

ORDIN

pentru modificarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind piața de energie electrică

Având în vedere prevederile art. 6 alin. (3) din Regulamentul (UE) 2017/2.195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică și ale art. 4 alin. (7) din Regulamentul (UE) 2017/2.196 al Comisiei din 24 noiembrie 2017 de stabilire a unui cod de rețea privind starea de urgență și restaurarea sistemului electroenergetic,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale 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,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin.

Art. 1. — Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1196 din 17 decembrie 2021, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:

1. La articolul 7, alineatul (1) și partea introductivă a alineatului (2) vor avea următorul cuprins:

„Art. 7. — (1) Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, intră în vigoare la data publicării și se aplică de la 1 iunie 2024, cu excepția art. 3 și 4, care se aplică de la data intrării în vigoare.

(2) La data de 1 iunie 2024 se abrogă:”.

2. Anexa nr. 1 se modifică după cum urmează:

a) Articolul 64 va avea următorul cuprins:

„Art. 64. — Selectarea ofertelor de energie de echilibrare pentru orice tip de produs standard se face în ordine de preț, folosind ordinele de merit pentru fiecare produs și pentru fiecare sens, astfel:

a) pentru ordinea de merit la creștere se ordonează ofertele în sens crescător al prețului, iar selectarea se face începând cu oferta cu cel mai mic preț, până se acoperă volumul de energie de echilibrare solicitat de OTS care utilizează platformele europene de echilibrare sau platforma PE pentru perioada în care OTS nu este conectat la platformele europene;

b) pentru ordinea de merit la scădere se ordonează ofertele în sens descrescător al prețului, iar selectarea se face începând cu oferta cu cel mai mare preț, până se acoperă volumul de energie de echilibrare solicitat de OTS care utilizează platformele europene de echilibrare sau platforma PE pentru perioada în care OTS nu este conectat la platformele europene.”

b) Articolul 65 va avea următorul cuprins:

„Art. 65. — Selectarea ofertelor de energie de echilibrare a produselor standard RRFm și RRFa se realizează din ordinele de merit comune la nivel european sau ordinea de merit de pe platforma PE pentru perioada în care OTS nu este conectat la platformele europene, pe fiecare tip de produs. Funcția de optimizare a fiecărei platforme europene pentru tranzacționarea produselor standard de energie de echilibrare realizează selecțiile în funcție de prețuri și de capacitatea disponibilă pe liniile de interconexiune.”

c) Articolul 70 va avea următorul cuprins:

„Art. 70. — În cazul utilizării platformei PE sau în situația în care platforma europeană dedicată produsului mFRR nu funcționează pe o perioadă limitată, în intervalul ID-25 de minute și cel târziu ID-12 minute, OTS stabilește necesarul de RRFm, face selecția ofertelor pe platforma PE a OTS și transmite dispozițiile de dispecer între ID-15 minute și ID-7,5 minute în cazul activării programate și în orice moment al zilei de livrare D în cazul activării directe.”

d) Articolul 71 va avea următorul cuprins:

„Art. 71. — În situația unor congestii interne, care pot apărea doar în apropierea ID și care impun selectarea anumitor UFR/GFR pentru creștere sau reducere de putere, OTS selectează ofertele marcate ca indisponibile pentru platformele europene sau platforma PE pentru perioada în care OTS nu este conectat la platformele europene, a acestor UFR/GFR, conform prevederilor art. 52 și 53.”

e) Articolul 77 va avea următorul cuprins:

„Art. 77. — Sunt acceptate contestații la conținutul confirmărilor de tranzacție angajată numai în cazul unor erori transmise din platformele europene, din platforma informatică a PE și/sau erori rezultate din acțiunile OTS.”

f) Articolul 237 va avea următorul cuprins:

„Art. 237. — Funcționarea în reglaj de stabilizare a frecvenței este detectată prin semnalul binar (on/off) transmis în sistemul EMS — SCADA și ia în calcul perioada de timp aferentă ID în care furnizorul de RSF a furnizat RSF. Energia de echilibrare realizată de furnizorul de RSF se determină cu formula:

a) în cazul în care $I = 1$ și $f_m > 50$ energia determinată reprezintă energia furnizată la reducere în procesul de stabilizare a frecvenței:

$$ERSF = [(f_m - f_0) / s * f_0] * P_{max} * T_{impFuncționare},$$

b) în cazul în care $I = 1$ și $f_m < 50$ energia determinată reprezintă energia furnizată la creștere în procesul de stabilizare a frecvenței:

$$ERSF = [(f_0 - f_m) / s * f_0] * P_{max} * T_{impFuncționare},$$

unde:

I reprezintă valoarea semnalului;

$I = 1$ unitate generatoare cu funcționare în reglaj de stabilizare a frecvenței;

$I = 0$ unitatea generatoare nu funcționează în reglaj de stabilizare a frecvenței;

f_m — frecvența măsurată la nivelul regulatorului central
frecvență — putere și calculată ca valoare medie pentru
fiecare ID;

f_0 — frecvența nominală (și anume valoarea de 50 Hz);

s — factorul de dependență frecvență — putere al
furnizorului de RSF;

P_{max} — puterea maximă a unității generatoare cu
funcționare în reglaj de stabilizare a frecvenței;

$TimpFuncționare$ — perioada de timp aferentă ID în care
furnizorul de RSF a furnizat RSF; $TimpFuncționare \leq durată ID$;

În situația în care furnizorul de RSF participă la RSF cu o
singură unitate generatoare, statistul este fie statistul grupului

generator sincron, fie panta dependenței frecvență — putere
a centralei formate din module generatoare. În situația în care
UFR/GFR este formată dintr-o agregare de unități generatoare,
energia de echilibrare furnizată de furnizorul de RSF este fie
suma energiilor fiecărei unități generatoare componente
agregării și care a participat la stabilizarea frecvenței, fie
statismul setat la nivelul agregării, dacă furnizorul de RSF a fost
calificat în acest mod.”

g) La articolul 245, litera d) va avea următorul cuprins:

„d) modificarea configurației platformei PE existente, conform
cerințelor din prezentul regulament în termen de 2 ani și 2 luni
de la publicarea acestuia în Monitorul Oficial al României,
Partea I.”

3. Anexa nr. 2 se modifică după cum urmează:

a) La articolul 187, alineatul (2) va avea următorul cuprins:

„(2) Pentru fiecare ID $_i$ în care $|DezSEN_i| < 0,1\% * C_{SEN_i}$, sau $4 * |DezSEN_i| < \sum |q_{i,j}^{cres}| + \sum |q_{i,x}^{red}| + |k\Delta f_i| + |SN_i|$,

unde:

— C_{SEN_i} reprezintă consumul estimat la nivel SEN determinat
de OTS pe baza măsurătorilor din EMS-SCADA;

— $DezSEN_i$ reprezintă dezechilibrul SEN estimat conform
prevederilor art. 172 pentru fiecare ID $_i$;

— $k\Delta f_i$ reprezintă volumul estimat al schimburilor planificate
de energie pentru stabilizarea frecvenței în aria sincronă Europa
Continentală;

— SN_i reprezintă volumul estimat al schimburilor
neintenționate determinat pe baza măsurătorilor din EMS-
SCADA.

OTS determină operativ prețul estimat de deficit, $P_{estim,i}^{def}$ și
prețul estimat de excedent, $P_{estim,i}^{exc}$, cu formulele următoare:

$$\begin{aligned} P_{estim,i}^{def} &= P_{med,i}^{Cres} \\ P_{estim,i}^{exc} &= P_{med,i}^{Red} \end{aligned}$$

unde:

— $P_{med,i}^{Cres}$ reprezintă media ponderată a prețurilor marginale
pentru fiecare tip de energie de echilibrare activată pentru
creștere de putere în ID $_i$;

— $P_{med,i}^{Red}$ reprezintă media ponderată a prețurilor marginale
pentru fiecare tip de energie de echilibrare activată pentru
reducere de putere în ID $_i$.”

b) La articolul 195, alineatele (1) și (5) vor avea următorul
cuprins:

„Art. 195. — (1) În fiecare ID $_i$ al lunii de livrare, în care se
verifică următoarele condiții, ODDPRE stabilește un preț final
unic de dezechilibru:

- $|DezSEN_i| \geq 0,1\% * C_{SEN_i}$ și:
- $\sum q_{i,j}^{cres} + \sum |q_{i,x}^{red}| + |k\Delta f_i| + |SN_i| \leq 4 * |DezSEN_i|$ și:
- $|\sum DezPRE_i| \geq 0,5\% * C_{SEN_i}$,

unde:

— C_{SEN_i} reprezintă consumul total al SEN, stabilit de
ODDPRE pe baza valorilor măsurate;

— $|DezSEN_i|$ reprezintă dezechilibrul SEN calculat conform
prevederilor art. 168;

— $q_{i,j}^{cres}$ și $q_{i,x}^{red}$ reprezintă cantitatea energiei activate pentru
echilibrarea SEN, corespunzătoare tranzacției angajate j/x
pentru furnizarea creșterii/reducerii de putere în ID $_i$;

— $k\Delta f_i$ reprezintă volumul schimburilor planificate de energie
pentru stabilizarea frecvenței în aria sincronă Europa
Continentală;

— SN_i reprezintă volumul schimburilor neintenționate
determinat conform art. 176;

— $|\sum DezPRE_i|$ reprezintă suma algebrică a dezechilibrelor
PRE în ID $_i$; se consideră dezechilibrul PRE pozitiv cu semnul
plus și dezechilibrul PRE negativ cu semnul minus.

(5) În fiecare ID $_i$ al lunii de livrare, în care nu se verifică
condițiile de la alin. (1), ODDPRE aplică metoda celor două
prețuri de dezechilibru, respectiv calculează prețul final de
deficit, $P_{fin,i}^{def}$, și prețul final de excedent, $P_{fin,i}^{exc}$, după cum urmează:

a) Se determină prețurile de deficit și de excedent inițiale
în ID $_i$ cu următoarele formule:

$$\begin{aligned} P_{in,i}^{def} &= P_{med,i}^{Cres} \\ P_{in,i}^{exc} &= P_{med,i}^{Red} \end{aligned}$$

unde:

— $P_{med,i}^{Cres}$ reprezintă media ponderată a prețurilor marginale
pentru fiecare tip de energie de echilibrare activată pentru
creștere de putere în ID $_i$;

— $P_{med,i}^{Red}$ reprezintă media ponderată a prețurilor marginale
pentru fiecare tip de energie de echilibrare activată pentru
reducere de putere în ID $_i$.

b) Pentru fiecare ID se calculează drepturile de încasare
inițiale ale PRE, ($DI_{PRE,i}$) și obligațiile de plată inițiale ale
acestora, ($OP_{PRE,i}$) prin înmulțirea dezechilibrelor negative ale
PRE cu prețul de deficit inițial și a dezechilibrelor pozitive cu
prețul de excedent inițial.

c) Dacă ($OP_{PRE,i} - DI_{PRE,i}$) > $CE_{EchSist,i}$ atunci:

(i) Dacă într-un ID SEN se află în deficit, se calculează
componenta de neutralitate financiară a OTS cu următoarea
formulă:

$$C_{1,neutr,i}^{fin} = \frac{(OP_{PRE,i} - DI_{PRE,i}) - CE_{EchSist,i}}{\sum DezPRE_{poz,i}}$$

unde:

— OP_{PRE} reprezintă obligațiile de plată ale PRE;

— DI_{PRE} reprezintă drepturile de încasare ale PRE;

— $CE_{EchSist,i}$ reprezintă costurile efective pentru echilibrarea SEN în ID_i, calculate conform prevederilor art. 184;

— $\sum DezPRE_{poz,i}$ reprezintă suma dezechilibrelor pozitive ale tuturor PRE.

Prețurile finale de deficit și excedent se calculează cu următoarele formule:

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

$$P_{fin,i}^{exc} = P_{med,i}^{Red} + C1_{neutr,i}^{fin}$$

(ii) Dacă într-un ID SEN se află în excedent, se calculează componenta de neutralitate financiară a OTS cu următoarea formulă:

$$C2_{neutr,i}^{fin} = \frac{(OP_{PRE,i} - DI_{PRE,i}) - CE_{EchSist,i}}{\sum DezPRE_{neg,i}},$$

unde:

— OP_{PRE} reprezintă obligațiile de plată ale PRE;

— DI_{PRE} reprezintă drepturile de încasare ale PRE;

— $CE_{EchSist,i}$ reprezintă costurile efective pentru echilibrarea SEN în ID_i, calculate conform prevederilor art. 184;

— $\sum DezPRE_{neg,i}$ reprezintă suma dezechilibrelor negative ale tuturor PRE.

Prețurile finale de deficit și excedent se calculează cu următoarele formule:

$$P_{fin,i}^{def} = P_{med,i}^{Cres} - |C2_{neutr,i}^{fin}|$$

$$P_{fin,i}^{exc} = P_{med,i}^{Red}$$

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

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

unde:

— OP_{PRE} reprezintă obligațiile de plată ale PRE;

— DI_{PRE} reprezintă drepturile de încasare ale PRE;

— $CE_{EchSist,i}$ reprezintă costurile efective pentru echilibrarea SEN în ID_i, calculate conform prevederilor art. 184;

— $\sum DezPRE_{poz,i}$ reprezintă suma dezechilibrelor pozitive ale tuturor PRE;

— $\sum DezPRE_{neg,i}$ reprezintă suma dezechilibrelor negative ale tuturor PRE.

Prețurile finale de deficit și excedent se calculează cu următoarele formule:

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

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

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

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

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

Art. II. — Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 128/2021 pentru aprobarea regulilor de suspendare și restabilire a activităților de piață și a regulilor de decontare aplicabile, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1187 din 15 decembrie 2021, cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:

1. Articolul 5 va avea următorul cuprins:

„Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și pe pagina de internet a Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice «Transelectrica» — S.A. și se aplică de la data de 1 iunie 2024.”

2. Articolul 6 va avea următorul cuprins:

„Art. 6. — La data de 1 iunie 2024 se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 23/2016 pentru aprobarea Regulamentului privind suspendarea funcționării pieței angro de energie electrică și regulile comerciale aplicabile, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 377 din 17 mai 2016, cu modificările ulterioare.”

Art. III. — Operatorii economici din sectorul energiei electrice, operatorii piețelor de energie electrică și Compania Națională de Transport al Energiei Electrice «Transelectrica» — 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, și intră în vigoare la data de 31 martie 2024.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

George-Sergiu Niculescu

București, 27 martie 2024.

Nr. 8.