



**OPERATORUL
PIETEI DE
ENERGIE M
S.R.L.
din
REPUBLICA
MOLDOVA**

OPEM

**RAPORT ANUAL DE SINTEZĂ
PRIVIND ORGANIZAREA ȘI
FUNCȚIONAREA PIETEI DE
ENERGIE ELECTRICĂ ÎN ANUL
2025**

I. Constituirea OPEM S.R.L.

Republica Moldova este determinată să implementeze reforma pieței de energie în scopul integrării viitoare a pieței în piața unică europeană. Republica Moldova prin Planul național de acțiuni pentru aderarea Republicii Moldova la Uniunea Europeană pe anii 2024-2027, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr.829/2023, s-a angajat să asigure armonizarea cadrului aferent domeniului energiei electrice la cadrul normativ al Uniunii Europene, prin transpunerea documentelor relevante¹, adresând dar fără a se limita la dezvoltarea pieței de energie din Republica Moldova și integrarea acesteia în piața unică de energie electrică a Uniunii Europene.

Astfel, conform Memorandumului de Înțelegere între Guvernul României și Guvernul Republicii Moldova privind realizarea proiectelor necesare interconectării rețelelor de gaze naturale și energie electrică din România și Republica Moldova, semnat la Chișinău, la data de 11 decembrie 2023 și aprobat prin:

- Hotărârea Guvernului României nr.170/28.02.2024,
- Hotărârea Guvernului Republicii Moldova nr.89/07.02.2024,

guvernele celor două țări au decis să asigure condițiile desemnării OPCOM² S.A. în temeiul legislației Republicii Moldova, prin forma juridică corespunzătoare, în calitate de operator al pieței de energie electrică din Republica Moldova, inclusiv operator al pieței de energie electrică desemnat, în vederea integrării pieței energiei electrice din Republica Moldova în piața internă de energie electrică a Uniunii prin cuplarea piețelor.

Înregistrarea Societății cu Răspundere Limitată „Operatorul Pieței de Energie M” (în continuare „OPEM”) la Agenția de Servicii Publice din Republica Moldova s-a finalizat la sfârșitul anului 2023.

Prin Hotărârea nr.125/21.02.2024, Guvernul Republicii Moldova a desemnat OPEM în calitate de Operator al pieței de energie electrică din Republica Moldova.

În data de 19.03.2024, Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică a Republicii Moldova a acordat OPEM Licența nr. 166 pentru operarea piețele organizate de energie electrică din Republica Moldova, inclusiv piețele de energie pe termen scurt - Piața pentru Ziua Următoare și Piața pe Parcursul Zilei.

Activitatea Societății cu Răspundere Limitată „Operatorul Pieței de Energie M” (OPEM) se axează pe administrarea piețelor de energie electrică din Republica Moldova și se desfășoară în conformitate cu prevederile Legii nr. LP164/2025 din 26.06.2025 cu privire la energia electrică, ale Regulilor Pieței Energiei Electrice aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică a Republicii Moldova nr. 283/2020 din 07 august 2020, cu modificările și completările ulterioare (în continuare „RPEE”) și ale altor reglementări ale legislației secundare emise și aprobate de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică a Republicii Moldova (în continuare „Agenția”), precum și în conformitate cu prevederile condițiilor Licenței pentru operarea pieței energiei electrice acordată de Agenție.

Totodată, OPEM își va desfășura activitatea în conformitate cu prevederile deciziei Agenției conform căreia, prin Hotărârea Consiliului de Administrație al ANRE Moldova nr. 370/29.06.2025, OPEM este desemnat în calitate de „operator al pieței de energie electrică desemnat” (OPEED) pentru exercitarea sarcinilor de cuplare pe orizonturile PZU și PPZ, pentru zona de ofertare Moldova, în sensul prevederilor Regulamentului (UE) 2015/1222 al Comisiei de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor. În activitatea și dezvoltarea sa, OPEM se va conforma prevederilor Pachetului privind energia electrică al Comunității Energiei cu aplicabilitate corespunzătoare rolului și responsabilităților sale (care include printre altele, Regulamentul (UE) nr. 2015/1222 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor, Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, Directiva (UE) 2019/944 a Parlamentului European și a

¹ Directiva (UE) 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică; Regulamentul (UE) 2019/943 privind piața internă de energie electrică; Regulamentul (UE) 2019/942 de instituire a Agenției Uniunii Europene pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei; Regulamentul (UE) 2015/1222 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor și Regulamentul (UE) nr.1227/2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie.

² OPCOM este Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale „OPCOM” S.A. în România.

Consiliului din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE), alți termeni, condiții și metodologii elaborate conform regulamentelor europene relevante.

Scopul OPEM este de susținere a procesului de liberalizare a pieței de energie electrică din Republica Moldova, OPEM fiind de așteptat să devină alături de Ministerul Energiei și Agenție, principalul instrument pentru implementarea și consolidarea unei piețe concurențiale de energie electrică în Republica Moldova prin asigurarea unui cadru organizat, viabil și eficient pentru desfășurarea tranzacțiilor comerciale în cadrul piețelor organizate, în condiții de consecvență, corectitudine, obiectivitate, independență, echidistanță, transparență și nediscriminare.

Demersuri la nivel european

OPEM a întreprins primele demersuri dedicate integrării în cadrul de cooperare al piețelor unice europene pentru ziua următoare și intrazilnică de energie electrică (SDAC și SIDC).

În octombrie 2024 OPEM a aderat la Contractul privind statutul de observator și confidențialitatea privind cuplările unice pentru ziua următoare și intrazilnică (Single DA and ID Observership and Non-Disclosure Agreement; CACM Global NDA).

Operatorii piețelor de energie electrică desemnați în conformitate cu Regulamentul CACM (OPEED) și Operatorii de transport și de sistem (OTS) europeni, împreună cu autoritățile de reglementare europene, ACER și Comisia Europeană, în colaborare cu Comunitatea Energiei din Sud-Estul Europei (denumită în continuare Comunitatea Energiei sau EnC), realizează discuții în contextul cooperării având ca obiectiv o viitoare integrare a Părților Contractante ale Comunității Energetice, între care Republica Moldova și Ucraina, în cadrul piețelor unice europene pentru ziua următoare (SDAC – Single Day-Ahead Coupling) și intrazilnice (SIDC – Single Intra-Day Coupling).

OPEM a semnat, în octombrie 2024, Memorandumul de Înțelegere (MoU) care are în vedere crearea unui cadru de cooperare a operatorilor de piață și a operatorilor de transport și de sistem de energie electrică din Regiunea de calcul a capacității Europa de Est (EE CCR, care include granițele electroenergetice Ucraina-Polonia, Ucraina-Slovacia, Ucraina-Ungaria, Ucraina-România și Moldova-România), respectiv din Republica Moldova, Ucraina, România, Polonia, Slovacia și Ungaria, care să faciliteze procesul de integrare în cadrul pieței europene de energie electrică pe orizonturile ziua următoare și intrazilnic (SDAC și SIDC).

OPEM va participa la activitățile de proiect, corespunzător prevederilor MoU și a responsabilităților care îi sunt stabilite de legislația primară și secundară din Republica Moldova, alături de Î.S. Moldelectrica și considerând sprijinul autorităților implicate din Republica Moldova, având în vedere eforturile aflate în curs dedicate implementării pieței pentru ziua următoare (PZU) și a pieței pe parcursul zilei (PPZ) de energie electrică în Republica Moldova în perspectiva integrării în piața unică europeană de energie electrică.

În decembrie 2024 OPEM a primit rolul de Observator în Cooperarea OPEED (incluzând NEMO Committee, proiectele NEMO DA și NEMO ID). Totodată, în februarie 2025 a fost aprobată acordarea pentru OPEM a rolului de Observator în cooperările comune SDAC și SIDC al OTS-urilor și OPEED-urilor.

În ceea ce privește proiectul prin care se va realiza aderarea deplină la cuplările unice, OPEM participă în cadrul de cooperare regional (EE CCR, care include granițele electroenergetice Ucraina-Polonia, Ucraina-Slovacia, Ucraina-Ungaria, Ucraina-România și Moldova-România) în vederea integrării piețelor de energie electrică din Ucraina și Republica Moldova în piața internă europeană de energie electrică.

Au fost create două grupuri de lucru de pregătire preliminară a aderării Republicii Moldova și Ucrainei la piața europeană cuplată, ca parte a etapei de dezvoltare, respectiv:

- Grupul de lucru juridic și de reglementare,
- Grupul de lucru pentru business și designul pieței.

Demersuri la nivel național

Ministerul Energiei a inițiat modificarea legii energiei electrice în sensul alinierii la obiectivele asumate de statele din Comunitatea Energetică din care face parte și Republica Moldova în scopul implementării pachetului de reglementări pentru integrarea pieței, respectiv pentru integrarea în piața unică.

Astfel a fost amendată Legea nr. 107/2016 din 27.05.2016 cu privire la energia electrică prin Legea nr. 414/2023 prin care au fost transpuse prevederile Regulamentului (UE) 2015/1222 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor cunoscut drept Regulamentul CACM (Capacity Allocation and Congestion Management), regulament ce include condițiile pentru stabilirea Operatorului Pieței de Energie Electrică Desemnat (OPEED), precondiție pentru aderarea la piața energiei electrice unică europeană. Ulterior a fost adoptată Legea nr. LP164/2025 din 26.06.2025 cu privire la energia electrică prin care a fost abrogată Legea nr. 107/2016 din 27.05.2016.

Au fost continuate demersurile de colaborare ale OPEM cu sprijinul OPCOM S.A. cu factorii implicați din Republica Moldova prin acțiuni concrete menite a sprijini dezvoltarea pieței de energie electrică din Republica Moldova, prin implementarea și operaționalizarea Pieței pentru Ziua Următoare (PZU) și a Pieței pe Parcursul Zilei (PPZ) și integrarea acestora în piața unică europeană, conform modelului aplicat la nivel european în cadrul Cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare și, respectiv, a Cuplării unice a piețelor intrazilnice.

De asemenea, în colaborare cu Agenția, OPEM cu sprijinul OPCOM S.A. au contribuit la activitățile de adaptare a cadrului secundar aplicabil pieței de energie electrică și în mod specific la adaptarea RPEE pentru operaționalizarea acesteia și pregătirea pentru funcționarea cuplată a PZU și a PPZ, în vederea integrării acestora în piața unică europeană conform modelului aplicat la nivel european.

Au fost continuate demersurile de pregătire a infrastructurii tehnice și procedurale în vederea deservirii piețele de energie electrică pe termen scurt (PZU și PPZ), iar în ceea ce privește activitățile post-tranzacționare, în contextul în care, la nivel european, operatorul pieței de energie electrică îndeplinește rolul de contraparte pentru tranzacțiile pe termen scurt, respectiv realizează decontarea obligațiilor de plată și ale drepturilor de încasare ale participanților la PZU și la PPZ, au fost elaborate documentele necesare pentru implementarea mecanismelor de decontare, de constituire și de gestionare a garanțiilor financiare.

În urma clarificării statutului juridic al OPEM în contextul reglementărilor privind achizițiile publice, a fost elaborată, conform cadrului legislativ aferent achizițiilor publice în vigoare, documentația de atribuire (Caietul de sarcini, Specificațiile tehnice și specificațiile de preț, propunerea de Contract de servicii bancare Cont Central PZU și PPZ pentru soluția de debitare directă intrabancară).

OPEM a declanșat procesul de desemnare a Băncii Cont Central pentru PZU și PPZ, respectiv de negociere și încheiere, în data de 30.09.2025, cu banca desemnată, „MOLDOVA – AGROINDBANK” S.A. (în continuare „MAIB”), a Contractului de prestarea serviciilor bancare pentru Contul Central pentru PZU și Contul Central pentru PPZ.

Demersul elaborării și aprobării procedurilor

La sfârșitul lunii octombrie 2024, Consiliul de Administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică (ANRE) a adoptat modificări ale Regulilor pieței energiei electrice prin Hotărârea ANRE nr. 605/29.10.2024, modificări menite a facilita operaționalizarea pieței spot de energie electrică, respectiv a piețelor de energie pe termen scurt Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și Piața pe Parcursul Zilei (PPZ).

În acest context, Societatea cu Răspundere Limitată „Operatorul Pieței de Energie M” (în continuare „OPEM”), în calitate de Operator al pieței de energie electrică din Republica Moldova, a publicat în consultare publică

pe propria pagină web (www.opem.md) în data de 11.11.2024 pentru o perioadă de două săptămâni (11-25.11.2024), primul set de proceduri operaționale ce urmau a fi aplicate în procesele de înregistrare a participanților și tranzacționare pe piețele organizate de energie electrică pe termen scurt PZU și PPZ, la momentul operaționalizării acestora:

- Procedura privind înregistrarea, suspendarea, revocarea/retragerea participanților la piețele organizate de energie electrică (PZU și PPZ);
- Procedura operațională privind funcționarea Pieței energiei electrice pentru Ziua Următoare (PZU);
- Procedura operațională privind funcționarea Pieței energiei electrice pe Parcursul Zilei de (PPZ).

În data de 19.01.2025 a fost publicat pe website-ul OPEM setul de proceduri final transmis spre avizare Agenției împreună cu Tabelul de sinteză al observațiilor primite pe durata procesului de consultare publică.

În cadrul ședinței Consiliului de administrație al Agenției, în data de 14.01.2025 cele trei proceduri au fost avizate prin Hotărârea nr. 31/14.01.2025 cu privire la avizarea procedurilor operaționale ale operatorului pieței de energie electrică „Operatorul Pieței de Energie M” S.R.L.

OPEM a publicat în consultare publică pe propria pagină web în data de 16.06.2025 pentru perioada 16-27.06.2025, cel de-al doilea set de proceduri operaționale ce urmau a fi aplicate în procesele de înregistrare a participanților și tranzacționare pe piețele organizate de energie electrică pe termen scurt PZU și PPZ, la momentul operaționalizării acestora:

- Procedura privind stabilirea și modificarea scalei de preț a Pieței pentru Ziua Următoare și a Pieței pe Parcursul Zilei;
- Procedura operațională privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Piața pentru Ziua Următoare și pentru participarea la Piața pe Parcursul Zilei;
- Procedura operațională privind încasările și plățile aferente tranzacțiilor pe Piața pentru Ziua Următoare și, respectiv tranzacțiilor pe Piața Piața pe Parcursul Zilei.

În data de 18.06.2025 OPEM a publicat în consultare publică pe propria pagină web pentru perioada 18-30.06.2025, Contractul cadru de participare pentru participarea la PZU și PPZ ce urma a fi aplicat în procesul de înregistrare a participanților pe piețele organizate de energie electrică pe termen scurt PZU și PPZ.

În data de 19.06.2025 OPEM a trimis la ANRE setul de documente pentru solicitarea de desemnare a Societății Operatorul Pieței de Energie M „OPEM” S.R.L. ca Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat (OPEED).

În data de 27.06.2025 OPEM a publicat în consultare publică pe propria pagină web pentru perioada 27-28.06.2025, Procedura operațională privind supravegherea piețelor administrate de energie electrică, document elaborat conform prevederilor Regulilor pieței energiei electrice aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 283/2020, cu modificările și completările ulterioare.

În 29.06.2025 OPEM a fost desemnat prin HCA al ANRE nr. 370 din 29.06.2025 în calitate de operator al pieței energiei electrice desemnat (OPEED).

În data de 30.06.2025 a fost publicat pe website-ul OPEM Contractul cadru de participare la Piața pentru Ziua Următoare și Piața pe Parcursul Zilei și setul de proceduri pentru PZU și PPZ, documente aprobate prin Hotărârea Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 369 din 29 iunie 2025, cu aplicare de la data de 29.06.2025:

- Procedura privind stabilirea și modificarea scalei de preț a Pieței pentru Ziua Următoare și a Pieței pe Parcursul Zilei;
- Procedura operațională privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Piața pentru Ziua Următoare și pentru participarea la Piața pe Parcursul Zilei;

- Procedura operațională privind încasările și plățile aferente tranzacțiilor pe Piața pentru Ziua Următoare și, respectiv tranzacțiilor pe Piața Piața pe Parcursul Zilei;
- Procedura operațională privind supravegherea funcționării piețelor de energie electrică;
- Contractul cadru de participare la Piața pentru Ziua Următoare și Piața pe Parcursul Zilei.

Reprezentanții OPEM cu sprijinul OPCOM S.A. au analizat, au formulat și au transmis Agenției observații la RPEE, care au urmărit asigurarea unui cadru coerent al modelului Pieței pentru Ziua Următoare și Pieței pe Parcursul Zilei în vederea implementării în Republica Moldova. Modelul de piață urmărește să pregătească piața locală în scopul aderării acesteia în viitor la piața unică europeană, aderare care va aduce beneficiile pieței europene prin creșterea lichidității și reducerea volatilității prețurilor.

În luna octombrie 2025, OPEM, cu sprijinul OPCOM S.A., a elaborat și a transmis Agenției propuneri de actualizare a Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a tarifului reglementat *pentru serviciul de operare a pieței energiei electrice aprobate prin Hotărârea Consiliului de Administrație al ANRE nr. 395/2019 (în continuare „Metodologia”)*, în vederea corelării prevederilor acesteia cu serviciile prestate de către operatorul pieței de energie participanților la piața de energie electrică dispuse în actele normative din sectorul energiei, precum și cu alte acte normative aplicabile cu privire la catalogul mijloacelor fixe, retribuirea personalului, taxele și impozitele aplicabile etc.

OPEM a elaborat și a transmis Agenției fundamentarea propunerii de aprobare a tarifului în conformitate cu Metodologia, în valoare de 4,16 MDL /MWh, iar prin Hotărârea Consiliului de Administrație al Agenției nr. HANRE 821 din 23.12.2025, a fost aprobat tariful reglementat pentru serviciul de operare al pieței prestat de către „Operatorul Pieței de Energie M” S.R.L. la valoarea de 3,65 MDL/MWh.

Demersul implementării tranzacționării pe piețele spot de energie electrică din cadrul Republicii Moldova (PZU și PPZ)

Platforma de tranzacționare pentru Piața energiei electrice pentru Ziua Următoare (PZU).

Pentru pregătirea lansării PZU au fost realizate următoarele acțiuni:

- Implementarea mediilor de producție și test aferente sistemului de tranzacționare pe Piața pentru Ziua Următoare;
- Organizarea mai multor prezentări ale principiilor și regulilor de piață. Primul astfel de eveniment a fost organizat în data de 12.02.2025 pentru prezentarea principiilor și regulilor de piață atât pentru PZU, cât și pentru PPZ, precum și prezentarea în avans, a unor principii de funcționare a sistemelor de tranzacționare aferente. În data de 04.06.2025 a fost organizat webinarul dedicat funcționării platformei PZU, în cadrul căruia a fost prezentat sistemul de tranzacționare, respectiv meniul sistemului de tranzacționare și funcționalitățile acestuia, mecanismul de porți pe principiul căruia se derulează sesiunile de tranzacționare, modul de definire a blocurilor, modul de elaborare a ofertelor (orare și bloc), principiile de piață de acceptare/respingere a ofertelor, modalitatea de consultare a rezultatelor și tipurile de fișiere rezultate conform procesului de tranzacționare și la care au acces participanții la piață. Interesul pentru participare s-a materializat prin înregistrarea a peste 50 de conectări ale reprezentanților unui număr de 14 societăți energetice participante la webinar;
- Organizarea unei perioade de teste ale participanților cu acces direct la sistemul de tranzacționare. În perioada 10-13.06.2025 împreună cu OPEM a organizat testări ale sistemului de tranzacționare cu potențialii participanți la piață, incluzând accesul la sistemul de tranzacționare, ofertare, accesul la

rezultatelor tranzacționării și a informațiilor post-tranzacționare, teste la care au participat în medie 4 participanți/zi;

- În data de 26.11.2025, OPEM cu sprijinul OPCOM a organizat webinarul cu tema „Prezentarea modelului de piață pentru Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și a funcționalităților platformei PZU”. În cadrul webinarului s-a reluat prezentarea modelului de piață pentru PZU, s-au prezentat funcționalitățile platformei PZU, detalii privind decontarea tranzacțiilor și s-au clarificat întrebările și nelămuririle apărute în urma prezentărilor cu privire la modul de operare al platformei locale de tranzacționare. De asemenea, s-a făcut o demonstrație online a modului de funcționare a sistemului de tranzacționare;
- Organizarea celei de-a doua perioadă de teste ale participanților cu acces direct la sistemul de tranzacționare PZU și sistemul post-tranzacționare PZU (03.12-05.12.2025), teste la care au participat în medie 5 participanți/zi.

Procesul oficial de înregistrare a participanților la PZU a fost început de către OPEM la data de 27 octombrie 2025, odată cu publicarea tuturor formularelor și documentelor, pe pagina web proprie, www.opem.md.

Până la data de 31.12.2025, au fost înregistrați la PZU și PPZ 28 Titulari de licență (16 Furnizori, 7 Producători (dintre care 1 eligibil), 2 Traderi, 2 Operatori sistem de distribuție și 1 Operator de sistem și de transport).

Lista participanților înregistrați este publicată pe website-ul OPEM <https://www.opem.md/tranzactionare-produse/part-pzu>. OPEM și OPCOM S.A., au anunțat data de 10 decembrie 2025 ca dată de lansare a pieței energiei electrice pentru ziua următoare (PZU) <https://www.opem.md/anunturi-stiri/comunicate-presa-tip/1/4>.

OPEM, cu sprijinul OPCOM, a organizat cu succes în ziua de tranzacționare 10.12.2025, pentru ziua de livrare 11.12.2025, prima sesiune de tranzacționare, cu efecte comerciale și financiare, pe Piața energiei electrice pentru ziua următoare (PZU) din Republica Moldova. <https://www.opem.md/anunturi-stiri/comunicate-presa-tip/1/6>.

Platforma de tranzacționare pentru Piața energiei electrice pe Parcursul Zilei (PPZ) din Republica Moldova

Pentru pregătirea lansării PPZ au fost realizate în anul 2025 următoarele acțiuni:

- Implementarea mediilor de producție și test aferente sistemului de tranzacționare pe Piața pe Parcursul Zilei; Soluția asigură funcționarea în plan local a Pieței pe Parcursul Zilei luând în considerare utilizarea monedei naționale în ofertare și gestionarea garanțiilor, a timpului local (EET);
- OPEM, cu sprijinul OPCOM, a organizat în data de 09.12.2025, un nou webinar de prezentare a principiilor de ofertare și tranzacționare aferente PPZ (reluat ulterior prezentării din 12.02.2025), prezentarea platformei de tranzacționare PPZ și funcționalitățile acesteia, condițiile pe care trebuie să le îndeplinească ofertele de vânzare, respectiv ofertele de cumpărare, detalii privind decontarea tranzacțiilor, precum și o sesiune de întrebări și răspunsuri. Interesul pentru participare: la momentul webinarului au fost înregistrate 58 de conectări;
- În perioada 11.12-15.12.2025 a pus la dispoziția Participanților înregistrați la PPZ, posibilitatea de a testa funcționalitățile platformei informatice a PPZ, introducerea de oferte de vânzare și de cumpărare, efectuarea de tranzacții și vizualizarea rezultatelor, inclusiv sistemul post-tranzacționare a PPZ. Interesul privind testarea pentru PPZ a fost deosebit de redus, aproape inexistent, în condițiile în care numai 2 participanți au introdus oferte în zile diferite de test.

Procesul oficial de înregistrare a participanților la PPZ a fost început de către OPEM la data de 27 octombrie 2025, odată cu publicarea tuturor formularelor și documentelor [aici](#), pe www.opem.md.

Până la data de 31.12.2025, au fost înregistrați la PZU și PPZ înregistrați 28 Titulari de licență (16 Furnizori, 7 Producători (dintre care 1 eligibil), 2 Traderi, 2 Operatori sistem de distribuție și 1 Operator de sistem și de transport).

Lista participanților înregistrați este publicată pe website-ul OPEM <https://www.opem.md/tranzactionare-produse/part-ppz>.

OPEM și OPCOM S.A., au anunțat data de 17 decembrie 2025, pentru ziua de livrare 18.12.2025, ca dată de lansare a pieței energiei electrice pe parcursul zilei (PPZ) <https://www.opem.md/anunturi-stiri/comunicate-presa-tip/1/4>.

OPEM, cu sprijinul OPCOM S.A., a organizat cu succes în ziua de tranzacționare 17.12.2025, pentru ziua de livrare 18.12.2025, prima sesiune de tranzacționare, cu efecte comerciale și financiare, pe Piața energiei electrice pe Parcursul Zilei (PPZ) din Republica Moldova. <https://www.opem.md/anunturi-stiri/comunicate-presa-tip/1/6>.

Decontarea tranzacțiilor realizate pe Piața energiei electrice pentru Ziua Următoare (PZU) și pe Piața energiei electrice pe Parcursul Zilei (PPZ) din Republica Moldova

În considerarea implementării mecanismelor de decontare pentru tranzacțiile pe Piața energiei electrice pentru Ziua Următoare, respectiv la Piața energiei electrice pe Parcursul Zilei, au fost puse la dispoziția operatorilor economici din sectorul energiei electrice, prezentări ale acestor mecanisme în vederea cunoașterii și aplicării corecte a instrumentelor de decontare aplicabile.

În urma semnării contractului cu MAIB, au fost discutate și agreeate, următoarele documente, care ulterior au fost publicate pe website-ul OPEM [https://www.opem.md/tranzactionare-produse/decontare-pzu prezentare](https://www.opem.md/tranzactionare-produse/decontare-pzu-prezentare):

- Model Mandat de debitare direct PZU/PPZ;
- Model de Scrisoare de garanție bancară pentru tranzacțiile pe PZU și PPZ emisă Banca Cont Central;
- Model de Scrisoare de garanție bancară pentru tranzacțiile pe PZU și PPZ emisă de altă bancă garantă și avizată de Banca Cont Central;
- Datele aferente Contului curent de garanții pentru PZU și PPZ în care Participanții la PZU și PPZ pot depune sume de bani în vederea garantării tranzacțiilor la cumpărare de pe PZU și/sau PPZ.

La data de 31.12.2025, din numărul de participanți înregistrați la PZU/PPZ, puteau participa cu oferte de cumpărare 2 participanți care au semnat, cu MAIB și OPEM, Mandate de debitare direct pentru PZU și respectiv pentru PPZ și au constituit Scrisori de garanție bancară emise de MAIB pentru garantarea tranzacțiilor realizate pe PZU și PPZ.

Rezultate tranzacții

Începând cu ziua de livrare 11 decembrie 2025, pe Piața pentru Ziua Următoare au fost încheiate tranzacții în zilele de 11 decembrie 2025 (intervalul 22, 3.080,00 MDL/MWh), 12 decembrie 2025 (intervalul 11, 1.787,50 MDL/MWh) și 31 decembrie 2025 (intervalul 11, 1.760,50 MDL/MWh) pentru o cantitate totală de 3,000 MWh. Prețul mediu ponderat înregistrat a fost de 2.209,33 MDL/MWh, în timp ce prețul mediu aritmetic, stabilit în mod convențional, pentru luna decembrie 2025 a fost de 14.879,61 MDL/MWh.

În cele 21 de zile de livrare din luna decembrie, s-a stabilit preț convențional pentru 12 zile (nu au existat oferte), pentru 3 zile au fost introduse oferte și au fost încheiate tranzacții, pentru 6 zile au fost introduse oferte fără a fi înregistrate tranzacții.

Gradul de participare la piața pentru ziua următoare a fost de 14%, numărul participanților activi fiind de 4 (care au transmis cel puțin o ofertă) din totalul participanților înregistrați la piață (28).

Pe Piața pe Parcursul Zilei, începând cu ziua de livrare 18 decembrie 2025, s-a tranzacționat o cantitate de 1,000 MWh la prețul mediu ponderat de 2.460,00 MDL/MWh.

Gradul de participare la Piața pe Parcursul Zilei a fost de 7%, numărul participanților activi fiind de 2 (care au transmis cel puțin o ofertă) din totalul de 28 participanți înregistrați la piață

Precizăm faptul că toate Ordinele de plată de debitare directă pentru încasarea obligațiilor de plată ale participanților la PZU/PPZ cumpărători, emise de OPEM, au fost executate de către MAIB în ziua lucrătoare în care au fost emise și, în aceeași zi, după creditarea Contului Central al PZU/PPZ, OPEM a emis Ordinele de plată de transfer credit pentru plata drepturilor de încasare ale participanților la PZU/PPZ vânzători.

Analiza privind organizarea și funcționarea pieței energiei electrice și propuneri de îmbunătățire a situației

Piața energiei electrice este puternic reglementată și necesită modificări structurale pentru deschiderea și pregătirea implementării unor reforme prevăzute conform cerințelor asumate de Republica Moldova din Agenda de Reforme aferente Planului de creștere al Republicii Moldova.

Interesul deosebit de scăzut, aproape nul de participare a operatorilor economici, manifestat prin lipsa totală de utilizare a posibilității de accesare a funcționalităților platformelor informatice a PZU/PPZ, demonstrează lipsă de interes a titularilor de licență acordate de către Agenție pentru testarea și respectiv tranzacționarea pe PZU și pe PPZ, în considerarea contractelor pe termen lung încheiate cu furnizorul central.

Conform prevederilor *Legei Nr. 10 din 26-02-2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, cu modificările și completările ulterioare* (în continuare *Legea nr.10/2016*):

”Articolul 29. Condițiile de bază privind comercializarea energiei electrice din surse regenerabile și a biocarburantului

(1) Până la îndeplinirea condițiilor prevăzute la art. 38¹ alin. (1), furnizorul central de energie electrică achiziționează de la producătorii eligibili mici energia electrică din surse regenerabile în condițiile specificate în Regulile pieței energiei electrice și la tarifele fixe aprobate în conformitate cu prezenta lege.

(1¹) Până la îndeplinirea condițiilor prevăzute la art. 38¹ alin. (1), furnizorul central de energie electrică achiziționează de la producătorii eligibili mari energia electrică din surse regenerabile în condițiile specificate în Regulile pieței energiei electrice și la prețurile stabilite în conformitate cu prezenta lege.

(2) Furnizorii care furnizează energie electrică consumatorilor finali sunt obligați, până la îndeplinirea condițiilor prevăzute la art. 38¹ alin. (1), să achiziționeze energie electrică din surse regenerabile de la furnizorul central de energie electrică, proporțional cotelor-părți deținute de aceștia pe piața cu amănuntul, la prețurile reglementate, aprobate de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, și în cantitățile calculate conform Regulilor pieței energiei electrice.

.....

Articolul 38¹. Participarea producătorilor eligibili la piața concurențială de energie electrică

(1) Contractele reglementate pentru achiziționarea energiei electrice din surse regenerabile încheiate cu producători eligibili mari stabiliți în cadrul procedurilor de licitații înainte de îndeplinirea condițiilor stabilite în prezentul alineat sunt înlocuite cu contracte pentru diferențe, cu decontare financiară, în termen de 6 luni, după îndeplinirea următoarelor condiții:

a) piața pentru ziua următoare este înființată și este operațională;

b) prețul pentru fiecare interval de tranzacționare pe piața pentru ziua următoare este stabilit pe durata ultimelor 6 luni consecutive.

(1¹) Producătorii eligibili mari sunt obligați să comercializeze pe piața angro energia electrică din surse regenerabile din momentul încheierii contractelor pentru diferențe în conformitate cu alin. (1).

(2) Producătorii eligibili mici sunt exonerați de obligația de a comercializa individual energia electrică produsă pe piețele angro ale energiei electrice.

(3) Furnizorul central de energie electrică și producătorii eligibili mari convin asupra încheierii contractului pentru diferențe, care prevede păstrarea echilibrului dintre beneficii, drepturi și responsabilități, riscuri și compensații, după cum s-a convenit între părți la semnarea contractului reglementat pentru achiziționarea energiei electrice din surse regenerabile. Prevederile privind prețul de comercializare a energiei electrice obținut în cadrul procedurii de licitație se completează cu prevederi privind prețurile de piață înregistrate pe piața pentru ziua următoare și privind prima variabilă determinată de diferența dintre prețul de piață și prețul de exercitare stabilit în cadrul licitației.

(3¹) Furnizorul central de energie electrică poate oferi servicii de agregator pentru producătorii eligibili, în condiții de piață.

Articolul 38². Producerea energiei electrice din surse regenerabile în condiții de piață

.....

(2) Guvernul promovează politici de integrare a centralelor de producere a energiei electrice din surse regenerabile în piețele organizate ale energiei electrice, cu respectarea prevederilor prezentei legi, ale Legii nr.107/2016 cu privire la energia electrică și ale Regulilor pieței energiei electrice.

.....

(4) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile care activează în condiții de piață au dreptul de a comercializa energia electrică în baza contractelor pentru achiziționarea energiei electrice din surse regenerabile direct de la producător, în cazul producătorului care deține licență pentru furnizarea energiei electrice, în baza contractului pentru tranzacții INTER PARES sau prin alte modalități conforme cu prevederile prezentei legi și ale Legii nr. 107/2016 cu privire la energia electrică.”

În considerarea acestor dispoziții, se constată faptul că, la data lansării Pieței energiei electrice pentru Ziua Următoare și a Pieței energiei electrice pe Parcursul Zilei, piața de energie electrică din Republica Moldova este puternic reglementată și este de așteptat ca, în cazul în care nu sunt adoptate cu celeritate modificări suplimentare ale legislației primare, cota pieței concurențiale să fie în continuare foarte mică.

În conformitate cu prevederile Legii nr.10/2016, practic numai de la începutul anului 2027, există posibilitatea teoretică ca:

- Producătorii eligibili mari să încheie contracte pentru diferență, precum și să își asume obligația, care decurge de la data încheierii acestor contracte, de a comercializa pe piața angro de energie electrică cantitățile de energiei electrice livrate în rețelele electrice din surse regenerabile,
- Producătorii eligibili să tranzacționeze pe piețe de energie electrică pe termen scurt (Piața energiei electrice pentru Ziua Următoare și Piața energiei electrice pe Parcursul Zilei) și pe Piața Organizată a Contractelor Bilaterale,

Însă practic, în considerarea posibilității ca furnizorul central să ofere servicii de agregator pentru Producătorii eligibili, este destul de probabil ca acești producători să nu participe direct, nici în anul 2027, pe piețele organizate și gestionate de către OPEM.

Precizăm faptul că, ulterior încheierii contractului pentru diferențe, Producătorului eligibil mare, care comercializează pe piața angro energia electrică livrată în rețele, i se asigură diferențele pozitive sau negative, printr-o primă variabilă, dintre prețul de piață și prețul fix sau prețul de exercitare stabilit în cadrul procedurilor de licitații. Potrivit Legii nr.10/2016 “prețul de piață” este definit în art.3 după cum

urmează "prețul pieței angro a energiei electrice (în continuare – preț de piață) – prețul stabilit pe piața pentru ziua următoare, în conformitate cu Regulile pieței energiei electrice, și care este utilizat drept referință pentru stabilirea valorii primei variabile".

În considerarea celor prezentate anterior, apreciem necesitatea analizării oportunității ca Producătorii eligibili mari să participe nemijlocit la Piața energiei electrice pentru Ziua Următoare pentru a contribui la formarea prețului de piață pe baza căruia se determină prima variabilă de care vor beneficia în baza contractului pentru diferență.

De asemenea, considerăm că, în contextul actual, pentru anul 2026 poate fi făcut uz de prevederea din pct. 21 din RPEE și implementate dispozițiile acestuia, respectiv:

"21) În scopul creșterii nivelului de lichiditate a PZU și PPZ, Agenția poate impune cote minime de energie electrică ce urmează a fi tranzacționate de participanții la piața energiei electrice pe PZU și PPZ. Cotele respective sunt aprobate cu respectarea rigorilor transparenței procesului decizional."

OPEM

www.opem.md

MD-2012, strada Vasile Alecsandri 78,
et.5, oficiul 504a, mun. Chişinău,
Republica Moldova

