



Republica Moldova

Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică  
ANRE

str. Alexandr Pușkin 52/A, MD 2005 Chișinău, Tel: 022 823 955, [anre@anre.md](mailto:anre@anre.md), <http://www.anre.md>

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE  
HOTĂRÂRE nr. 338  
din 26 mai 2026  
mun. Chișinău

cu privire la modificarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile pentru echilibrare aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 853/2025

În temeiul prevederilor art.13 alin.(7), art. 39 alin. (9) și (13) din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2025, nr. 437-440, art. 598) și a notei de fundamentare elaborată de Departamentul energie electrică și regenerabilă, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică

**HOTĂRĂȘTE:**

1. Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile pentru echilibrare aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 853/2025 (*Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2026, nr. 169-141, art. 223*), se modifică, după cum urmează:

1) La punctul 2:  
explicația abrevierii „FSKAR” va avea următorul cuprins:  
„FSKAR – platforma europeană dedicată pentru decontarea volumului schimburilor neintenționate de energie pentru stabilizarea frecvenței în aria sincronă Europa Continentală, erorii reglajului din zonă și perioadei corespunzătoare rampelor;”;

se completează cu abrevieri cu următorul cuprins:  
„a<sup>1</sup>) RRFa – rezerve pentru restabilirea frecvenței activate automat;  
b<sup>1</sup>) RRFm – rezerve pentru restabilirea frecvenței activate manual;  
c<sup>1</sup>) RI – rezerve de înlocuire.”;

2) Punctul 3 se completează cu litera „g” cu următorul cuprins:  
„g) Hotărârea ANRE nr. 644 din 04.11.2025 cu privire la aprobarea Liniilor directoare privind operarea sistemului de transport.”;

3) La punctul 4 se completează cu noțiunea „Furnizor principal” cu următorul cuprins:  
„w) Furnizor principal - furnizorul, care și-a asumat responsabilitatea echilibrării pentru un loc de consum deservit de mai mulți furnizori.”;

- 4) La punctul 9 lit. a) după textul „CPT determinat” se completează cu cuvintele „pentru rețeaua și instalațiile electrice”;
- 5) Punctul 17 se expune în redacția următoare:
- „17. În cazul consumatorului deservit simultan de mai mulți furnizori la un loc de consum, doar furnizorul principal își asumă responsabilitatea echilibrării respectivului loc de consum.”;
- 6) La punctul 42:
- alin.(2), cuvintele „prevăzut în” se exclud;
- alin.(3), textul „alin.(2) se substituie cu textul „alin.(1), iar cuvântul „utilizarea” se substituie cu cuvântul „executarea”;
- 7) La punctul 113, după cuvintele „să transmită” se completează cu textul „NF privind”;
- 8) La punctul 114, lit. c) va avea următorul cuprins:
- „c) în cazul identificării și corectării unor erori ale sistemului informatic al pieței de echilibrare. În acest caz modificările se vor înregistra într-un registru dedicat sau în cadrul sistemului informatic al pieței de echilibrare cu asigurarea trasabilității modificărilor realizate, care poate fi prezentată la solicitarea ANRE.”;
- 9) La punctul 148, textul „/grup de echilibrare” se exclude;
- 10) La punctul 155, cuvintele „și pierderile de energie electrică” se exclud;
- 11) La punctul 173, subpct.1) cuvintele „de distribuție” se exclud;
- 12) La punctul 211, se expune în redacția următoare:
- „211. OST determină dezechilibrul SEN și publică cel târziu la 30 de minute după încheierea intervalului de decontare  $ID_i$ , valoarea și semnul dezechilibrului estimat al SEN. Obligația de publicare poate fi îndeplinită prin indicarea explicită pe pagina web oficială a OST, a unei legături la o pagină web unde aceste informații sunt publicate.”
- 13) Punctul 223, va avea următorul cuprins:
- „223. Pentru fiecare interval de decontare  $ID_i$  din luna de livrare OST determină componenta de deficiență (scarcity) cu următoarea formulă:

$$Cs_i = \begin{cases} PIP_i \cdot \frac{(|DezSEN_i| - 0.8 \cdot FRRDim^C)}{FRRDim^C}, & DezSEN_i < -0.8 \cdot FRRDim^C \\ -PIP_i \cdot \frac{(DezSEN_i - 0.8 \cdot FRRDim^R)}{FRRDim^R}, & DezSEN_i > 0.8 \cdot FRRDim^R \\ 0, & DezSEN_i \geq -0.8 \cdot FRRDim^C \text{ si } DezSEN_i \leq 0.8 \cdot FRRDim^R \end{cases}$$

unde:

- $PIP_i$  reprezintă prețul de închidere a pieței pe ziua următoare pentru intervalul de decontare  $ID_i$  din ziua de livrare;
  - $FRRDim^C$  reprezintă valoare de dimensionare a rezervei de restabilire a frecvenței pe direcția creșterii de putere și se exprimă ca valoare pozitivă;
  - $FRRDim^R$  reprezintă valoare de dimensionare a rezervei de restabilire a frecvenței pe direcția reducerii de putere și se exprimă ca valoare pozitivă;
  - $DezSEN_i$  reprezintă dezechilibrul sistemului în interval de decontare  $ID_i$ .
2. Punctul 4 din Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 853/2025 va avea următorul cuprins:  
„4. Prezenta Hotărâre intră în vigoare la 1 iulie 2026.”.
  3. Prezenta Hotărâre se publică în Monitorul Oficial al Republicii Moldova, pe pagina web oficială a Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică și pe pagina web oficială a Î.S. „Moldelectrica”.
  4. Prezenta Hotărâre intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

Alexei TARAN  
Director general

Constantin BOROSAN  
Director

Eugen CARPOV  
Director

Daniel MITITELU  
Director

Alexandru URSU  
Director