de energie de echilibrare corespunzătoare tranzacției angajate  $j$  pentru furnizarea creșterii de putere în ID<sub>i</sub>, pentru echilibrarea SEN;  $q_{i,j}^{Cres}$  va fi considerată ca valoare pozitivă exprimată în MWh, cu 3 zecimale;
- $p_{i,j}^{Cres}$  reprezintă prețul aferent tranzacției angajate  $j$  pentru furnizarea creșterii de putere în ID<sub>i</sub>;
- $C_{MCD,i}^{imp}$  reprezintă costurile rezultate conform regulilor procesului de compensare a dezechilibrelor, în ID<sub>i</sub>, transmise de TEL (valori exprimate în lei cu două zecimale);
- $C_{SN,i}$  reprezintă costurile cu schimburile neintenționate, în ID<sub>i</sub>, transmise de TEL transmise de TEL (valori exprimate în lei cu două zecimale);
- $C_{SPF,i}$  reprezintă costurile pentru schimburile planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței în ID<sub>i</sub> transmise de TEL (valori exprimate în lei cu două zecimale);
- $C_{probe,i}$  reprezintă suma costurilor înregistrate în timpul perioadei de probe a capacităților de producere/installațiilor de stocare a energiei electrice prevăzute la art. 86<sup>1</sup>, pentru fiecare ID<sub>i</sub>.”

**7. Articolul 129 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 129 - ODPE determină veniturile rezultate din echilibrarea SEN, separat pentru fiecare ID<sub>i</sub> din luna de livrare, după cum urmează:

$$V_{EchSist,i} = \sum(q_{i,x}^{Red} * p_{i,x}^{Red}) + V_{MCD,i}^{exp} + V_{SN,i} + V_{SPF,i} - DV_{Con,i}$$

unde:

- $V_{EchSist,i}$  reprezintă veniturile rezultate din echilibrarea SEN în  $ID_i$ , utilizate sub această denumire și în cazurile în care au valoare negativă;
- $q_{i,x}^{Red}$  reprezintă cantitatea de energie de echilibrare corespunzătoare tranzacției angajate  $x$  pentru furnizarea reducerii de putere în  $ID_i$ , pentru echilibrarea SEN;
- $p_{i,x}^{Red}$  reprezintă prețul aferent tranzacției angajate  $x$  pentru furnizarea reducerii de putere în  $ID_i$ ;
- $V_{MCD,i}^{exp}$  reprezintă veniturile rezultate conform regulilor procesului de compensare a dezechilibrelor, în  $ID_i$ , transmise de TEL (valori exprimate în lei cu două zecimale);
- $V_{SN,i}$  reprezintă veniturile cu schimburile neintenționate, în  $ID_i$ , transmise de TEL (valori exprimate în lei cu două zecimale);
- $V_{SPF,i}$  reprezintă veniturile rezultate din schimburile planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței în  $ID_i$  (valori exprimate în lei cu două zecimale)."

#### 8. Articolul 130 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 130 - După determinarea costurilor și a veniturilor rezultate din echilibrarea SEN, ODPE determină costurile efective pentru echilibrarea SEN, separat pentru fiecare  $ID_i$  din luna de livrare, după cum urmează:

$$CE_{EchSist,i} = \sum(q_{i,j}^{Cres} * p_{i,j}^{Cres}) - \sum(q_{i,x}^{Red} * p_{i,x}^{Red}) + C_{MCD,i}^{imp} - V_{MCD,i}^{exp} + C_{SN,i} - V_{SN,i} + C_{probe,i} + C_{SPF,i} - V_{SPF,i} - C_{Con,i}$$

unde:

- $CE_{EchSist,i}$  reprezintă costurile efective pentru echilibrarea SEN în  $ID_i$ ;
- $C_{Con,i}$  reprezintă costurile pentru managementul restricțiilor de rețea pentru  $ID_i$ , determinate conform art. 127.”

#### 9. La articolul 141, alineatul (4), litera d) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(d) Dacă  $(OP_{PRE} - DI_{PRE}) < CE_{EchSist,i}$  atunci se calculează componenta de neutralitate financiară a TEL cu formula:

$$C3_{neutr,i}^{fin} = \frac{(OP_{PRE,i} - DI_{PRE,i}) + P_i - CE_{EchSist,i}}{\sum DezPRE_{poz,i} + |\sum DezPRE_{neg,i}|}$$

unde:

- $OP_{PRE}$  reprezintă obligațiile de plată ale PRE;
- $DI_{PRE}$  reprezintă drepturile de încasare ale PRE;
- $P_i$  - reprezintă suma penalităților, determinate pe baza prețurilor de deficit inițiale și de excedent inițiale pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare a tuturor PPE care au realizat o cantitate de energie de echilibrare efectiv livrată mai mică decât cantitatea care trebuia să fie livrată în  $ID_i$ ;

- $CE_{EchSist,i}$  reprezintă costurile efective pentru echilibrarea SEN în  $ID_i$ , calculate conform prevederilor Art. 130;
- $\sum DezPRE_{poz,i}$  reprezintă suma dezechilibrelor pozitive ale tuturor PRE;
- $\sum DezPRE_{neg,i}$  reprezintă suma dezechilibrelor negative ale tuturor PRE.

Dacă  $C3_{neutr,i}^{fin} < 0$  prețurile finale de deficit și excedent se calculează cu formulele:

$$P_{fin,i}^{def} = P_{med,i}^{Cres} + |C3_{neutr,i}^{fin}|$$

$$P_{fin,i}^{exc} = P_{med,i}^{Red} - |C3_{neutr,i}^{fin}|$$

Dacă  $C3_{neutr,i}^{fin} > 0$  prețurile finale de deficit și excedent se calculează cu formulele:

$$P_{fin,i}^{def} = P_{med,i}^{Cres} - C3_{neutr,i}^{fin}$$

$$P_{fin,i}^{exc} = P_{med,i}^{Red} + C3_{neutr,i}^{fin} ”$$

#### **10. La articolul 168, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(1) Odată cu efectuarea calculelor prevăzute la art. 167, ODPE verifică corectitudinea decontării prin verificarea închiderii bilanțului energiei electrice corespunzătoare tranzacțiilor definitive pe PE, cu cantitățile de energie electrică livrată de capacitățile de producere/installațiile de stocare aflate în perioada de probe, cu dezechilibrele PRE și cu volumul schimburilor neintenționate. În situația în care ODPE constată o neînchidere a bilanțului mai mare decât o valoare limită, publică pe pagina proprie de internet existența acesteia și solicită tuturor părților implicate verificarea datelor astfel încât eroarea să fie eliminată în cadrul procesului de decontare ce utilizează valorile măsurate. Valoarea limită va fi stabilită printr-o procedură elaborată de ODPE și supusă consultării publice.”

**Art. III** – Operatorii economici din sectorul energiei electrice, Compania Națională de Transport al Energiei Electrice ”Transelectrica” S.A. și Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale “OPCOM” S.A. duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

**Art. IV** – Direcțiile de specialitate 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, intră în vigoare la data publicării și se aplică de la 1 septembrie 2021.

**Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei**

**Dumitru CHIRIȚĂ**