



Republica Moldova

**Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică
ANRE**

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

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE
HOTĂRÂRE nr. 384
din 25 iunie 2026
mun. Chișinău

**cu privire la stabilirea mecanismului de normalizare a prețurilor pe piața de echilibrare și
pentru decontarea dezechilibrelor**

În temeiul art. 10 alin. (2) lit. p) din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2025, nr. 437-440, art. 598), pct. 273 – 275 din Regulile pieței energiei electrice aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 283/2020, pct. 226 din Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile pentru echilibrare aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 853/2025, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,

CONSTATĂ:

În conformitate cu art. 39 alineat (1) și (2) din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică la îndeplinirea funcțiilor și a obligațiilor care îi revin în conformitate cu legea menționată, operatorul sistemului de transport (*în continuare – OST*) trebuie să respecte regulile și procedurile stabilite în codurile rețelelor electrice și în liniile directoare, aprobate de Agenție în conformitate cu cerințele stabilite în cadrul Comunității Energetice. Codurile rețelelor electrice și liniile directoare se elaborează de către operatorul sistemului de transport în conformitate cu codurile rețelelor electrice și liniile directoare corespunzătoare adaptate și adoptate în cadrul Comunității Energetice.

Subsecvent, în corespundere cu alineatul (9) din același articol pentru implementarea codurilor rețelelor electrice și a liniilor directoare, operatorul sistemului de transport elaborează și prezintă spre aprobare Agenției propuneri de Termeni, Condiții și/sau Metodologii (*în continuare – TCM-uri*). Operatorul sistemului de transport elaborează și înaintează propuneri de TCM inclusiv în cazul modificării acestora, cu respectarea cerințelor și a termenelor stabilite în respectivele coduri ale rețelelor electrice și linii directoare, inclusiv cu respectarea cerințelor stabilite în cadrul normativ al Comunității Energetice.

Codurile de rețea și liniile directoare care fac parte din pachetul de integrare al energiei electrice (*eng. „Electricity integration Package”*) au fost transpuse în cadrul normativ național al Republicii Moldova prin Hotărârile Consiliului de administrație al ANRE nr. 641 – 645 din 4 noiembrie 2025, fiind astfel aprobate:

1. Liniile directoare privind alocarea capacității și gestionarea congestiilor (HCA al ANRE nr. 641/2025);
2. Liniile directoare privind echilibrarea sistemului electroenergetic (HCA al ANRE nr. 642/2025);

3. Liniile directoare privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung (HCA al ANRE nr. 643/2025);
4. Liniile directoare privind operarea sistemului de transport (HCA al ANRE nr. 644/2025);
5. Codul rețelelor electrice privind starea de urgență și restaurarea sistemului electroenergetic (HCA al ANRE nr. 645/2025).

Astfel, în conformitate cu obligațiile prevăzute în cadrul Liniilor directoare privind echilibrarea sistemului electroenergetic aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 642 din 4 noiembrie 2025, OST a elaborat și expus consultărilor publice la data de 24.11.2025 următoarele TCM-uri:

1. Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare;
2. Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile pentru echilibrare.

care au fost ulterior aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 853/2025.

Acestea au drept scop implementarea cadrului de funcționare a pieței de echilibrare a energiei electrice din Republica Moldova, în conformitate cu principiile europene aplicabile piețelor de echilibrare.

Mai exact, Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare (*în continuare – Regulament FSE*) stabilește:

- condițiile de participare a furnizorilor de servicii de echilibrare pe piața de echilibrare;
- cerințele tehnice și comerciale aplicabile resurselor de echilibrare;
- modul de ofertare, activare și decontare a energiei de echilibrare;
- drepturile și obligațiile furnizorilor de servicii de echilibrare și ale operatorului sistemului de transport.

Scopul principal al regulamentului este asigurarea disponibilității resurselor necesare pentru menținerea echilibrului sistemului electroenergetic în timp real.

La rândul său Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile pentru echilibrare (*în continuare – Regulament PRE*) stabilește:

- regulile privind asumarea responsabilității pentru dezechilibre;
- modul de determinare și decontare a dezechilibrelor;
- cerințele privind constituirea și administrarea grupurilor de echilibrare;
- relațiile contractuale dintre PRE și operatorul sistemului de transport.

Scopul principal al regulamentului este crearea unui mecanism prin care participanții la piață să fie responsabili financiar pentru dezechilibrele pe care le generează, stimulând astfel prognozarea corectă și menținerea echilibrului sistemului electroenergetic.

În ansamblu, cele două regulamente urmăresc: dezvoltarea unei piețe de echilibrare funcționale și transparente, integrarea principiilor europene de echilibrare în piața Republicii Moldova, creșterea siguranței funcționării sistemului electroenergetic, stimularea concurenței și participării resurselor flexibile la piața energiei electrice.

De menționat că piața energiei electrice de echilibrare reprezintă un segment esențial al pieței energiei electrice, destinat menținerii în timp real a echilibrului dintre producerea și consumul

energiei electrice în sistemul electroenergetic, aceasta fiind un instrument indispensabil operatorului sistemului de transport în realizarea funcțiilor și atribuțiilor sale în conformitate cu cadrul normativ în vigoare.

Totodată, considerând statutul actual al dezvoltării piețelor angro de energie electrică din Republica Moldova, există riscul apariției unor fluctuații excesive de preț pe piața energiei electrice de echilibrare, determinat inclusiv de: numărul redus de furnizori de servicii de echilibrare, gradul redus de lichiditate a pieței, gradul de concentrare ridicat al capacităților flexibile, posibilitatea exercitării puterii de piață în anumite intervale de timp, nivelul limitat al interconexiunilor și al resurselor disponibile pentru echilibrare.

În lipsa unor măsuri de protecție, prețurile excesive ale energiei de echilibrare și respectiv ale dezechilibrelor decontate părților responsabile pentru echilibrare (*în continuare – PRE*) pot genera: expuneri financiare disproporționate pentru participanții la piață, creșterea semnificativă a riscurilor comerciale, afectarea stabilității financiare a furnizorilor și a părților responsabile cu echilibrarea, distorsiuni în funcționarea pieței energiei electrice.

Subsecvent, cadrul normativ aplicabil și anume pct. 273 – 275 din Regulile pieței energiei electrice (*în continuare – RPEE*) presupun aplicarea unor limite de preț pentru energia electrică de echilibrare și anume:

„273. Ofertele de energie electrică de echilibrare pe PEE trebuie să se încadreze între valorile prețurilor minime și maxime stabilite conform prezentelor reguli și valorilor aprobate de Agenție. Limita prețurilor maxime și minime sau principiul determinării acestora va fi stabilită de Agenție printr-o hotărâre separată. (...)

274. Limitele prețurilor minime și maxime pentru tranzacțiile încheiate pe PEE vor fi determinate de Agenție, ținând cont de evoluțiile prețurilor la energia electrică la nivel național și regional.

275. Proiectul hotărârii de aprobare a prețurilor minime și maxime pentru tranzacțiile încheiate pe PEE este supus consultărilor publice în conformitate cu prevederile Legii nr. 239/2008 privind transparența în procesul decizional.”

Prin urmare, considerând prevederile pct. 273 – 275 din RPEE menționate, se consideră argumentată instituirea unui mecanism temporar de normalizare a prețului, și anume:

Pentru energia de echilibrare:

- **(+) 8 000 lei/MWh** pentru energia de echilibrare la creștere de putere (atât de tip RRFa, RRFm cât și RÎ);
- **(-) 8 000 lei/MWh** pentru energia de echilibrare la reducere de putere (atât de tip RRFa, RRFm cât și RÎ);

Pentru decontarea dezechilibrelor părților responsabile pentru echilibrare:

- Limita prețului pozitiv **(+) 12 000 lei/MWh**;
- Limita prețului negativ **(-) 12 000 lei/MWh**.

Măsura respectivă urmărește limitarea riscului apariției unor prețuri extreme, menținând totodată stimulente economice suficiente pentru: participarea resurselor de flexibilitate, îmbunătățirea prognozelor participanților la piață, reducerea dezechilibrelor, dezvoltarea serviciilor de echilibrare. Totodată, plafonul aplicabil dezechilibrelor este stabilit la un nivel superior plafonului energiei de

echilibrare, pentru a menține semnalul economic potrivit conform căruia dezechilibrele trebuie evitate de participanții la piață.

Măsura respectivă urmează a fi aplicată de OST, până la constatarea de către Agenție în cadrul raportului privind piețele de energie electrică prevăzut la art. 101 alin. (8) din Legea 164/2025, a unui nivel suficient de lichiditate a piețelor angro, astfel că aceasta urmează să reprezintă o intervenție cu caracter temporar, până la atingerea unui nivel adecvat de dezvoltare a piețelor angro de energie electrică din Republica Moldova.

Cu privire la nivelul plafonului de ± 8.000 lei/MWh (aproximativ ± 400 EUR/MWh) este de menționat că acesta a fost stabilit ținând cont atât de specificul pieței energiei electrice din Republica Moldova, depășind semnificativ intervalele istorice uzuale ale prețurilor energiei electrice din regiune și permite reflectarea situațiilor reale de deficit de flexibilitate. Astfel, în Europa de Sud-Est prețurile pentru energia electrică de echilibrare în condiții tensionate se situează deseori în diapazonul 150–300 EUR/MWh, iar uneori, în perioade de cerere mare de capacități flexibile pot atinge valori de 400–500 EUR/MWh¹.

Astfel, având în vedere gradul actual de dezvoltare al pieței din Republica Moldova, nivelul propus de ± 8.000 lei/MWh este considerat proporțional și adecvat pentru: menținerea semnalelor economice privind deficitul de flexibilitate, stimularea participării resurselor de echilibrare, limitarea riscului apariției unor prețuri excesive, reducerea expunerii financiare disproporționate a participanților la piață în etapa inițială de dezvoltare a pieței de echilibrare.

Concomitent, cu privire la stabilirea prețurilor maxime pentru dezechilibrele decontate părților responsabile pentru echilibrare la nivel de ± 12000 lei/MWh, este de menționat că acest fapt este în concordanță cu principiile pan europene care prevăd că pentru a garanta un comportament corect al participanților la piață prețul dezechilibrelor urmează a fi mai mare decât prețul pentru energia electrică de echilibrare activată de OST. În acest sens, sunt relevante și prevederile pct. 226 din Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile pentru echilibrare aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 853/2025 care stipulează că: „226. ANRE poate stabili o limită de preț pozitiv și o limită de preț negativ pentru prețul de dezechilibru. În cazul în care limitele respective au fost stabilite de ANRE și în intervalele de decontare în care prețul de dezechilibru va depăși limitele stabilite de ANRE, OST va limita prețul de dezechilibru la valorile limite stabilite. Valoarea limită pentru preț pozitiv nu poate fi mai mică decât valoarea limită pentru ofertele la creștere pe piața energiei de echilibrare, iar valoarea limită pentru preț negativ nu poate fi mai mare decât valoarea limită pentru ofertele la reducere pe piața energiei de echilibrare.”

Respectiv, în vederea asigurării unei funcționări stabile, predictibile și echilibrate a pieței energiei electrice în etapa inițială de implementare a mecanismelor moderne de echilibrare în Republica Moldova, considerând caracterul proporțional, temporar și justificat al plafonării, contribuția la consolidarea stabilității pieței energiei electrice, la limitarea riscurilor sistemice și la crearea condițiilor necesare pentru dezvoltarea graduală și sustenabilă a mecanismelor de echilibrare în conformitate cu principiile și practicile europene în domeniu, Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,

¹ <https://serbia-energy.eu/declining-inertia-and-the-structural-repricing-of-balancing-and-intraday-markets/>

HOTĂRĂȘTE:

1. Se stabilesc următoarele limite de normalizare a prețului energiei electrice pe piața de echilibrare activată de operatorul sistemului de transport pentru toate tipurile de produs:
 - 1.1. pentru energia de echilibrare la creștere de putere – (+) **8 000 lei/MWh**;
 - 1.2. pentru energia de echilibrare la reducere de putere – (-) **8 000 lei/MWh**.
2. Se stabilesc următoarele limite de normalizare a prețului pentru decontarea dezechilibrelor părților responsabile pentru echilibrare:
 - 2.1. Limita de preț pozitiv - (+) **12 000 lei/MWh**;
 - 2.2. Limita de preț negativ - (-) **12 000 lei/MWh**.
3. Limitele prevăzute la pct. 1 și pct. 2 se aplică în cadrul procesului de ofertare pe piața de echilibrare administrată de operatorul sistemului de transport și în cadrul procesului de stabilire a prețurilor pentru dezechilibrele părților responsabile pentru echilibrare, până la constatarea de către Agenție a unei lichidități suficiente a piețelor angro, în cadrul raportului privind piețele de energie electrică prevăzut la art. 101 alin. (8) din Legea 164/2025 cu privire la energia electrică.
4. Operatorul sistemului de transport va asigura implementarea tehnică a prevederilor prezentei Hotărâri în cadrul platformelor de contractare și activare a energiei de echilibrare, algoritmilor de validare a prețului energiei de echilibrare și decontarea dezechilibrelor.
5. Operatorul sistemului de transport va monitoriza evoluția prețurilor pe piața de echilibrare, frecvența atingerii plafoanelor de preț, impactul asupra participanților la piață și dezechilibrul sistemului electroenergetic, și va prezenta ANRE, trimestrial, un raport privind efectele aplicării prezentei Hotărâri.
6. Limitele prevăzute la pct. 1 și pct. 2 sunt revizuite trimestrial, în baza raportului realizat de Î.S. „Moldelectrica”, conform pct. 5.
7. Prezenta Hotărâre intră în vigoare la 1 iulie 2026.
8. Prezenta Hotărâre poate fi contestată la autoritatea emitentă în termen de 30 de zile de la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

Constantin BOROSAN
Director

Eugen CARPOV
Director

Daniel MITITELU
Director

Alexandru URȘU
Director

