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. 644
din 23 octombrie 2026
mun. Chișinău

cu privire la avizarea contractului cadru de participare la piața pentru ziua următoare (PZU) și piața intrazilnică (PI) și a procedurilor operaționale ale operatorului pieței de energie electrică „Operatorul Pieței de Energie M" S.R.L.

În temeiul prevederilor punctelor 20 și 796 din Regulile pieței energiei electrice aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 283/2020, în rezultatul examinării solicitării nr. 243 din 15.07.2026 depusă de „Operatorul Pieței de Energie M" S.R.L., și a notei de fundamentare elaborată de Departamentul energie electrică și regenerabilă, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică

HOTĂRĂȘTE:

1. Se avizează Contractul cadru de participare la Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și Piața Intrazilnică (PI) *(se anexează)*.
2. Se avizează următoarele proceduri operaționale:
   2.1. Procedura privind înregistrarea, suspendarea și revocarea/retragerea participanților la piețele organizate de energie electrică POCB, PZU și PI *(se anexează)*;
   2.2. Procedura operațională privind funcționarea pieței pentru ziua următoare *(se anexează)*;
   2.3. Procedura operațională privind funcționarea pieței intrazilnice *(se anexează)*;
   2.4. Procedura privind stabilirea și modificarea scalei de preț pentru Piața energiei electrice pentru Ziua Următoare și pentru Piața energiei electrice intrazilnică *(se anexează)*;
   2.5. Procedura privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Piața pentru Ziua Următoare și la Piața Intrazilnică *(se anexează)*;
   2.6. Procedura privind încasările și plățile aferente tranzacțiilor cu energie electrică înregistrate pe Piața pentru Ziua Următoare și pe Piața Intrazilnică *(se anexează)*;
   2.7. Procedura operațională privind supravegherea funcționării piețelor administrate de energie electrică *(se anexează)*.

3. Prezenta Hotărâre se remite operatorului pieței energiei electrice – „Operatorul Pieței de Energie M" S.R.L.
4. „Operatorul Pieței de Energie M" S.R.L. va publica pe pagina web oficială a acestuia prezenta Hotărâre, Contractul cadru și procedurile operaționale, avizate conform pct. 1 și 2.
5. Prezenta Hotărâre intră în vigoare la data aprobării și poate fi contestată la autoritatea emitentă, în termen de 30 de zile de la notificarea acesteia.
6. Prezenta Hotărâre se publică pe pagina web oficială a Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică.

Alexei TARAN
Director general

Constantin BOROSAN
Director

Eugen CARPOV
Director

Daniel MITITELU
Director

Alexandru URSU
Director

Contractul cadru de participare la
PIAȚA PENTRU ZIUA URMĂTOARE (PZU) ȘI
PIAŢA INTRAZILNICĂ (PI)

Contractul cadru de participare la

PIAȚA PENTRU ZIUA URMĂTOARE ȘI PIAȚA INTRAZILNICĂ

Părțile contractante,

OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE M S.R.L., societate înregistrată în conformitate cu legislația Republicii Moldova, IDNO: 1023600069683, având sediul în Republica Moldova, mun. Chișinău, strada Vasile Alecsandri nr. 78, of.504a, titular de licență seria AMMI nr. 005656, emisă de ANRE la data de 19 martie 2024, reprezentată legal de Cristina Efremov, în calitate de Administrator

- în calitate de operator al pieței de energie electrică și contraparte pentru tranzacțiile pe piețele de energie electrică pe termen scurt – Piața energiei electrice pentru Ziua Următoare și Piața Intrazilnică de energie electrică,

(denumit în continuare ***„OPEM"***)

Și

_____**[*denumire* Participant]**, [*societate [tipul societății, ex. societate cu răspundere limitată]*][1] , înregistrată în conformitate cu legislația Republicii Moldova, IDNO: [*număr*], având sediul în [*adresă juridică*], titular de licență [*seria, numărul*], emisă de ANRE la data de [*data*], reprezentată legal de către: [*nume & prenume*], în baza [*temei de reprezentare, ex. Statut, procură de reprezentare*]

- în calitate de participant la piețele de energie electrică pe termen scurt – Piața energiei electrice pentru Ziua Următoare și Piața Intrazilnică;

(denumit în continuare ***„Participant"***),

denumit în mod individual ***„Partea"*** și în mod colectiv ***„Părțile"***

au convenit să încheie prezentul *Contract-cadru de participare la Piața pentru Ziua Următoare și Piața Intrazilnică* (**„Contract-cadru"**), cu respectarea reglementărilor legale în vigoare a Republicii Moldova, în următoarele condiții:

Art.1. ACRONIME

- ANRE – Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică;
- OPEM – „OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE M" S.R.L.;
- PZU – Piața pentru Ziua Următoare;
- PI– Piața Intrazilnică ;
- RPEE – Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea CA ANRE nr. 283/2020, cu modificările și completările ulterioare;
- OST – Operatorul Sistemului de Transport;
- PRE – Partea Responsabilă de Echilibrare.

[1] În cazul agregatorului se va completa Anexa 3

Art. 2. DEFINIŢII

Termenii utilizaţi în prezentul Contract au semnificaţia dată de următoarele acte normative (în continuare *„legislaţie aplicabilă"*):

- Legea nr. 164/2025 din 26.06.2025 cu privire la energia electrică, cu modificările şi completările ulterioare;
- Regulile pieţei energiei electrice aprobate prin Hotărârea Consiliului de administraţie al ANRE nr. 283/2020 din 07 august 2020, cu modificările şi completările ulterioare;
- Procedurile operaţionale ale OPEM – Anexa 1 la prezentul Contract (în continuare *„proceduri operaţionale"*).

Suplimentar, se defineşte următorul termen:

- *Registrul de tranzacţionare al participanţilor la pieţele pe termen scurt (PZU şi PI)* – bază de date gestionată de OPEM, care conţine informaţii esenţiale ale participanţilor înregistraţi la PZU şi PI, inclusiv: denumirea, adresa juridică şi datele de contact, data şi numărul contractului de participare la PZU şi PI, codul de identificare pe PZU şi PI, numele şi date de contact ale persoanelor delegate să acţioneze în numele participantului la PZU şi PI, numele, date de contact şi codul de identificare al responsabilului grupului de echilibrare care şi-a asumat responsabilitatea echilibrării pentru respectivul participant la PZU şi PI, codul EIC, statutul (înregistrare, suspendare, retragere, revocare) etc.

Art. 3. OBIECTUL CONTRACTULUI

Obiectul prezentului Contract îl reprezintă:

(a) prestarea de către OPEM a serviciilor de organizare, operare şi administrare a pieţelor pe termen scurt de energie electrică (PZU şi PI), conform legislaţiei aplicabile;

(b) participarea Participantului la tranzacţii ferme de vânzare-cumpărare de energie electrică pe PZU şi/sau PI, cu OPEM în calitate de contraparte, inclusiv asumarea obligaţiilor de livrare sau achiziţie a energiei electrice tranzacţionate, constituirea garanţiilor financiare necesare, în conformitate cu RPEE, prezentul Contract şi procedurile operaţionale ale OPEM, precum şi plata tarifului reglementat pentru serviciul de operare a pieţei energiei electrice.

Art. 4. DREPTURILE PARTICIPANTULUI

a) Să efectueze tranzacţii cu energie electrică pe PZU şi/sau PI, cu OPEM în calitate de contraparte, în conformitate cu RPEE şi procedurile operaţionale;

b) Să acceseze sistemele de tranzacţionare ale PZU şi/sau PI şi să transmită oferte de vânzare şi/sau oferte de cumpărare de energie electrică pe PZU şi/sau PI, în limita valorii garanţiei de validare, conform programului de ofertare zilnic aferent pieţei respective;

c) Să utilizeze o scrisoare de garanţie bancară de plată, comună pentru PZU şi PI, care va avea specificat în conţinutul ei că se utilizează pentru cele două pieţe de energie electrică, precum şi

alte tipuri de garanții financiare comune pentru PZU şi PI, în conformitate cu prevederile Procedurii de garanții;

d) Să-şi modifice sau să-şi anuleze oferta/ofertele pentru energie electrică pentru PZU în timpul orelor de ofertare, înaintea orei de închidere a PZU din ziua de tranzacționare respectivă, conform Procedurii PZU;

e) Să-şi modifice, suspende sau anuleze oferta/ofertele pentru energie electrică în timpul sesiunii de tranzacționare pe PI, conform Procedurii PI;

f) Să primească de la OPEM, prin intermediul sistemului de tranzacționare, confirmarea validării ofertelor/informații privind invalidarea ofertelor transmise pe PZU și/sau PI;

g) Să emită și să transmită către OPEM, facturile lunare pentru tranzacțiile de vânzare a energiei electrice stabilite pe fiecare piață, PZU sau PI, corespunzătoare cantității şi valorii energiei electrice vândută pe PZU sau PI, conform Procedurii de încasări și plăți;

h) Să consulte informațiile din registrul de tranzacționare care îl privesc și să solicite corectarea oricărei inexactități;

i) Să decidă retragerea din proprie inițiativă de pe PZU și PI în baza Comunicări oficiale transmise către OPEM, cu cel puțin 5 (cinci) zile lucrătoare înainte de data efectivă a retragerii, conform Procedurii de înregistrare.

Art. 5. OBLIGAŢIILE PARTICIPANTULUI

a) Să respecte prevederile prezentului Contract, RPEE, procedurilor operaționale în vigoare aferente funcționării PZU, respectiv PI, instrucțiunilor tehnice relevante privind accesul la și utilizarea sistemelor de tranzacționare dedicate;

b) Să notifice OPEM, cu privire la transferul/asumarea responsabilității echilibrării cu cel puțin 2 zilei lucrătoare anterior intrării în vigoare a modificării;

c) Să încheie un mandat de debitare directă cu Banca Cont Central și cu OPEM pentru efectuarea plăților aferente obligațiilor nete pentru tranzacțiile realizate pe PZU și PI și să transmită mandatul către OPEM, conform Procedurii de încasări și plăți;

d) Să efectueze toate demersurile necesare în vederea constituirii garanțiilor financiare cu cel puțin 2 (două) zile bancare lucrătoare anterioare zilei de tranzacționare în care dorește să transmită oferte de cumpărare pe PZU/PI, conform Procedurii de garanții;

e) Să transmită la OPEM repartiția nominală a valorii garanției financiare între PZU şi PI, în cazul în care aceasta este comună pentru cele două piețe, la termenele specificate în Procedura de garanții;

f) Să asigure disponibilitățile financiare necesare debitării contului său deschis la Banca Cont central, cel puțin la valoarea netă a obligațiilor de plată prevăzută, prin notele de decontare zilnice, la termenele prevăzute în mandatul de debitare directă și să documenteze lunar regularizarea drepturilor și obligațiilor, conform Procedurii de încasări și plăți;

g) Să accepte ca angajamente ferme confirmările de tranzacţii şi notificările fizice aferente tranzacţiilor încheiate pe PZU şi/sau PI, conform Procedurilor PZU şi PI;

h) Să utilizeze identificatorul furnizat de OPEM (aferent aplicației Comtrader) exclusiv pentru accesul la sistemul de tranzacționare PI, conform instrucțiunilor tehnice aferente;

i) Să respecte prevederile Regulamentului privind situațiile excepționale în sectorul electroenergetic și a Planului de acțiuni pentru situații excepționale în sectorul electroenergetic, aprobat prin Hotărârea de Guvern nr. 820 din 11 Decembrie 2024 și a actelor normative de reglementare aprobate de ANRE;

j) Să informeze OPEM, în cazul în care se modifică datele de identificare (forma juridică, denumirea, sediul, numărul și seria licenței), să transmită documentele justificative în acest sens și să încheie cu OPEM un act adițional la prezentul Contract, conform Procedurii de înregistrare;

k) Să asigure măsurile de securitate IT pentru accesul la sistemele de tranzacționare, prevăzute în Anexa 2 la prezentul Contract;

l) Să notifice OPEM privind modificările codului IBAN, respectiv intenția sa de modificare/ revocare a mandatului de debitare directă, cu cel puțin 3 (trei) zile lucrătoare înainte de intrarea în vigoare a acestora, conform Procedurii de încasare și plăți;

m) Să efectueze plata contravalorii tarifului reglementat pentru serviciul de operare a pieței energiei electrice, conform termenelor prevăzute în factura comunicată de OPEM;

n) Să actualizeze datele de contact în maxim 2 (două) zile lucrătoare de la modificare, printr-o scrisoare oficială semnată de reprezentantul companiei;

o) Să utilizeze limba română pentru corespondența și comunicările cu reprezentanții OPEM, conform Procedurii de înregistrare.

Art. 6. DREPTURILE OPEM

a) Să solicite Participantului transmiterea mandatului de debitare directă și constituirea garanțiilor financiare cu cel puțin 2 (două) zile bancare lucrătoare înainte de transmiterea ofertelor de cumpărare pe PZU și/sau pe PI;

b) Să monitorizeze perioada de valabilitate a scrisorii de garanţie bancară emisă în favoarea OPEM şi să invalideze oferta/ofertele de cumpărare introdusă/introduse de Participant în cazul în care valabilitatea scrisorii de garanţie bancară nu a fost prelungită, conform Procedurii de garanții;

c) Să monitorizeze valoarea garanțiilor financiare și să calculeze nivelul valorii garanţiei de validare/disponibile şi să invalideze oferta/ofertele respectivă/e introdusă/e de Participant pe PZU si/sau PI a cărei/căror valoare depăşeşte valoarea garanţiei de validare/disponibile, în conformitate cu prevederile Procedurii de garanții;

d) Să transmită în fiecare zi bancară lucrătoare, către Banca Cont central, ordinele de plată de debitare directă, corespunzătoare valorilor nete ale obligațiilor de plată zilnice (inclusiv contravaloarea TVA, dacă este aplicabil) ale Participantului, înscrise în nota de decontare zilnică aferentă;

e) Să solicite băncii garante executarea garanțiilor financiare în cazul în care Banca Cont central raportează refuzuri de plată din cauza lipsei de disponibilități în contul Participantului, conform Procedurii de garanții;

f) Să emită și să transmită Participantului facturile lunare pentru cantitatea și valoarea energiei electrice cumpărată (inclusiv contravaloarea aferentă TVA, dacă este aplicabil), conform Procedurii de încasări și plăți;

g) Să verifice factura lunară primită de la Participant pentru cantitatea și valoarea energiei electrice vândute și să solicite Participantului refacerea acesteia în cazul în care contine informații/date eronate;

h) Să încaseze contravaloarea tarifului reglementat pentru serviciul de operare a pieței energiei electrice, aplicat la cantitatea de energie electrică tranzacționată pe PZU și/sau PI conform termenelor prevăzute în factura comunicată de OPEM;

i) Să decidă, după caz, în conformitate cu prevederile Procedurii de înregistrare și în conformitate cu prevederile din prezentul Contract, suspendarea de la tranzacționare sau revocarea înregistrării Participantului;

j) Să efectueze opriri planificate pentru mentenanța și îmbunătățirea sistemelor de tranzacționare, în intervalul cărora funcționarea sistemelor de tranzacționare va fi întreruptă, cu notificarea participanților la piață asupra opririlor planificate ale sistemelor informatice în timp util și luând în considerare gradul de urgență privind eventuale îmbunătățiri necesare, conform Procedurii PZU și Procedurii PI;

k) Să transmită informațiile solicitate de către autoritățile publice autorizate sau instanțele de judecată cu privire la Participant, fără a fi necesar acordul acestuia, dacă acest lucru este prevăzut în legislația aplicabilă.

Art. 7. OBLIGAŢIILE OPEM

a) Să respecte prevederile prezentului Contract, RPEE, a procedurilor operaționale și reglementărilor ANRE, în vigoare aferente funcționării PZU, respectiv PI;

b) Să asigure un mediu de tranzacționare în condiții de corectitudine, obiectivitate, independentă, echidistanță, transparență și nediscriminare, conform RPEE;

c) Să ofere Participantului nou înregistrat asistență și sesiuni de instruire practică cu privire la utilizarea sistemelor de tranzacționare PZU și PI, la solicitarea acestuia, conform politicilor OPEM, sau ulterior pe baza unei motivații transmisă OPEM;

d) Să pună la dispoziția Participantului documentele tehnice relevante privind accesul la și utilizarea sistemelor de tranzacționare dedicate sau alte documente cu specific tehnic, și să îl informeze asupra modificării acestora;

e) Să pună la dispoziția Participantului la PZU certificatul digital și datele de acces la sistemul local de tranzacționare

f) Să pună la dispoziția Participantului la PI datele de acces la sistemul local de tranzacționare;

g) Să pună la dispoziția Participantului la PZU și PI certificatul digital de acces la sistemul informatic post tranzacționare destinat accesării notelor de decontare zilnice PZU și PI și ale notificărilor fizice PI;

h) Să înregistreze în bazele de date valorile garanțiilor financiare aferente PZU și PI, conform repartiției transmise de Participant, în conformitate cu Procedura de garanții;

i) Să transmită băncii garante acordul său pentru diminuarea valorii garanțiilor financiare constituite de către Participant dacă valoarea garanțiilor financiare diminuată acoperă obligațiile de plată, sau pentru eliberarea scrisorii de garanție bancară înainte de expirarea termenului de valabilitate, dacă Participantul nu are obligații neachitate, conform Procedurii de garanții;

j) Să valideze oferta/ofertele de cumpărare introdusă/e de către Participant în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare și ale Procedurii de garanții;

k) Să anuleze ofertele Participantului la PZU, la solicitarea acestuia transmisă prin e-mail de la adresele declarate, în situația în care Participantul la PZU nu se poate conecta la sistemul de tranzacționare, conform Procedurii PZU;

l) Să notifice automat, Participantul la PI, prin intermediul sistemului de tranzacționare al PI, privind invalidarea ofertelor, conform Procedurii PI;

m) Să pună la dispoziția Participantului, confirmările de tranzacții și notele de decontare zilnice pentru tranzacțiile cu energie electrică realizate, inclusiv prin canale alternative de comunicație (e-mail), în situația imposibilității Participantului de a accesa sistemul post-tranzacționare;

n) Să pună la dispoziția Participantului notificările fizice pe fiecare interval orar corespunzătoare tranzacțiilor încheiate pe PZU, respectiv PI de către Participant, iar dacă Participantul este un grup de echilibrare, și notificările fizice aferente tranzacțiilor participanților din grupul său;

o) Să transmită către OST notificările fizice pe fiecare interval orar corespunzătoare tranzacțiilor încheiate pe PZU, respectiv pe PI, agregat pe fiecare PRE pentru 24 (douăzeci și patru) de intervale de dispecerizare consecutive cu o durată de 1 (o) oră fiecare;

p) Să achite integral contravaloarea drepturilor nete de încasat prevăzute din notele de decontare zilnice, prin ordinele de plată de transfer credit emise pentru creditarea contului bancar deschis de către Participantul la PZU/PI la banca proprie de decontare, și să documenteze lunar încasarea drepturilor și plata obligațiilor de regularizarea, conform Procedurii de încasări și plăți;

q) Să notifice Participantul prin canale de comunicație alternative (telefon, website, e-mail) cu privire la imposibilitatea utilizării căilor de comunicație uzuale sau la nefuncționarea sistemului de tranzacționare, precum și privind reluarea tranzacționării;

r) Să acționeze, în situații excepționale, conform Regulamentului privind situațiile excepționale în sectorul electroenergetic și a Planului de acțiuni pentru situații excepționale în sectorul electroenergetic aprobate prin Hotărârea de Guvern nr. 820 din 11 Decembrie 2024, și a actelor normative de reglementare aprobate de ANRE;

s) Să actualizeze Registrul de tranzacționare al participanților la piețele pe termen scurt PZU și PI cu datele aferente Participantului, conform Procedurii de înregistrare;

t) Să actualizeze Registrul cu informații privind garanțiile financiare, conform Procedurii de garanții;

u) Să pună la dispoziția Participantului informațiile din registrul de tranzacționare care îl privesc și să corecteze, la solicitarea Participantului, eventuale inexactități;

v) Să publice pe website-ul propriu legislația secundară și procedurile operaționale privind organizarea și funcționarea PZU și/sau PI și după caz, variantele revizuite, în vigoare, ale acestora.

Art. 8. CONFIDENȚIALITATE

a) Fiecare Parte se obligă să respecte confidențialitatea informațiilor confidențiale obținute în executarea prezentului Contract, în conformitate cu prevederile din Codul Civil al Republicii Moldova. Informațiile confidențiale includ, fără a se limita la, date tehnice, economice, financiare sau comerciale, cum ar fi ofertele de tranzacționare, detaliile tranzacțiilor, garanțiile financiare, datele de acces la sistemele de tranzacționare, și orice alte informații care au valoare comercială datorită necunoașterii lor de către terți.

b) Părțile vor lua măsuri rezonabile pentru a proteja confidențialitatea informațiilor, inclusiv măsuri fizice și logice de securitate IT, conform Anexei 1 din prezentul Contract.

c) Obligația de confidențialitate nu se aplică informațiilor care:

i. au devenit publice, fără încălcarea prezentului articol;

ii. erau în posesia Părții receptoare, fără restricții privind divulgarea, înainte de primirea sa de la partea emitentă;

iii. au fost primite de la un terț care le-a obținut legal și nu a avut restricții privind divulgarea;

iv. trebuie divulgate/publicate de partea care le-a primit, conform prevederilor din legislația și/sau reglementările aplicabile, solicitărilor ANRE, alte autorități publice, conform prevederilor legislației în vigoare;

v. sunt publicate în mod anonim și agregat de OPEM, conform RPEE.

d) Divulgarea informațiilor confidențiale către terți este interzisă fără acordul scris prealabil al Părții emitente, cu excepția cazurilor prevăzute la alin. (c).

e) Obligația de confidențialitate durează pe toată perioada Contractului și 3 ani după încetarea acestuia, cu excepția cazurilor în care informațiile devin publice sau divulgarea este autorizată în baza unui temei legal.

f) Părțile se obligă să respecte legislația și/sau reglementările aplicabile privind protecția datelor cu caracter personal.

Încălcarea obligației de confidențialitate atrage răspunderea Părții în culpă pentru prejudiciile cauzate, conform legislației Republicii Moldova. Încălcările grave pot justifica rezoluțiunea contractului.

Art. 9. JUSTIFICAREA DATORITĂ UNUI IMPEDIMENT

a) Neexecutarea obligațiilor unei Părți este justificată dacă se datorează unui impediment în afara controlului său, care nu putea fi evitat sau depășit în mod rezonabil, conform art. 904 din Codul Civil al Republicii Moldova. Prin impediment justificator, Părțile înțeleg orice eveniment extern, care nu poate fi controlat de niciuna din Părți, considerat imprevizibil și inevitabil, precum și cauzele unor astfel de evenimente, care survine după încheierea acestui Contract și care nu poate fi înlăturat și, făcând imposibilă, integral sau parțial, temporar ori definitiv, executarea obligațiilor asumate. Impedimentul include, fără a se limita la, război, dezastre naturale (incendii, inundații cutremure), tulburări sociale, acte de terorism, embargo, pene de curent generalizate, defecțiuni tehnice majorare ale sistemului de tranzacționare, sau modificări legislative care împiedică executarea Contractului, cu condiția că acestea să nu fi fost previzibile la data încheierii Contractului.

b) Dacă impedimentul este temporar, obligațiile părții afectate sunt suspendate pe durata existenței impedimentului, conform art. 904 alin. (3). Dacă întârzierea devine o neexecutare esențială, cealaltă Parte poate solicita remediile prevăzute de lege sau Contract.

c) Dacă impedimentul este permanent, sau durează mai mult de 60 (șaizeci) zile, obligațiile părții afectate și obligațiile corelative se sting, conform art. 904 alin. (4), iar prezentul Contract se consideră rezoluționat, fără a fi necesară o altă formalitate de încetare. Efectele restitutive sunt reglementate de art. 926-932 din Codul Civil al Republicii Moldova, aplicate corespunzător.

d) Impedimentul justificativ își va produce efectul suspensiv cu condiția ca Partea afectată notifică cealaltă Parte, în termen de 10 (zece) zile de la data la care a cunoscut sau trebuia să cunoască impedimentul, specificând natura acestuia și efectele asupra executării obligațiilor.

Notificarea este însoțită de un certificat emis de Camera de Comerț și Industrie a Republicii Moldova care să facă dovada producerii evenimentului de forță majoră. Partea afectată notifică, de-asemenea, încetarea impedimentului în termen de cel mult 10 (zece) zile de la această încetare. Neîndeplinirea obligației de notificare atrage răspunderea pentru prejudiciile cauzate, conform art. 904 alin. (5) din Codul Civil al Republicii Moldova.

e) Impedimentul justificator nu exonerează partea afectată de plata despăgubirilor dacă acesta a apărut după neexecutarea obligației, cu excepția cazului în care cealaltă parte nu ar fi beneficiat de executare, conform art. 904 alin. (6) din Codul Civil al Republicii Moldova.

Art. 10. RESPONSABILITATEA PENTRU PIERDERI ȘI PAGUBE

a) Cu excepția cazurilor în care prezentul Contract, legislația aplicabilă sau RPEE prevăd altfel, nicio Parte nu va fi răspunzătoare față de cealaltă Parte pentru nici o pierdere ori pagubă de orice natură (directă, indirectă, consecințe, profit nerealizat, întârzieri), care decurg din sau în legătură cu tranzacționarea pe PZU și/sau PI, decât în situația dovedirii intenției sau a neglijenței grave a părții răspunzătoare.

b) În cazurile în care răspunderea nu este exclusă, aceasta este limitată la valoarea totală a tranzacțiilor efectuate de Participant pe PZU și/sau PI în luna precedentă producerii prejudiciului, dar nu mai mult de 200.000 MDL, cu excepția intenției, neglijenței grave sau normelor imperative.

c) Fără a limita caracterul general al alin. (1), OPEM nu răspunde, între altele, pentru:

i. orice disfuncționalitate, indisponibilitate totală sau parțială ori defecțiune a sistemului de tranzacționare PZU/PI sau a căilor de comunicație aferente;

ii. întreruperi ori imposibilitatea de utilizare a sistemului de tranzacționare cauzate de probleme tehnice, erori de transfer de date, defecțiuni ale sistemelor bancare, ale pieței de echilibrare, ale băncii de decontare sau ale sistemelor de compensare/garanții;

iii. orice eveniment de forță majoră sau alte evenimente aflate în afara controlului său rezonabil, inclusiv acțiuni industriale, blocaje, întreruperi de trafic sau ale lanțului de aprovizionare, ori acte ale autorităților:

iv. erori de introducere a ofertelor de către Participanți ori nerespectarea de către aceștia a documentației tehnice privind accesul și utilizarea sistemului de tranzacționare;

v. furnizarea sau preluarea de cantități de energie electrică rezultate din tranzacțiile reglementate de RPEE;

vi. funcționarea defectuoasă cauzată de eșecul comunicațiilor, echipamentelor sau sistemelor centrale de prelucrare a datelor externe.

d) În sensul prezentei clauze, referirile la OPEM includ, fără a se limita la, oricare contractanți, subcontractanți, prestatori de servicii, furnizori, agenți, consultanți, angajați, directori, ai OPEM care sunt implicați în operațiuni constând în, inclusiv dar fără a se limita la, generarea, coordonarea, mentenanța, furnizarea serviciilor conexe cu privire la sistemul de tranzacționare.

e) Nicio prevedere a prezentului articol nu va fi interpretată ca derogând de la dispozițiile legale imperative aplicabile.

Art. 11. ÎNCETAREA CONTRACTULUI

a) Participantul poate rezoluționa unilateral prezentul Contract, printr-o notificare scrisă transmisă către OPEM, cu cel puțin 5 (cinci) zile lucrătoare înainte de data de la care Participantul la PZU și/sau PI dorește ca retragerea sa să devină efectivă (exclusiv data intrării în efectivitate a retragerii). Termenul începe să curgă de la data recepționării, în conformitate cu Art. 13 din prezentul Contract. Rezoluțiunea nu exonerează Participantul de îndeplinirea obligațiilor acumulate până la data încetării, inclusiv obligațiile de plată conform procedurilor operaționale a OPEM.

b) În cazul în care textul Contractului este modificat de către OPEM, iar documentul modificat este publicat pe site-ul www.opem.md, dar forma revizuită nu este acceptată de către Participantul la PZU și/sau PI, acesta poate decide rezoluțiunea unilaterală a Contractului prin transmiterea unei notificări prealabile scrise. Încetarea Contractului se va produce în termen de 1 (una) săptămână de la data primirii notificării de către OPEM, Contractul aplicându-se în acest interval în versiunea anterioară. Dacă în termen de 2 (două) săptămâni de la data aducerii la cunoștința publică a modificării Contractului, Participantul, nu rezoluționează unilateral Contractul, se va considera că Participantul a acceptat tacit modificarea.

c) Modificarea procedurilor operaționale nu constituie o modificare a Contractului. Versiunile actualizate ale procedurilor se publică pe website-ul www.opem.md. Prin continuarea participării la

PZU și/sau PI ulterior datei de intrare în vigoare, Participantul se consideră că a luat la cunoștință și a acceptat procedurile actualizate.

d) Prezentul Contract se consideră rezoluționat de plin drept, fără punere în întârziere, fără a fi necesară acordarea unui termen de preaviz, în cazul în care OPEM este notificat de către ANRE că licența Participantului a fost retrasă. OPEM va informa Participantul în scris despre rezoluțiune în termen de 2 (două) zile lucrătoare de la primirea notificării ANRE.

e) Contractul poate fi rezoluționat de către oricare parte pentru neexecutare esențială a obligațiilor de către cealaltă Parte, după notificarea scrisă și acordarea unui termen de remediere de 15 (cincisprezece) zile calendaristice. Neexecutarea esențială include, fără a se limita la, încălcarea repetată a obligațiilor de plată, nerespectarea cerințelor de confidențialitate, sau abaterile specificate în Anexa 4 din Procedura de înregistrare. Rezoluțiunea produce efecte de la data notificării, dacă nu se remediază neexecutarea.

f) Contractul încetează, în caz de imposibilitate fortuită de executare, dacă executarea devine imposibilă.

g) Orice notificare privind încetarea Contractului se transmite în scris, prin e-mail la adresa oficială sau poștă recomandată, și produce efecte de la data confirmării primirii.

Art. 12. LEGEA APLICABILĂ

a) Prezentul Contract este guvernat şi interpretat de legislația în vigoare a Republicii Moldova, inclusiv Codul Civil al Republicii Moldova nr. 1107/2002, Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică, RPEE. Orice aspect care nu este reglementat expres prin prezentul Contract, va fi guvernat de dispozițiile legislației în vigoare a Republicii Moldova aplicabile.

b) Părțile declară că au luat cunoștință și înțeleg conținutul prezentului Contract, al procedurilor operaționale și al legislației aplicabile.

c) Orice neînţelegere, dispută sau pretenție, derivând din sau în legătură cu prezentul Contract, inclusiv referitoare la încheierea, interpretarea, executarea, modificarea sau încetarea sa, va fi soluționată pe cale amiabilă, în termen de cel mult 15 (cincisprezece) zile calendaristice de la data notificării scrise OPEM, conform mecanismului de notificare stabilit în prezentul Contract.

d) Termenul poate fi prelungit prin acordul scris al părților, notificat în același mod. Notificarea produce efecte de la data recepționării, în conformitate cu Art. 13 din prezentul Contract.

e) În cazul în care disputa nu este soluționată amiabil în termenul prevăzut, aceasta va fi supusă arbitrajului instituțional al Curții de Arbitraj Comercial Internațional de pe lângă Camera de Comerț și Industrie a Republicii Moldova, conform Regulamentul cu privire la procedura de arbitraj intern, sau, după caz, internațional. Tribunalul arbitral va fi compus din 3 (trei) arbitri, numiți în conformitate cu Regulamentului Curții. Limba procedurii arbitrale și a probelor va fi româna. Locul arbitrajului va fi Chișinău, Republica Moldova.

f) Costurile arbitrajului, inclusiv onorariile arbitrilor și cheltuielile administrative, vor fi suportate de partea care pierde disputa, sau dacă tribunalul arbitral decide o altă repartizare, conform Regulilor Curții. Părțile pot conveni în scris asupra unei alte modalități de repartizare a costurilor, înainte de inițierea procedurii arbitrale.

g) Hotărârea arbitrală este definitivă și obligatorie pentru părți, și poate fi executată în Republica Moldova sau în străinătate conform Convenției de la New York din 1958 privind recunoașterea și executarea sentințelor arbitrale străine, la care Republica Moldova este parte.

h) Toate notificările privind disputele sau arbitrajul se transmit în scris, prin e-mail la adresa oficială specificată în Contract sau prin poștă recomandată cu confirmare de primire, și produc efecte de la data confirmării primirii. Părțile vor confirma primirea notificărilor în termen de 2 (două) zile lucrătoare de la primire, sau dacă se agreează altfel în scris.

Art. 13. NOTIFICĂRI

a) Orice trimitere la notificări sau modalități de informare, în cuprinsul prezentului Contract, inclusiv dar fără a se limita la notificările referitoare la rezoluțiunea Contractului, solicitări, comunicări privind impedimente de forță majoră, dispute sau alte comunicări formale între Părți, va fi guvernată de prevederile prezentului articol.

b) Orice notificare, corespondență sau comunicare oficială între Părți se va realiza:

- în format electronic, prin e-mail, la adresele oficiale indicate în Contract sau comunicate ulterior în mod valabil, sau
- în format fizic, prin poștă recomandată cu confirmare de recepție ori curier rapid, la sediile indicate în Contract sau comunicate ulterior în mod valabil.

c) Notificările transmise prin e-mail se consideră primite:

- în aceeași zi, dacă sunt transmise într-o zi lucrătoare până la ora 16:00 (ora Republicii Moldova);
- în următoarea zi lucrătoare, dacă sunt transmise după ora 16:00 sau într-o zi nelucrătoare.

d) Notificările transmise prin poștă scrisoare recomandată cu aviz sau curier rapid se consideră primite:

- la data semnării confirmării de primire de către destinatar;
- în cazul refuzului de primire sau imposibilității livrării, la data menționată în avizul de prezentare emis de furnizorul de servicii poștale/curierat.

e) Fiecare Parte are obligația de a notifica în scris celeilalte Părți orice modificare a datelor sale de contact (adresă poștală, adresă de e-mail etc.) în termen de maximum 5 (cinci) zile lucrătoare de la data intervenției modificării. În lipsa notificării, comunicările efectuate la adresele anterior comunicate vor fi considerate valabil transmise.

f) În toate cazurile în care prezentul Contract stabilește termene calculate în funcție de data notificării, acestea se vor calcula de la data considerată ca fiind data primirii, conform alin. c) și d) de mai sus.

Art. 14. DISPOZIŢII FINALE

a) Părţile declară că sunt informate pe deplin, că au luat la cunoştinţă şi îşi asumă în totalitate conţinutul standard al Contractului, publicate pe site-ul www.opem.md.

b) În ipoteza în care, subsecvent încheierii prezentului Contract, conţinutul acestuia şi al Anexelor sale este modificat/completat, Părţile se obligă să respecte prezentul Contract şi Anexele aşa cum au fost modificate/completate şi publicate pe pagina web www.opem.md.

c) Prezentul Contract intră în vigoare la data publicării pe pagina web www.opem.md. La data intrării în vigoare a Contractului îşi încetează efectele versiunile anterior aplicabile.

Anexa 1 – Proceduri operaţionale.

Anexa 2 – Măsuri de securitate IT.

Anexa 3 – Componenţă agregator, Lista participanţilor agregaţi

Prezentul Contract a fost încheiat astăzi ....., în Chişinău, la sediul societăţii OPERATORUL PIEŢEI DE ENERGIE M S.R.L., după caz, în două* (2) exemplare originale/unul** (1) pentru fiecare Parte şi intră în vigoare în data de ..... .

OPERATORUL PIEŢEI DE ENERGIE M S.R.L.	**[*Compania*]**
Cristina EFREMOV	**[*Numele, Prenumele administratorului*]**
_____	_____
Administrator	Administrator
e-mail: cristina.efremov@opem.md	e-mail:
tel.: +37361000140	tel.:
DATE BANCARE:	[DATE BANCARE]:
IDNO: 1023600069683	IDNO:
Cod TVA: 0211921	Cod TVA:
BC "MAIB" SA	[DENUMIREA BĂNCII]
PZU IBAN: MD67AG0000000225157146950	IBAN:
PI IBAN: MD67AG0000000225157146933	Codul băncii:
Codul băncii: AGRNMD2X	

* Dacă părţile semnează olograf;
** Dacă părţile aplică semnătura digitală.

Anexa 1 la Contractul cadru de participare la Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și Piața Intrazilnică (PI)

Proceduri operaționale

Procedurile operaționale ale OPEM (în continuare *„proceduri operaționale"*):

- Procedura operațională privind funcționarea Pieței pentru Ziua Următoare, în vigoare (denumită *"Procedura de funcționare PZU"*);
- Procedura operațională privind funcționarea Pieței Intrazilnice, în vigoare (denumită *"Procedura de funcționare PI"*);
- Procedura privind înregistrarea, suspendarea și revocarea/retragerea participanților la piețele organizate de energie electrică,în vigoare (denumită *"Procedura de înregistrare"*);
- Procedura privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Piața pentru Ziua Următoare și la Piața Intrazilnică, în vigoare (denumită *"Procedura de garanții"*);
- Procedura privind încasările și plățile aferente tranzacțiilor pe Piața pentru Ziua Următoare și pe Piața Intrazilnică, în vigoare (denumită *"Procedura de încasări și plăți"*);
- Procedura privind stabilirea și modificarea scalei de preț pentru Piața pentru Ziua Următoare și Piața Intrazilnică, în vigoare (denumită *"Procedura de stabilire și modificarea scalei de preț"*);
- Procedura operațională privind supravegherea funcționării piețelor administrate de energie electrică, în vigoare, (denumită *"Procedura privind supravegherea"*).

Anexa 2 la Contractul cadru de participare la Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și Piaţa Intrazilnică (PI)

Măsuri de securitate IT

Participantul la PZU și/sau PI este de acord să respecte măsurile fizice și logice de securitate în vederea protejării integrității sistemului de tranzacționare. Fiecare participant are control complet, direct sau indirect, asupra dezvoltării și implementării politicilor proprii de administrare a accesului logic la rețea. În plus, Participantul își asumă întreaga responsabilitate de a crea politici, reguli, metode și proceduri în acest fapt și își rezervă dreptul de a le actualiza pentru a menține și îmbunătăți protecția resurselor sale IT conform documentației tehnice relevante.

În special, cu privire la accesul la sistem, Participantul la PZU și/sau PI își asumă responsabilitatea pentru organizarea oricăror măsuri interne logice și fizice de securitate, inclusiv restricția accesului la locația în care se află echipamentul informatic pentru a proteja codurile sale de acces împotriva obținerii acestora de către terți neautorizați.

Înainte de a trimite orice informație prin sistemele de transmisie setate pentru a accesa piața, Participantul se va asigura că sunt luate măsuri pentru a evita propagarea și diseminarea de, în special, viruși de calculator către sistemele informatice ale pieței.

În plus, Participantul va pune la punct proceduri de back-up pentru instrucțiuni, date și fișiere.

Dacă un Participant observă că sistemele au fost penetrate de către un terț neautorizat, acesta va alerta piața în vederea găsirii cauzei acestei penetrări și pentru a lua acțiunile necesare.

Participantul autorizează OPEM să înregistreze convorbirile telefonice între cele două părți și acceptă faptul că asemenea înregistrări pot să constituie probe admisibile.

În detaliu, participantul este de acord să implementeze următoarele măsuri tehnice și organizatorice. Aceste măsuri se supun progresului și dezvoltării tehnologice, și participantul poate implementa măsuri adecvate alternative. Acestea trebuie totuși să se ridice la standardul de securitate oferit de măsurile specificate.

a) Controlul Accesului

Participantul a implementat și aplicat măsuri de control al accesului. Aceste măsuri previn accesul neautorizat al terților la sisteme unde se procesează date personale și utilizarea sistemelor de procesare de date fără autorizare.

Aceste măsuri includ controale fizice, logice și de acces al datelor. Acestea sunt implementate și aplicate de către participant așa încât persoanele care sunt autorizate să folosească un sistem de procesare de date, să aibă acces numai la datele la care au dreptul de acces, și că datele personale nu pot fi citite, copiate, modificate sau înlăturate fără autorizație.

b) Controale de atribuire

Participantul a implementat și aplică măsuri organizaționale care asigură faptul că datele personale sunt păstrate confidențiale și sunt prelucrate doar în conformitate cu prevederile legale.

c) Controale de disponibilitate

Participantul a implementat și aplică măsuri care asigură protecția datelor personale de pierdere sau distrugere accidentală.

d) Controale de separare

Și Participantul la PPZ/PI și OPEM au câte un sistem pentru care sunt responsabili. În orice caz, toate informațiile transmise între cele două sisteme sunt transportate prin Internet.

Ca urmare, Participantul la PZU și/sau PI:

i. Conștientizează că Internetul, performanța acestuia tehnică și, în special, timpii lui de răspuns și modurile de operare pot varia; părțile nu sunt responsabile de performanțele Internetului;

ii. Este responsabil de alegerea furnizorilor proprii de servicii IT și, în special, a furnizorilor respectivi de acces la Internet; ca urmare părțile nu se fac responsabile de consecințele acțiunilor sau erorilor acestor furnizori de servicii;

iii. Recunoaște că fiabilitatea tehnică a transmisiunilor de date bazate pe Internet este relativă, deoarece datele sunt transmise pe rețele eterogene cu caracteristici și capacități tehnice variabile; ca urmare părțile nu se fac responsabile de absența transmisiei de date sau de degradarea datelor pe durata transmiterii acestora de la participant până la primirea acestora de către OPEM;

iv. Recunoaște că fiecare parte este responsabilă cu implementarea măsurilor adecvate pentru a proteja datele, software-ul și hardware-ul propriu împotriva accesului terților neautorizați și contaminarea cu viruși de calculator prin intermediul măsurilor de securitate logică si fizică, inclusiv firewall, implementate conform bunelor practici.

Participantul la PZU și/sau PI va fi responsabil pentru conectarea la sistemul de tranzacționare. Pe cale de consecință, participantul trebuie să obțină autorizațiile administrative, să contracteze abonamentele și serviciile necesare și să pună la punct conexiunile utilizate.

În detaliu, părțile au implementat și aplicat Controalele de Transmisie de Date astfel încât datele personale să nu poată fi citite, copiate, modificate sau șterse fără autorizație pe durata transmisiei sau transportului acestora, și că este posibil să verifice și să stabilească cărui procesator sau operator de date personale sunt transmise aceste date.

ANEXA 3 la Contractul cadru de participare la Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și Piaţa Intrazilnică (PI)

Agregator:

_____

Lista membrilor agregați

Nr. crt.	Denumire membrii agregați	Puterea instalată
Total		

Participantul desemnat ca agregator,

.....

.....

PROCEDURA PRIVIND ÎNREGISTRAREA, SUSPENDAREA ȘI REVOCAREA/RETRAGEREA PARTICIPANŢILOR LA PIEŢELE ORGANIZATE DE ENERGIE ELECTRICĂ POCB, PZU ȘI PI

Întocmit: Operatorul Pieței de Energie M S.R.L.

Iunie 2026

LISTA DE CONTROL A REVIZIILOR

Documentul revizuit:

Nr. crt.	Rev.	Data	Revizia se referă la modificări efectuate conform prevederilor din:
1	1	iunie 2026	- Legea nr. 164 din 26.06.2025 cu privire la energia electrică - Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 283/2020, cu modificările și completările ulterioare

CUPRINS

1. SCOP 4
2. DOMENIUL DE APLICARE 4
3. ACRONIME 4
4. DEFINIŢII 5
5. DOCUMENTE DE REFERINŢĂ 5
6. CADRUL DE ORGANIZARE 6
ANEXA 1 – CERERE DE ÎNREGISTRARE 13
ANEXA 2 – PARTICIPANŢII LA PIAŢA ENERGIEI ELECTRICE CARE POT SOLICITA ÎNREGISTRAREA 14
ANEXA 3 – DOCUMENTE NECESARE ÎNREGISTRĂRII 16
ANEXA 3.1 – DOCUMENT CENTRALIZATOR NECESAR ÎNSCRIERII 18
ANEXA 4 – MOTIVELE SUSPENDĂRII/REVOCĂRII 20
ANEXA 5 – COMUNICARE ÎNREGISTRE 22
ANEXA 6 – COMUNICARE SUSPENDARE 23
ANEXA 7 – COMUNICARE REVOCARE 24
ANEXA 8 – COMUNICARE PRIVIND RETRAGEREA 25
ANEXA 9 -COMUNICARE RIDICAREA SUSPENDĂRII 26
ANEXA 10 – COMPONENTĂ AGREGATOR 27

1. SCOP

Procedura privind înregistrarea, suspendarea şi revocarea/retragerea participanţilor la pieţele organizate de energie electrică POCB, PZU şi PI (în continuare *„Procedura"*) are drept scop precizarea condiţiilor în care se realizează:

a) înregistrarea participanţilor la pieţele organizate de energie electrică administrate de Operatorul pieţei energiei electrice;

b) retragerea din proprie iniţiativă a unui Participant de la pieţele organizate de energie electrică la care este înregistrat;

c) suspendarea de la tranzacţionare şi/sau revocarea înregistrării la pieţele organizate de energie electrică, a unui Participant .

2. DOMENIUL DE APLICARE

Procedura se aplică pentru înregistrarea la una sau mai multe din pieţele organizate de energie electrică administrate de Operatorul pieţei energiei electrice a Solicitanţilor şi, după caz, pentru suspendarea de la tranzacţionare/revocarea/retragerea din calitatea de Participant la pieţele respective.

3. ACRONIME

ANRE	–	Agenţia Naţională pentru Reglementare în Energeticăa Republicii Moldova;
CEC	–	Comunitate Energetică a Cetăţenilor;
CESR	–	Comunitate de Energie din Surse Regenerabile;
OPEE	–	Operatorul pieţei energiei electrice;
OST	–	Operatorul Sistemului de Transport;
POCB	–	Piaţa organizată a contractelor bilaterale de energie electrică;
PI	–	Piaţa intrazilnică;
PZU	–	Piaţa pentru ziua următoare;
PRE	–	Parte Responsabilă pentru Echilibrare;
TVA	–	Cotă Taxă pe Valoarea Adăugată exprimată în valoare absolută.
ZL	–	Zi lucrătoare;.

4. DEFINIȚII

În sensul prezentei Proceduri sunt utilizați termenii definiți în Legea nr. 164/2025 din 26.06.2025 cu privire la energia electrică, cu modificările și completările ulterioare, în Regulile pieței energiei electrice aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 283/2020 din 07 august 2020, cu modificările şi completările ulterioare, precum și următorii termeni:

4.1. *Cod de identificare al Participantului* – cod alfanumeric alocat fiecărui participant la piaţa la care a fost înregistrat de către OPEE;

4.2. *Contractul cadru de participare la PZU și PI* – acord standardizat elaborat de OPEM S.R.L., supus consultării publice și avizat de către ANRE, cieiare prevede drepturile și responsabilitățile reciproce dintre OPEM S.R.L. și participantul la pieţele organizate de energie electrică pe termen scurt (PZU și PI);

4.3. *Contractul cadru de participare la POCB* – acord standardizat elaborat de OPEM S.R.L., supus consultării publice și avizat de către ANRE, care prevede drepturile și responsabilitățile reciproce dintre OPEM S.R.L. și participantul la POCB;

4.4. *Grupul de echilibrare* – asociere a mai multor PRE, în cadrul căreia o singură entitate își asumă responsabilitatea de echilibrare pentru toți participanții înregistrați. Responsabilul grupului de echilibrare trebuie să fie înregistrat ca PRE și îndeplinește toate funcțiile și are toate obligațiile atribuite unei PRE, inclusiv aferente notificărilor fizice și dezechilibrelor.

4.4. *Responsabil pentru grupul de echilibrare* – PRE, care și-a asumat responsabilitatea pentru echilibrare pentru toate PRE înregistrate din grup. Responsabilul grupului de echilibrare îndeplinește toate funcțiile și are toate obligațiile atribuite unei PRE. Responsabilul grupului de echilibrare transmite notificări fizice agregate pentru toate PRE din grup și își asumă responsabilitatea pentru toate dezechilibrele create la nivelul grupului.

4.5. *Persoana de contact* – persoană desemnată de Participantul la piață să îl reprezinte în cadrul participării la o piață angro de energie electrică;

4.6. *Solicitant* – o persoană juridică, care produce energie electrică / titulară de licență pentru stocarea energiei / transportul / distribuția / tradingul /furnizarea de energie electrică / agregare / comunitate energetică a cetățenilor / comunitate de energie din surse regenerabile / consumator final care deține o instalație de stocare a energiei cu o putere de injecție mai mică de 1 MW, care dorește să se înregistreze la pieţele organizate de energie electrică pentru a tranzacționa energie electrică în conformitate cu prevederile legislației în vigoare.

5. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

5.1. Legea nr. 164/2025 din din 26.06.2025 cu privire la energia electrică, cu modificările și completările ulterioare;

5.2. Legea nr.10/2016 din 26-02-2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, cu modificările și completările ulterioare;

5.3. Regulile pieței energiei electrice aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 283/2020 din 07 august 2020, cu modificările și completările ulterioare;

5.4. Hotărârea Guvernului nr. 125 din 21.02.2024 privind desemnarea societății Operatorul Pieței de Energie M „OPEM" S.R.L. ca „operator al pieței energiei electrice";

5.5. Regulamentul privind Registrul participanților la piața angro de energie aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr.26 din 31.01.2023 cu modificările și completările ulterioare;

5.6. Metodologia de calculare, aprobare şi aplicare a tarifului reglementat pentru serviciul de operare a pieţei energiei electrice, aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 395/2019 din 01.11.2019;

5.6. Hotărârea ANRE privind aprobarea tarifului reglementat pentru serviciul de operare al pieței prestat de către „Operatorul Pieței de Energie M" S.R.L., în vigoare;

5.7. Regulamentul cu privire la comunitățile de energie din surse regenerabile, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 743/2024;

5.8. Procedura operațională privind funcționarea Pieței pentru Ziua Următoare (PZU);

5.9. Procedura operațională privind funcționarea Pieței Intrazilnice (PI);

5.10. Procedura privind tranzacționarea pe Piaţa organizată a contractelor bilaterale (POCB);

5.11. Procedura privind constituirea, verificarea şi utilizarea garanţiilor financiare pentru participarea la Piaţa pentru Ziua Următoare și la Piața Intrazilnică;

5.12. Procedura privind încasările și plăţile aferente tranzacţiilor cu energie electrică înregistrate pe Piaţa pentru Ziua Următoare și pe Piața Intrazilnică.

6. CADRUL DE ORGANIZARE

6.1. SOLICITAREA ÎNREGISTRĂRII

6.1.1. Solicitantul, care doreşte să se înregistreze la una din pieţele organizate de energie electrică administrate de OPEM S.R.L., anterior solicitării, are obligația:

- de a se înscrie, în Registrul participanților la pieţele angro de energie administrat de ANRE;
- de a fi înregistrat ca Parte Responsabilă pentru Echilibrare (PRE) la Î.S. "Moldelectrica".

6.1.2. Solicitantul care se află într-una din categoriile specificate în Anexa 2 şi doreşte să se înregistreze la pieţele organizate de energie electrică pe termen scurt sau la piața organizată a contractelor bilaterale administrată de OPEM S.R.L. transmite cu cel puţin 5 (cinci) ZL înaintea zilei de la care doreşte înregistrarea la piaţa respectivă, scrisoarea de intenție cu solicitarea de înregistrare, întocmită în conformitate cu modelul din Anexa 1 și însoțită de documentele specifice menționate în Anexa 3 la prezenta Procedură. Documentele semnate electronic se vor transmite pe e-mail.

6.1.3. În vederea participării la PZU și PI solicitanții vor semna și vor trimite *Contractul cadru de participare la PZU și la PI,* însoțit de scrisoarea de intenție privind înregistrarea și de documentele prevăzute în Procedură.

6.1.4. În vederea participării la POCB, solicitanții vor semna și vor trimite *Contractul cadru de participare la POCB,* însoțit de scrisoarea de intenție și de documentele prevăzute în Procedura.

6.1.5. În cazul agregatorului, reprezentantul desemnat al agregării comunică OPEM S.R.L. componența agregării pentru activitatea de producție, respectiv pentru consum, și puterea instalată a fiecărui membru agregat și pe total agregare și o include într-o anexă la Contractul cadru de participare aferent. Componența agregării respective va fi publicată și pe website-ul OPEM S.R.L.

6.1.6. Documentele aferente înregistrării în calitate de participant la una din piețele de energie electrică organizate de OPEM S.R.L. pot fi semnate fie cu semnătură electronică calificată, fie cu semnătură olografă. În cazul utilizării semnăturii electronice calificate, documentele se transmit în format electronic, cu respectarea cerințelor legale privind validitatea și autenticitatea acestora.

6.1.7. Documentele aferente înregistrării în calitate de participant la una din piețele de energie electrică organizate de OPEM S.R.L. semnate olograf, vor fi depuse/transmise, prin intermediul serviciilor poștale, la sediul OPEM S.R.L.

6.1.8. Solicitantul care este deja înregistrat la o piață organizată de energie electrică și dorește înregistrarea la o altă piață organizată de energie electrică, depune documentele suplimentare pieței organizate la care solicită înregistrarea, însoțite de o declarație pe proprie răspundere potrivit căreia documentele depuse în procesul de înregistrare derulat anterior, precum și actualizările ulterioare, sunt în vigoare, integral aplicabile și nu necesită actualizare.

6.1.9. Solicitantul care nu se încadrează în niciuna dintre categoriile specificate în Anexa 2 nu va fi înregistrat în calitate de Participant la piețele de energie electrică administrate de OPEM S.R.L. și i se va comunica răspunsul în acest sens printr-o scrisoare de informare.

6.2. OPERAŢIUNI PREMERGĂTOARE ÎNREGISTRĂRII

6.2.1. OPEM S.R.L. verifică dacă Solicitantul sau participanții la agregare are/au obligații restante față de OPEM S.R.L., din participarea anterioară la una sau mai multe din piețele organizate de energie electrică administrate de OPEM S.R.L., de la care s-a / s-au retras / a fost revocat / au fost revocați, și în acest caz, procedura de înregistrare a Solicitantului se reia numai ulterior achitării obligațiilor restante la piața respectivă conform prevederile de la pct.6.6.3.

6.2.2. OPEM S.R.L. verifică completitudinea și analizează conținutul documentelor depuse de Solicitantul ce dorește înregistrarea în conformitate cu subcap. 6.1., respectiv Anexele 2 și 3 din prezenta Procedură, în termen de 3 (trei) ZL de la depunerea acestora.

6.2.3. În cazul constatării în care se constată că documentele depuse de Solicitant nu sunt complete/corecte, OPEM S.R.L. solicită în scris în termen de 3 (trei) ZL, de la depunerea

documentelor, completarea informaţiilor/documentelor lipsă şi/sau corectarea informaţiilor eronate.

6.2.4. Procesul de verificare și de înregistrare se reia de la data la care au fost primite documentele corectate/completate.

6.2.5. În cazul în care Solicitantul nu prezintă documentele complete și corecte conform Procedurii de înregistrare, în termen de 20 ZLde la ultima notificare de către OPEM pentru completarea informaţiilor/documentelor lipsă şi/sau corectarea informaţiilor eronate, cererea de înregistrare a acestuia se anulează. Solicitantul va fi notificat cu privire la refuzul de înregistrare în calitate de participant la POCB sau PZU și PI cu specificarea motivelor refuzului. Pentru a relua procedura, Solicitantul va depune o nouă cerere, însoțită de documentele necesare, conform prevederilor prezentei Proceduri.

6.3. PROCESUL DE ÎNREGISTRARE

6.3.1. În condiţiile în care toate documentele depuse pentru înregistrarea la o piață organizată de energie electrică au fost acceptate de OPEM S.R.L. ca fiind conforme cu prevederile prezentei proceduri, OPEM S.R.L. semnează în termen de 5 (cinci) ZL *Contractul cadru de participare la PZU și la PI*, respectiv *Contractul cadru de participare la POCB*, care intră în vigoare în termen de 5 (cinci) ZL de la data semnării.

6.3.2. În situația în care Solicitantul depune cererea de înregistrare în calitate de Participant la una dintre pieţele organizate de energie electrică prin care solicită ca înregistrarea să se realizeze cu o anumită dată (zi de ofertare/ tranzacționare, după caz), data de intrare în vigoare a Contractului cadru de participare la piața respectivă este data solicitată, în condițiile îndeplinirii de către Solicitant a prevederilor specifice din subcap. 6.1. și subcap. 6.2.

6.3.3. OPEM S.R.L. înregistrează Solicitantul ca Participant la piața la care acesta din urmă a solicitat înregistrarea, publică numele noului Participant la piaţa respectivă pe website și înregistrează datele Participantului la piață în Registrul de tranzacționare al participanţilor la pieţele organizate de energie electrică.

6.3.4. OPEM S.R.L. comunică Solicitantului înregistrarea ca Participant la piața la care acesta a solicitat înregistrarea, printr-o scrisoare conformă cu Anexa 5 pentru piața respectivă și îi trimite pe e-mail *Contractul cadru de participare la PZU și la PI, respectiv Contractul cadru de participare la POCB*, după caz, în ziua aplicării semnăturii de către OPEM. În situația în care reprezentantul Participantului la piață a semnat olograf și nu a ridicat documentul în termen de 10 (zece) ZL de la sediul OPEM S.R.L. Contractul cadru de participare respectiv se va trimite către Participant prin intermediul serviciilor poștale..

6.3.5. Participantul poate lua parte efectiv la tranzacționare pe PZU și PI ulterior primirii de la OPEM S.R.L. a credențialelor de acces la sistemele de tranzacționare, respectiv la sesiunile de licitație pe POCB, după îndeplinirea tuturor celorlalte condiții privind participarea cu oferte prevăzute în procedurile relevante aplicabile fiecărei pieţe.

6.3.6. Participantul la piață are obligația să asigure actualizarea documentelor depuse pentru înscrierea la piață ori de câte ori intervin modificări ale acestora.

6.3.7. Modificările aduse datelor de identificare cuprinse în *Contractul cadru de participare la PZU și la PI* sau în *Contractul cadru de participare la POCB* se consemnează, de către Participant în 5 (cinci) ZL de la data la care a survenit modificarea prin Act Adițional (cu excepția modificării Codului IBAN) la acesta. Modificarea Codului IBAN se poate consemna de către Participant prin transmiterea unei scrisori oficiale în acest sens.

6.3.8. Înainte de a transmite oferte de vânzare/cumpărare a energiei electrice în vederea tranzacționării pe PZU sau pe PI, participanții trebuie să îndeplinească cerințele necesare privind accesul la sistemele de tranzacționare și cerințele legate de partea de garantare și decontare, conform prevederilor din procedurile relevante aferente piețelor.

6.3.9. În cazul în care ulterior înregistrării la piață a unui agregator se dorește modificarea componenței listei membrilor agregării, acesta notifică OPEM S.R.L., modificarea componenței producând efecte conform prevederilor Actului adițional la *Contractul de participare la PZU și la PI* sau la *Contractul de participare la POCB*, care va conține lista și puterea instalată actualizată a capacităților de producere / lista locurilor de consum, deținute de membrii agregării.

6.3.10. Corespondența în scopul înregistrării Solicitantului și participării la piețele organizate de energie electrică se desfășoară în limba română.

6.4. RETRAGEREA UNUI PARTICIPANT DE LA PIEȚELE ORGANIZATE DE ENERGIE ELECTRICĂ

6.4.1. Un Participant se poate retrage de la o piața organizată de energie electrică din proprie inițiativă, în baza unei notificări transmise în scris la OPEM S.R.L. cu cel puțin 5 (cinci) ZL înainte de data de la care Participantul dorește ca retragerea să devină efectivă (exclusiv data intrării în efectivitate a retragerii). Termenul începe să curgă de la data la care OPEM S.R.L. a luat cunoștință de această notificare (exclusiv data înregistrării solicitării la OPEM S.R.L.). OPEM S.R.L. transmite acestuia în termen de 2 (două) ZL o comunicare în acest sens precizând momentul intrării în efectivitate a retragerii (Anexa 8). După primirea unei astfel de notificări, OPEM S.R.L. informează imediat OST și, după caz, responsabilul grupului de echilibrare care și-a asumat responsabilitatea echilibrării pentru respectivul Participant la piața de energie electrică și anulează înregistrarea acestuia în Registrul de tranzacționare.

6.4.2. În cazul în care un Participant la PZU și la PI și/sau POCB care este o întreprindere electroenergetică membră a unei agregări, solicită retragerea de la PZU și de la PI și/sau POCB, comunicarea se transmite și Participantului desemnat al agregării din care acesta face parte. Acesta va modifica lista cu membrii agregării și va solicita încheierea unui Act adițional la Contractul de participare la PZU și la PI sau la Contractul de participare la POCB prin care cosemnează modificarea listei cu membrii agregării.

6.4.3. În cazul în care solicitarea de retragere privește un agregator, comunicarea se transmite și membrilor agregați.

6.4.4. În cazul retragerii de la o piață organizată de energie electrică a Participantului agregator se consideră că toți membrii agregați sunt retrași de la piața organizată de energie electrică

respectivă, iar membrii agregați respectivi vor putea să tranzacționeze pe piața respectivă pe baza înregistrării individuale anterioare sau ulterioare, după caz, a agregării respective.

6.5. SUSPENDAREA/REVOCAREA UNUI PARTICIPANT LA PIEȚELE ORGANIZATE

6.5.1. OPEM S.R.L. suspendă/revocă de la tranzacționare Participantul la piața respectivă, dacă într-un an operațional respectivul Participant la piață se face vinovat de neîndeplinirea obligațiilor prevăzute în Contractul cadru de participare la piața respectivă și/sau de abaterea de la regulile stabilite prin procedurile aferente. Cazurile de neîndeplinire a obligațiilor, respectiv situațiile de abatere de la regulile de piață, numărul de abateri acceptate într-un an operațional și perioada de suspendare aferentă fiecărei abateri sunt precizate în Anexa 4.

6.5.2. La data realizării uneia dintre condițiile de suspendare specificate în Anexa 4, OPEM S.R.L. transmite Participantului la POCB/PZU și PI, în cauză, OST, ANRE și, după caz, responsabilul grupului de echilibrare care și-a asumat responsabilitatea echilibrării pentru respectivul Participant la piața de energie electrică o comunicare privind suspendarea (Anexa 6) cu specificarea motivelor suspendării și a datei intrării în efectivitate a măsurii comunicate.

6.5.3. În cazul în care suspendarea privește o întreprindere electroenergetică membră a unui agregator, comunicarea se transmite și Participantului desemnat de agregarea din care acesta face parte.

6.5.4. În cazul în care suspendarea privește un Participant agregator, comunicarea se transmite și membrilor agregați.

6.5.5. În cazul suspendării de la tranzacționare a Participantului agregator se consideră că toți membrii agregați sunt suspendați de la piața organizată de energie electrică respectivă, iar membrii agregați respectivi vor putea să tranzacționeze pe piața respectivă pe baza înregistrării individuale anterioare sau ulterioare, după caz, agregării respective.

6.5.6. Dacă suspendarea s-a aplicat pentru abaterile menționate la poz. 7 din Anexa 4, Participantul recapătă dreptul de participare la tranzacționare începând cu prima zi după expirarea perioadei de suspendare.

6.5.7. Dacă în decursul perioadei de suspendare datorate abaterilor menționate la poz.1/poz.2/ poz.4//poz.8/poz.9/poz.10/ din Anexa 4, Participantul la piață dovedește că a înlăturat/nu mai sunt valabile cauzele care au dus la suspendarea sa, în ZL următoare celei în care prezintă documentul/documentele respective sau după caz, în ZL următoare celei în care se confirmă creditarea contului bancar al OPEM S.R.L. cu sumele datorate, suspendarea încetează.

6.5.8. OPEM S.R.L. va suspenda de la tranzacționare participantul în urma abaterilor menționate la poz.11/ poz.12 din Anexa 4, pe o perioadă cuprinsă între data constatării abaterii și 10 (zece) zile calendaristice după data efectuării plății sumei penalizatoare. Data efectuării plății se consideră ziua următoare creditării contului bancar al OPEM S.R.L. cu suma penalizatoare. Dacă participantul dovedește încetarea cauzelor care au condus la suspendare, în ZL următoare celei de a 10 (zecea) zi după data efectuării plății sumei penalizatoare suspendarea încetează.

6.5.9. Dacă Participantul la piață, suspendat din cauza abaterilor menționate la pct. 6.5.5. sau 6.5.6. nu dovedește până la sfârșitul perioadei de suspendare că a înlăturat cauzele care au condus la suspendarea sa, OPEM S.R.L. revocă înregistrarea ca Participant la piață a Participantului în cauză. OPEM S.R.L. transmite acestuia o comunicare în acest sens, cu 5 (cinci) ZL în avans față de sfârșitul perioadei de suspendare și momentul intrării în efectivitate a revocării (Anexa 7).

6.5.10. Dacă până la sfârșitul perioadei de suspendare, din cauza abaterilor menționate la pct. 6.5.5. sau 6.5.6, Participantul la piață dovedește încetarea cauzelor care au condus la suspendare, revocarea nu se aplică, suspendarea încetează și OPEM S.R.L. transmite o comunicare privind ridicarea suspendării Participantului în cauză, OST, ANRE și, după caz, responsabilul grupului de echilibrare care și-a asumat responsabilitatea echilibrării pentru respectivul Participant la piața de energie electrică conform modelului din Anexa 9.

6.5.11. Revocarea Participantului de la piață își produce efectele de drept începând cu prima zi calendaristică după încheierea perioadei de suspendare pentru cazurile menționate la pct. 6.5.7. Revocarea unui Participant la POCB/PZU și PI se aplică imediat ce OPEM S.R.L. a fost informat de către ANRE despre retragerea licenței participantului respectiv. conform poz.3 din Anexa 4.

6.5.12. În cazul revocării unui Participant, OPEM S.R.L. anulează înregistrarea acestuia în Registrul de tranzacționare și informează Participantul, OST și, după caz, responsabilul grupului de echilibrare care și-a asumat responsabilitatea echilibrării pentru participantul revocat de la POCB/PZU și PI.

6.5.13. În cazul revocării Participantului agregator se consideră că toți membrii agregați sunt revocați de la piața organizată de energie electrică respectivă, iar membrii agregați respectivi vor putea să tranzacționeze pe piața respectivă pe baza înregistrării individuale anterioare sau ulterioare, după caz, agregării respective.

6.5.14. Participantul la piață poate transmite o contestație în termen de 2 (două) ZL de la momentul suspendării/revocării. OPEM S.R.L. analizează contestația și transmite răspunsul la contestație în termen de 2 (două) ZL. Contestațiile transmise pentru suspendare/ revocare aplicate în conformitate cu prevederile din procedură se resping.

6.6. CONSECINŢELE RETRAGERII, SUSPENDĂRII, REVOCĂRII UNUI PARTICIPANT DE LA PIEŢELE ORGANIZATE DE ENERGIE ELECTRICĂ

6.6.1. În condițiile în care un Participant la piață se retrage sau este suspendat de la tranzacționare sau înregistrarea sa ca Participant la o piață este revocată de OPEM S.R.L., respectivul Participant la POCB/PZU și PI nu mai are dreptul să transmită/ introducă noi oferte pe POCB/PZU și PI, și toate ofertele validate ale acestuia, cu tranzacționare în perioada ulterioară datei intrării în vigoare a retragerii, suspendării sau revocării, vor fi anulate.

6.6.2. Participantul la piață care se retrage/este revocat de la o piață organizată de energie electrică din proprie inițiativă va lua toate măsurile în vederea respectării/achitării tuturor obligațiilor asumate ca urmare a tranzacțiilor realizate până în ultima zi de tranzacționare (eliberarea facturilor pentru energia electrică vândută pe PZU și pe PI, efectuarea integrală

a plăților pentru energia electrică achiziționată de pe PZU și de pe PI, regularizarea obligațiilor de plată cu drepturile de încasat, egale, reciproce cu OPEM S.R.L. înregistrate pe PZU și PI, achitarea facturilor aferente tarifului reglementat pentru serviciul de operare a pieţei).

6.6.3. Retragerea /revocarea Participantului de la o piață organizată de energie electrică nu îl exonerează de la îndeplinirea obligațiilor asumate pe piața organizată de energie electrică respectivă până la data intrării în efectivitate a retragerii de la acea piață.

6.6.4. Urmare a suspendării unui Participant la o piață OPEM S.R.L. consemnează aceasta în Registrul de tranzacționare al participanților la piețele organizate de energie electrică și publică numele Participantului și data suspendării de la piaţa respectivă, pe website-ul propriu.

6.6.5. În cazul retragerii/revocării unui Participant POCB/PZU și PI, OPEM S.R.L. anulează înregistrarea acestuia în Registrul de tranzacționare și publică numele Participantului și data retragerii/revocării de la piaţa respectivă, pe website-ul propriu.

6.6.6. În situația în care un Participant la o piață se retrage sau este revocat de la oricare din piețele pe care a activat în cadrul OPEM S.R.L., pentru a se reînregistra ulterior, acesta trebuie să reia procesul de înregistrare și să parcurgă etapele descrise la subcap. 6.1 din prezenta procedură. Solicitantul care are obligații restante față de OPEM S.R.L., nu poate relua procedura de înregistrare decât ulterior achitării obligațiilor restante la piața respectivă.

ANEXA 1

Nr. de ieşire Solicitant.....

Cerere

de înregistrare în calitate de participant la pieţele organizate de energie electrică

Către

OPEM S.R.L.

mun. Chişinău, str. V. Alecsandri, nr. 78, of.504a

Întreprinderea .....

cu sediul în .....,

reprezentată prin reprezentantul legal (director general, administrator, etc., după caz) .....

în conformitate cu prevederile „Procedurii privind înregistrarea, suspendarea şi revocarea/retragerea participanţilor la pieţele organizate de energie electrică", solicit înregistrarea ca Participant la pieţele organizate de energie electrică :

- ☐ Piaţa pentru Ziua Următoare/ Piaţa Intrazilnică;
- ☐ Piaţa organizată a contractelor bilaterale.

începând cu data de .....

Funcţie, reprezentant legal: .....

Nume şi prenume reprezentant legal/persoană fizică:

.....

Semnătură reprezentant legal/persoană fizică şi, după caz, ştampilă:

.....

ANEXA 2

PARTICIPANŢII PIEŢEI ENERGIEI ELECTRICE CARE POT SOLICITA ÎNREGISTRAREA LA PIEŢELE ORGANIZATE DE ENERGIE ELECTRICĂ

	Titulari de licenţă acordată de ANRE pentru:	**Pieţele pe termen scurt**		**Piaţă la termen**
		PZU	**PI**	**POCB**
1	*- producerea de energie electrică*	X	X	X
2	*- stocarea energiei*	X	X	X
3	*- transportul energiei electrice*	X	X	X
4	*- distribuţia energiei electrice*	X	X	X
5	*- tradingul de energie electrică*	X	X	X
6	*- furnizarea de energie electrică*	X	X	X
7	*- agregarea*	X	X	X
	Întreprindere electroenergetică/comunitate consumatori finali fără licenţă			
	- producători care dispun de o centrală electrică sau centrale electrice de putere electrică instalată cumulată < 5 MW (inclusiv a celor integrate cu instalaţie de stocare care au împreună	X	X	X

	puterea de injecție < 5 MW),			
	- *comunitatea de energie a cetățenilor/ comunitate de energie din surse regenerabile care deține și exploatează o centrală electrică cu puterea instalată < 5 MW*	X	X	X
	- *operatori ai instalațiilor autonome de stocare a energie electrice cu puterea de injecție mai mică de 1 MW*	X	X	X
	- *comunitatea de energie a cetățenilor care deține și exploatează o instalație de stocare a energiei cu puterea de injecție <1 MW sau o centrală electrică integrată cu o instalație de stocare a energiei care, împreună, au o putere de injecție mai mica de 5 MW*	X	X	X
	- *cosumatorilor finali care dețin o instalație de stocare a energiei cu o putere de injecție mai mică de 1 MW*	X	X	X

ANEXA 3

DOCUMENTE NECESARE ÎNREGISTRĂRII LA PIEŢELE ORGANIZATE DE ENERGIE ELECTRICĂ

Nr. crt.	Documente necesare	Titular de licenţă	Producător cu Pi < 5 MW	Operatori ai instalaţiilor de stocare a energiei cu o putere de injecţie < 1 MW	CEC fără licenţă	CESR fără licenţă	Consumator final care deţine o instalaţie de stocare a energiei cu o putere de injecţie < 1 MW
1	Cererea de înregistrare în calitate de participant la pieţele pe termen scurt (PZU şi PI) / la POCB (Anexa 1)	X	X	X	X	X	X
2	Copia licenţei eliberate de ANRE	X					
3	Copia Actului de delimitare emis de Operatorul Sistemului de Distribuţie sau Operatorul Sistemului de Transport;	X	X	X	X	X	X
4	Certificat de înregistrare în scopuri de TVA emis de autoritatea fiscală (copie);	X	X	X	X	X	X
5	Extras din Registrul de Stat al Unităţilor de Drept (RSUD) al persoanelor juridice şi întreprinzătorilor individuali, nu mai vechi de 3 luni de la data emiterii;	X	X	X	X	X	X
6	Copia deciziei de înregistrare la Registrul de Stat al Unităţilor de Drept (RSUD)	X	X	X	X	X	X
7	Confirmarea OST privind încheierea unui contract de echilibrare, respectiv numeleşi codul EIC al părţii responsabile cu echilibrarea care şi-a asumat echilibrarea pentru participant	X	X	X	X	X	X

8	Document centralizator cu datele necesare înscrierii în Registrul de tranzacţionare semnat de către reprezentantul legal (Anexa11)	X	X	X	X	X	X
9	Contractul cadru de participare la PZU şi PI sau Contractul cadru de participare la POCB, după caz	X	X	X	X	X	X
10	Copia notificării privind înregistrarea în Registrul participanţilor la piaţa angro de energie, ţinut de ANRE	X	X	X	X	X	X
11	Copia actului ce confirmă înregistrarea comunităţii de energie din surse regenerabile în Registrul comunităţilor de energie din surse regenerabile, ţinut de ANRE				X		
12.	Copia actului ce confirmă privind înregistrarea comunităţii de energie a cetăţenilor în Registrul comunităţilor de energie ale cetăţenilor, ţinut de ANRE					X	
13	Se completează: *) Puterea instalată însumată a capacităţilor de producere agregate: .....; *) Lista producătorilor agregaţi: .....; *) Suma puterilor aprobate ale locurilor de consum ale consumatorilor finali agregaţi: .....; *) Lista consumatorilor finali agregaţi:	X					
14	Se completează: *) Puterea instalată însumată a capacităţilor de producere agregate: .....; *) Suma puterilor aprobate ale locurilor de consum ale consumatorilor finali agregaţi: .....;				X	X	

ANEXA 3.1

Nr. de ieşire Solicitant.....

Document centralizator

necesar înscrierii în Registrul de tranzacţionare OPEM

- Numele Solicitant: *(denumirea companiei, code EIC)* .....
- Reprezentant legal: *(nume, prenume)* .....
- Persoana împuternicită: *(nume, prenume, funcţia, telefon fix, telefon mobil, e-mail)* .....
- Persoana de contact: *(nume, prenume, funcţia, telefon fix, telefon mobil, e-mail)*.....
- Persoana(ele) cu responsabilităţi pentru tranzacţionare: *(nume, prenume, funcţia, telefon fix, telefon mobil, e-mail)* .....
- Persoana(ele) cu responsabilităţi de facturare: *(nume, prenume, funcţia, telefon fix, telefon mobil, e-mail)* .....
- Persoana(ele) cu responsabilităţi de decontare: *(nume, prenume, funcţia, telefon fix, telefon mobil, e-mail)* .....
- Persoana cu responsabilităţi (în vederea primirii credenţialelor la sistemul de post-tranzacţionare): *(nume, prenume, telefon mobil, e-mail)* .....
- Persoana cu responsabilităţi (în vederea primirii credenţialelor de acces la PPZ- sistemul de tranzacţionare M7 Trading): *(nume, prenume, telefon mobil, e-mail)* .....
- Persoana cu responsabilităţi (în vederea primirii certificatului de acces la PZU): *(nume, prenume, telefon mobil, e-mail)* .....
- Limitele ofertare (la înregistrare pentru PZU pentru producători sau solicitate de participanţi pentru vânzare): ..... *MW*
- Limitele ofertare (la cumpărare solicitate de participanţi): ..... *MW*
- Partea responsabilă pentru echilibrare: (PRE care şi-a asumat responsabilitatea pentru echilibrare): .....

- Cod identificare EIC al PRE: .....
- Persoana de contact (PRE): *(nume, prenume, telefon mobil, e-mail)*.....

Funcție, reprezentant legal: .....

Nume și prenume reprezentant legal/persoană fizică:

.....

Semnătură reprezentant legal/persoană fizică și, după caz, ștampilă:

.....

ANEXA 4

MOTIVELE SUSPENDĂRII/REVOCĂRII PARTICIPANŢILOR LA PIEŢELE ORGANIZATE DE ENERGIE ELECTRICĂ ADMINISTRATE DE OPEM S.R.L.

Nr. crt.	Abaterea care atrage după sine suspendarea/revocarea	Nr. abateri pentru suspendare	Perioada maximă de suspendare	Măsura aplicată ulterior dacă nu s-a înlăturat cauza	Menţiuni	PZU	PI	POCB
1.	Expirarea termenului de valabilitate/ suspendarea licenţei/ deciziei de înregistrare la RSUD, care a stat la baza înregistrării ca Participant la piaţă	1	3 luni	revocare	Suspendarea se ridică după ce participantul face dovada înlăturării cauzei care a condus la suspendare	X	X	X
2.	Încetarea valabilităţii înregistrării ca PRE a Participantului la piaţă	1	3 luni	revocare	Suspendarea se ridică după ce participantul face dovada înlăturării cauzei care a condus la suspendare	X	X	X
3.	Licenţa a fost retrasă de către ANRE			revocare	La data luării la cunoştinţă a actului de retragere a licenţei	X	X	X
4.	Suspendarea licenţei de către ANRE		3 luni de la data adoptării Hotărârii Agenţiei	revocare	La data luării la cunoştinţă a actului de suspendare a licenţei	X	X	X
5.	Radierea comunităţii de energie din surse regenerabile din Registrul comunităţilor de energie din surse regenerabile, ţinut de ANRE			revocare	La data luării la cunoştinţă a actului de radiere	X	X	X
6.	Radierea comunităţii de energie a cetăţenilor din Registrul comunităţilor de			revocare	La data luării la cunoştinţă a actului de radiere	X	X	X

	energie ale cetăţenilor, ţinut de ANRE							
7.	Înregistrarea de refuzuri la plată (datorate lipsei de disponibilitate în cont) pentru ordinele de plată de debitare directă transmise pentru PZU/PI şi executarea garanţiei financiare	3 refuzuri/ lună	1 lună	-		X	X	
8.	Nerespectarea termenelor specificate în procedura în vigoare, de transmitere a facturilor lunare pentru energia electrică vândută	1	1 lună	revocare	Suspendarea se ridică imediat ce s-a transmis factura în intervalul de suspendare	X	X	
9.	Neefectuarea plăţilor de regularizare pentru tranzacţiile realizate, în termenele prevăzute de procedura în vigoare aplicabilă	1	1 lună	revocare	Suspendarea se ridică imediat ce s-a încasat valoarea aferentă plăţii de regularizare în intervalul de suspendare	X	X	
10.	Neefectuarea plăţii facturilor lunare aferente tarifului reglementat pentru serviciul de operare a pieţei la termenul prevăzut în facturi	1	1 lună	revocare	Suspendarea se ridică după ce s-a încasat valoarea facturii în intervalul de suspendare	X	X	X
11.	Retragerea ofertei/ofertelor iniţiatoare/ coiniţiatoare/de răspuns	1	1 lună	revocare	Suspendarea se ridică în prima ZL după 10 (zece) zile calendaristice după data achitării sumei penalizatoare, în cazul în care plata se realizează în decursul perioadei maxime de suspendare			X
12.	Refuzul încheierii contractului în urma sesiunii de licitaţie sau prezentarea unui contract neconform cu textul contractului cadru şi anexele propuse de iniţiator şi cu rezultatul sesiunii de licitaţie.	1	1 lună	revocare	Suspendarea se ridică în prima ZL după 10 (zece) zile calendaristice după data achitării sumei penalizatoare, în cazul în care plata se realizează în decursul perioadei maxime de suspendare			X

ANEXA 5

COMUNICARE

privind înregistrarea ca Participant la

pieţele organizate de energie electrică

Către: [numele Solicitantului]

Prin prezenta vă informăm că în conformitate cu prevederile Procedurii privind înregistrarea, suspendarea şi revocarea/retragerea participanţilor la pieţele organizate de energie electrică, începând cu data de ..... aţi fost înregistrat ca participant la:

- ☐ Piaţa pentru ziua următoare/ Piaţa intrazilnică;
- ☐ Piaţa organizată a contractelor bilaterale.

Administrator

ANEXA 6

COMUNICARE

privind suspendarea de la tranzacţionare pe
pieţele organizate de energie electrică

Către: [numele Participantului]

Spre ştiinţă:

*) PRE [numele PRE]

OST

ANRE

Prin prezenta vă informăm că începând cu data de ..... (zi de ofertare/tranzacţionare, după caz) s-a procedat la suspendarea [denumire participant] ..... ca participant la:

- ☐ Piaţa pentru ziua următoare/ Piaţa intrazilnică;
- ☐ Piaţa organizată a contractelor bilaterale;

deoarece .....

Totodată vă informăm că, în conformitate cu prevederile cadrului de reglementare aplicabil, dreptul de tranzacţionare pe aceste/această pieţe/piaţă va intra în efectivitate numai după înlăturarea cauzei care a condus la suspendare.

În cazul în care, până la data de [se va completa perioada pe parcursul căreia participantul este suspendat] ..... nu se dovedeşte că a fost înlăturată cauza care a condus la suspendare, OPEM S.R.L. va aplica măsura revocării [denumire participant] ..... ca participant la::

- ☐ Piaţa pentru ziua următoare/ Piaţa intrazilnică;
- ☐ Piaţa organizată a contractelor bilaterale de energie electrică.

Administrator

*) Dacă Participantul la PZU şi PI a transferat responsabilitatea pentru echilibrare altei PRE.

ANEXA 7

COMUNICARE

privind revocarea ca Participant la
pieţele organizate de energie electrică

Către: [numele Participantului]

Spre știință:

*) PRE [numele PRE]

OST

ANRE

Prin prezenta vă informăm că începând cu data de ..... (zi de ofertare/tranzacționare, după caz) se va proceda la revocarea [denumire participant] ..... ca Participant la:

- ☐ Piaţa pentru ziua următoare/ Piaţa intrazilnică;
- ☐ Piaţa organizată a contractelor bilaterale;

deoarece nu a fost înlăturată cauza care a condus la suspendare.

Totodată vă informăm că, dacă până la sfârșitul perioadei de suspendare veţi face dovada încetării cauzei, revocarea nu se aplică, iar suspendarea încetează.

Administrator

*) Dacă Participantul la PZU și PI a transferat responsabilitatea pentru echilibrare altei PRE.

ANEXA 8

COMUNICARE

privind retragerea ca Participant la
pieţele organizate de energie electrică

Către: [numele Participantului]

Spre știință:

*) PRE [numele PRE]

OST

ANRE

Prin prezenta vă informăm că începând cu data de..... (zi de ofertare/tranzacționare, după caz) se va proceda la revocarea [denumire participant] ..... ca participant la:

☐ Piața pentru ziua următoare/ Piața intrazilnică;

☐ Piaţa organizată a contractelor bilaterale;

urmare a solicitării dumneavoastră de retragere nr. ....., înregistrată la OPEM S.R.L. cu nr. .....

Menţionăm că retragerea [denumire participant] ..... nu vă exonerează de la îndeplinirea obligațiilor asumate pe:

☐ Piața pentru ziua următoare/ Piața intrazilnică;

☐ Piaţa organizată a contractelor bilaterale;

până la data intrării în efectivitate a retragerii de la această piață.

Administrator

*) Dacă Participantul la PZU și PI a transferat responsabilitatea pentru echilibrare altei PRE.

ANEXA 9

COMUNICARE

privind ridicarea suspendării de la tranzacţionare la
pieţele organizate de energie electrică

Către [numele Participantului]

Spre ştiinţă:

*) PRE [numele PRE]

OST

ANRE

Prin prezenta vă informăm că începând cu data de ..... (zi de ofertare/tranzacţionare, după caz) s-a procedat la ridicarea suspendării [denumire participant] ..... ca participant la:

- ☐ Piaţa pentru ziua următoare/ Piaţa intrazilnică;
- ☐ Piaţa organizată a contractelor bilaterale.

ca urmare a înlăturării cauzei care a condus la aplicarea măsurii de suspendare.

Administrator

*) Dacă Participantul la PZU şi PI a transferat responsabilitatea pentru echilibrare altei PRE.

ANEXA 10

Nr. înregistrare ieşire de la Solicitant .....

Către,
OPERATORUL PIEŢEI DE ENERGIE M S.R.L.
Administrator

DECLARAȚIE PE PROPRIE RĂSPUNDERE

privind agregarea producerii de la mai multe centrale electrice sau a sarcinii de la mai multe instalații de consum dispecerizabil

Subsemnata/Subsemnatul
.....(nume/prenume), în calitate de .....(funcția), reprezentant legal al societății .....,
sau
Persoana fizică
.....(nume/prenume), în calitate de reprezentant al agregării (Procura se atașează).

[Subsemnata/Subsemnatul
.....(nume/prenume), în calitate de .....(funcția), reprezentant legal al societății ....., producător de energie electrică având capacitatea instalată de .....MW
sau
Persoana fizică
.....(nume/prenume), producător de energie electrică având capacitatea instalată de .....MW], în calitate de producător de energie electrică, membru al agregării (Procura se atașează).]

[Subsemnata/Subsemnatul
.....(nume/prenume), în calitate de .....(funcția), reprezentant legal al societății ....., consumator final de energie electrică având puterea aprobată de .....MW
sau

Persoana fizică

.....(nume/prenume),

(Procura se atașează) consumator final de energie electrică având puterea aprobată de .....MW], în calitate de consumator final, membru al agregării (Procura se atașează) cunoscând prevederile art. 352[1] din Codul Penal cu privire la falsul în declarații și prevederile Legii concurenței nr. 183/2012, republicată, cu modificările şi completările ulterioare, declarăm prin prezenta, pe propria răspundere, că am decis participarea agregată pe .....(denumirea pieței pentru care se solicită înregistrarea), în vederea îmbunătățirii performanțelor financiare

.....,

(Denumire societate /Nume, Prenume Reprezentant agregare)

Prezenta declarație este parte componentă a Contractului cadru de participare la:

- ☐ Piața pentru ziua următoare/ Piața intrazilnică;
- ☐ Piaţa organizată a contractelor bilaterale.

și se actualizează prin act adițional la Contractul cadru de participare la piața respectivă ori de câte ori intervin modificări.

Nume şi prenume reprezentant legal al agregării:
.....
Semnătură reprezentant legal: .....

Nume şi prenume reprezentant legal al membrului agregării
.....
Semnătură reprezentant legal: .....
[Nume şi prenume reprezentant legal al membrului agregării :
.....
Semnătură reprezentant legal: .....
[...]

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE

Întocmit: Societatea Operatorul Pieței de Energie M S.R.L. (OPEM S.R.L.)

IUNIE 2026

LISTA DE CONTROL A REVIZIILOR

Documentul revizuit:

Nr. crt.	Rev.	Data	Revizia se referă la modificări efectuate conform prevederilor din:
1	1	Iunie 2026	Legea nr. 164 din 26.06.2025 cu privire la energia electrică și actualizarea Regulilor pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 283/2020

CUPRINS

1. SCOP 4
2. DOMENIUL DE APLICARE 4
3. ACRONIME 4
4. DEFINIȚII 5
5. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ 6
6. ORGANIZAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE 6
6.1. PARTICIPAREA LA PZU 6
6.2. ASPECTE GENERALE 8
6.3. OFERTAREA PE PZU 9
A) Caracteristicile ofertelor pe PZU 9
B) Conținutul ofertelor pe PZU 10
C) Formatul ofertelor pe PZU 11
D) Înregistrarea ofertelor în sistemul de tranzacționare al PZU 11
E) Validarea ofertelor 12
6.4. TRANZACȚIONAREA PE PZU 13
6.5. FUNCȚIONAREA ÎN REGIM NORMAL ȘI MĂSURI SPECIALE 14
6.6. STABILIREA CANTITĂȚILOR ȘI A PREȚULUI DIN TRANZACȚIONARE 14
A) Algoritmul utilizat 14
B) Reguli specifice privind stabilirea prețului 14
C) Principii privind executarea ofertelor și stabilirea cantităților tranzacționate 15
6.7. CONFIRMAREA TRANZACȚIILOR 16
A) Emiterea confirmărilor tranzacțiilor 16
B) Întârzierea generării confirmărilor de tranzacții 16
C) Contestații la confirmările de tranzacții 16
6.8. DECONTAREA 17
6.9. SITUAȚIILE DE URGENȚĂ 17
6.10. COMUNICAREA OPEE ÎN CADRUL PROCESULUI DE TRANZACȚIONARE 18
7. ANEXE 19
ANEXA 1 – TIPURI DE OFERTE DISPONIBILE ÎN SISTEMUL DE TRANZACȚIONARE 19
ANEXA 2 – DREPTURI ȘI RESPONSABILITĂȚI 20
1. Participantul la PZU are următoarele drepturi 20
2. Participantul la PZU are următoarele responsabilități 20
3. OPEE are următoarele drepturi 21
4. OPEE are următoarele responsabilități 22
5. PRE din care face parte un Participant la PZU (fără a fi participant la PZU) are următoarele drepturi: 22
6. PRE din care face parte un Participant la PZU (fără a fi participant la PZU) are următoarele responsabilități: 22

1. SCOP

1.1. Procedura operațională privind funcționarea Pieței pentru Ziua Următoare (numită în continuare „Procedura") are drept scop aplicarea prevederilor Regulilor Pieței energiei electrice privind funcționarea Pieței pentru Ziua Următoare și a procesului de tranzacționare pe Piața pentru Ziua Următoare.

1.2. Regulile Pieței energiei electrice pentru Ziua Următoare (**PZU**) stabilesc principiile, regulile și mecanismele referitoare la formarea prețurilor și relațiile comerciale pe Piața pentru Ziua Următoare asigurând un cadru centralizat de piață pentru vânzarea și cumpărarea energiei electrice de către participanții la piața angro de energie electrică, necesar pentru:

- a facilita formarea unei piețe angro de energie electrică la nivel național în condiții de concurență, transparență și nediscriminare;
- stabilirea prețurilor de referință pentru alte tranzacții din piața angro.

2. DOMENIUL DE APLICARE

2.1. Prezenta procedură se aplică de către:

2.1.1. Participanții la Piața pentru Ziua Următoare;

2.1.2. Operatorul Pieței de energie electrică pentru Ziua Următoare, OPEM S.R.L.;

2.2. Procedura privește detalierea cadrului de organizare și funcționare a Pieței pentru Ziua Următoare;

2.3. Toate aspectele legate de participarea pe Piața pentru Ziua Următoare se raportează la ora locală EET (Eastern European Time).

3. ACRONIME

ANRE	-	Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică a Republicii Moldova;
EET	-	Ora Europei Răsăritene (Eastern European Time);
Euphemia	-	Pan-European Hybrid Electricity Market Integration Algorithm (algoritmul de tranzacționare european);
OPEE	-	Operatorul Pieței de Energie Electrică (OPEM S.R.L.);
OST	-	Operatorul Sistemului de Transport;
PIP	-	Preț de Închidere a Pieței;
PRE-PZU	-	Parte Responsabilă pentru Echilibrare constituită de OPEM S.R.L. pentru PZU;
PZU	-	Piața pentru Ziua Următoare;
RPEE		Regulile pieței energiei electrice;
SE		Sistemul Electroenergetic
ST		Sistemul de tranzacționare al PZU.

4. DEFINIŢII

4.1. În sensul prezentei Proceduri se utilizează termenii şi noţiunile definite în Legea nr. 164/2025 din 26.06.2025 cu privire la energia electrică, cu modificările şi completările ulterioare, în Regulile pieței energiei electrice aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 283/2020 din 07 august 2020, cu modificările şi completările ulterioare, precum şi următorii termeni şi noțiuni:

4.1.1. *Canal de comunicare acceptat* – Web-site, e-mail, telefon;

4.1.2. *Căi de comunicaţie proprii* – Totalitatea sistemelor de transmitere/recepţie de date deţinute de OPEE, respectiv de participanţii la PZU şi OST;

4.1.3. *Certificat de acces la PZU* – Certificat digital care asigură participantului accesul la sistemul de tranzacţionare al PZU şi care se va transmite prin mijloace electronice persoanelor desemnate conform *Procedurii privind înregistrarea, suspendarea şi revocarea/retragerea participanţilor la pieţele organizate de energie electrică*;

4.1.4. *Cod de identificare al Participantului* – Cod alfanumeric alocat de către OPEE, unui utilizator al participantului, pentru a putea fi identificat în platforma de tranzacţionare a PZU;

4.1.5. *Codul de identificare al tranzacţiei* – Cod unic atribuit tranzacţiei de către sistemul de tranzacţionare al PZU, în momentul în care aceasta este înregistrată în sistemul de tranzacţionare;

4.1.6. *Executare a unei oferte* – Stabilirea unei tranzacţii pe PZU care satisface condiţiile ofertei, de către participantul la PZU care a introdus-o, în urma derulării mecanismului de cuplare;

4.1.7. *Generaţie a ofertelor bloc interdependente* (aflate în legătură) – Nivelul asociat unei oferte bloc în cadrul familiei de oferte bloc interdependente;

4.1.8. *Garanţie financiară* – Scrisoare de garanţie bancară/depozit bancar/cont escrow destinate garantării obligaţiilor de plată ale participanţilor la PZU faţă de OPEE, acceptate de acesta în baza prevederilor unei proceduri publice;

4.1.9. *Limita de tranzacţionare cantitativă* – cantitatea maximă orară de energie electrică acceptată de OPEE ca sumă a cantităţilor din ofertele unui participant la PZU, conform solicitării prealabile a acestuia;

4.1.10. *Limita de tranzacţionare valorică* – valoarea maximă însumată a perechilor preţ-cantitate şi ofertelor bloc de cumpărare, acceptată de OPEE pentru un participant la PZU, corespunzătoare garanţiilor financiare disponibile ale acestuia;

4.1.11. *Ofertă bloc independentă* – Ofertă bloc a cărei executare nu este condiționată de și/sau nu condiționează executarea altei oferte bloc;

4.1.12. *Oferte bloc interdependente* – Ofertele bloc aflate în legătură una faţă de alta pentru care acceptarea uneia dintre acestea (oferta copil) poate avea loc doar dacă a fost acceptată cealaltă ofertă bloc (oferta părinte) a participantului la PZU pentru ziua de tranzacţionare respectivă;

4.1.13. *Participant la PZU* – Întreprindere electroenergetică care se înscrie la PZU pe baza regulilor aprobate de ANRE şi detaliate în *Procedura privind înregistrarea, suspendarea și revocarea/retragerea participanţilor la pieţele organizate de energie electrică* şi care respectă *Contractul cadru de participare la Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și Piața Intrazilnică (PI)*, precum şi reglementările naţionale corespunzătoare participării la piaţa de energie electrică aplicabile;

4.1.14. *Preţ maxim al scalei de preţ* – Valoarea maximă a preţurilor la care pot fi introduse oferte. Preţul maxim al scalei de preț este stabilit pe baza unei proceduri elaborată de OPEE și avizată de ANRE;

4.1.15. *Preţ minim al scalei de preţ* – Valoarea minimă a preţurilor la care pot fi introduse oferte (zero), stabilită conform pct. 5 al Anexei 1;

4.1.16. *Poartă în sistemul de tranzacționare* – Stare asociată unui anumit proces desfășurat în cadrul sistemului de tranzacționare, care permite realizarea unor acțiuni specifice procesului respectiv. Starea sistemului de tranzacționare permite efectuarea acțiunilor relevante exclusiv în perioada în care poarta este deschisă. Poarta de ofertare permite înscrierea ofertelor în sistemul de tranzacționare;

4.1.17. *Poartă de matching* – Stare a sistemului de tranzacționare asociată procesului de stabilire a tranzacțiilor pe PZU, respectiv de stabilire a prețului de închidere a pieței și a cantităților tranzacționate prin alocarea pe portofoliul fiecărui participant folosind rezultatele furnizate de algoritmul de tranzacționare, Euphemia;

4.1.18. *Publicarea rezultatelor* – În contextul prezentei proceduri, punerea la dispoziția participanților la PZU a confirmărilor de tranzacții este referită și ca publicare a rezultatelor;

4.1.19. *Scrisoare de garanție bancară de plată* – Document prin care banca garantă se angajează în mod irevocabil și necondiționat să plătească, la prima solicitare scrisă a OPEM S.R.L. orice sumă până la concurența unei sume maxime stabilite de către Participantul la PZU, în calitate de ordonator al garanției. Este emisă pe o perioadă limitată de timp, conform modelului agreat de comunitatea bancară;

4.1.20. *Sistem de tranzacționare al PZU* – Sistem informatic stabilit și menținut de OPEE în scopul administrării PZU;

4.1.21. *Surplusul cumpărătorului* – Concept economic care reflectă diferența dintre suma maximă pe care cumpărătorul ar fi fost dispus să o plătească pentru energia electrică cumpărată, conform ofertelor transmise și suma dată de cumpărător pentru aceasta;

4.1.22. *Surplusul vânzătorului* – Concept economic care reflectă diferența dintre suma primită de vânzător pentru energia electrică vândută și suma minimă pe care ar fi fost dispus să o primească pentru aceasta, conform ofertelor transmise;

5. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

5.1. Legea nr.164/2025 din 26.06.2025 cu privire la energia electrică, cu modificările și completările ulterioare;

5.2. Regulile pieței energiei electrice aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 283/2020 din 07 august 2020, cu modificările și completările ulterioare;

5.3. Contractul cadru de participare la Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și Piața Intrazilnică (PI);

5.4. Procedura privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Piața pentru Ziua Următoare și la Piața Intrazilnică;

5.5. Procedura privind încasările și plățile aferente tranzacțiilor cu energie electrică înregistrate pe Piața pentru Ziua Următoare și pe Piața Intrazilnică;

5.6. Procedura privind înregistrarea, suspendarea și revocarea/retragerea participanților la pieţele organizate de energie electrică;

5.7. Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a tarifului reglementat pentru serviciul de operarea pieței energiei electrice, aprobată prin Hotărîrea ANRE nr. 395/2019.

6. ORGANIZAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE

6.1. PARTICIPAREA LA PZU

6.1.1. Participarea la PZU este voluntară, fiind permisă participanților la piață care au fost înregistrați ca participanți la PZU și au contract de echilibrare încheiat cu OST.

6.1.2. Pentru a deveni participant la PZU, un participant la piață trebuie să fie înregistrat de OPEE conform prevederilor RPEE și celor din *Procedura privind înregistrarea, suspendarea și revocarea/retragerea participanților la piețele organizate de energie electrică* (în continuare *„Procedura privind înregistrarea"*).

6.1.3. Operatorii de sistem (operatorul sistemului de transport și operatorii sistemelor de distribuție) pot să tranzacționeze pe PZU numai în scopul îndeplinirii funcțiilor lor prevăzute expres în lege și în RPEE.

6.1.4. Înainte de a transmite oferte de vânzare/cumpărare energie electrică, participanții trebuie să îndeplinească cerințele necesare privind accesul la sistemele de tranzacționare și cerințele legate de partea de garantare și decontare, conform prevederilor din procedurile relevante aferente piețelor.

6.1.5. La înregistrare, fiecare participant la PZU primește un Cod de identificare pe PZU. În cazul în care participantul a fost transferat responsabilitatea pentru echilibrare mai multor PRE, se va aloca participantului cod diferit de identificare pentru fiecare PRE/grup de echilibrare în parte, participarea la piață fiind individuală (garanții, ofertare, tranzacționare, note de decontare, facturare) pentru fiecare cod alocat.

6.1.6. Un participant la PZU se poate retrage din proprie inițiativă de pe PZU, în condițiile specificate în *Procedura privind înregistrarea.*

6.1.7. OPEE poate suspenda sau revoca înregistrarea unui participant la PZU în oricare dintre următoarele cazuri, detaliate în *Procedura privind înregistrarea*:

- dacă participantul la PZU nu mai îndeplinește una sau mai multe dintre condițiile necesare pentru înregistrarea ca participant la PZU;
- dacă participantul la PZU nu respectă prevederile din *Contractul cadru de participare la Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și Piața Intrazilnică (PI)* și prevederile specifice din RPEE.

6.1.8. OPEE aprobă *Contractul cadru de participare la Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și Piața Intrazilnică (PI)*, (în continuare *„Contractul"*), care cuprinde drepturile și responsabilitățile reciproce ale OPEE și ale participantului la această piață, ulterior avizării de către ANRE.

6.1.9. După semnarea de către reprezentantul autorizat al solicitantului a *Contractului*, înregistrarea ca participant la PZU devine efectivă începând cu data intrării în vigoare a acestuia.

6.1.10. OPEE comunică participantului datele de acces la ST.

6.1.11. Suspendarea, retragerea, sau revocarea unui participant la PZU nu exonerează participantul/întreprinderea electroenergetică de îndeplinirea obligațiilor angajate pe PZU până la acel moment.

6.1.12. OPEE întocmește și păstrează un Registru de tranzacționare, care conține informațiile relevante despre fiecare participant la PZU.

6.1.13. În vederea îndeplinirii sarcinilor de programare și notificare față de OST, OPEE înregistrează la OST un PRE dedicat tranzacțiilor încheiate pe PZU (PRE-PZU).

6.1.14. În PRE-PZU înregistrat de OPEE nu mai pot intra alți membri, iar toate tranzacțiile sunt executate prin intermediul schimburilor de energie electrică cu alte PRE-uri notificate în sistemul pieței de echilibrare administrate de OST.

6.1.15. OPEE poate realiza opriri planificate pentru mentenanța ST, precum și pentru implementarea unor soluții de îmbunătățire ale ST, în intervalul cărora funcționarea ST va fi întreruptă. OPEE va notifica participanții la piață asupra opririlor planificate ale ST în timp util și luând în considerare gradul de urgență privind eventuale îmbunătățiri necesare.

6.2. ASPECTE GENERALE

6.2.1. O ofertă este acceptată doar dacă este introdusă de un participant la PZU sau de OPEE în numele acestuia, dacă este mandatat în acest sens.

6.2.2. Pe PZU se încheie, în fiecare zi de tranzacţionare, tranzacţii ferme cu energie electrică activă pentru fiecare interval de tranzacţionare al zilei de livrare corespunzătoare, pe baza ofertelor transmise de participanţii la PZU.

6.2.3. Tranzacţiile pe PZU se efectuează prin corelarea ofertelor de vânzare şi de cumpărare utilizând algoritmul Euphemia agreat pentru soluţia unică de cuplare la nivel european, care permite obţinerea unui beneficiu social maxim prin integrarea ofertelor orare şi ofertelor bloc.

6.2.4. OPEE este contraparte pentru fiecare participant la PZU, în tranzacţiile încheiate pe PZU.

6.2.5. Tranzacţiile sunt finalizate prin livrarea fizică a energiei electrice în SE, în ziua de livrare.

6.2.6. Livrarea energiei electrice se consideră realizată prin transmiterea notificărilor fizice la OST în conformitate cu prevederile din RPEE, pentru tranzacţiile încheiate pe PZU.

6.2.7. Livrarea energiei electrice se face în orice punct de injecţie sau extracţie al SE.

6.2.8. Tranzacţiile încheiate pe PZU determină o obligaţie a respectivului participant la PZU de a livra energia electrică, în cazul în care tranzacţiile s-au bazat pe oferte de vânzare, sau o obligaţie de a achiziţiona energia electrică, în cazul în care tranzacţiile s-au bazat pe oferte de cumpărare, în conformitate cu specificaţiile respectivei tranzacţii.

6.2.9. Fiecare tranzacţie pe PZU se referă la un interval de tranzacţionare, acesta fiind o oră a unei zile de livrare, primul interval de tranzacţionare fiind intervalul dintre ora 0:00 şi ora 1:00 aferent zilei de livrare.

6.2.10. Ziua de livrare are 24 de intervale de tranzacţionare, cu excepţia zilei de trecere de la ora de vară la cea de iarnă, care are 25 de intervale de tranzacţionare, şi a zilei de trecere de la ora de iarnă la cea de vară, care are 23 de intervale de tranzacţionare.

6.2.11. Mecanismul de tranzacţionare pe PZU este licitaţia închisă, respectiv ofertarea este permisă până la ora de închidere a pieţei, participanţii putând vizualiza exclusiv ofertele proprii. Ulterior închiderii porţii de ofertare se realizează corelarea ofertelor prin rularea algoritmului Euphemia.

6.2.12. Principiile mecanismului de licitaţie care se aplică ofertelor sunt următoarele:

a) corelarea ofertelor asigură un mediu nediscriminatoriu participanţilor la PZU;

b) corelarea ofertelor se desfăşoară în conformitate cu specificaţiile acestora;

c) rezultatele licitaţiei se publică într-un termen rezonabil după ora de închidere a PZU.

6.2.13. Algoritmul utilizat pentru corelarea ofertelor şi determinarea PIP în procesul de licitaţie închisă are ca principiu maximizarea bunăstării sociale la nivelul zonei de ofertare, respectiv la nivelul pieţei naţionale şi anume a sumei dintre surplusul vânzătorului şi surplusul cumpărătorului. Prin utilizarea unui astfel de algoritm se urmăreşte alocarea eficientă a resurselor din piaţa de energie electrică, luând în considerare toate ofertele introduse, fie acestea oferte orare fie oferte bloc.

6.2.14. Existenţa ofertelor bloc, care sunt acceptate doar dacă sunt respectate pe toate intervalele orare condiţiile specifice la definirea acestor oferte, transformă problema într-una complexă, soluţia fiind utilizarea unui algoritm de optimizare care să rezolve problema principală de maximizare a bunăstării sociale.

6.2.15. Ca regulă generală, o ofertă bloc este executată sau nu, prin compararea preţului său cu media preţurilor de închidere a pieţei în orele respective, ponderate cu cantităţile din fiecare oră ale ofertei bloc. Având în vedere complexitatea problemei, este posibil ca o ofertă bloc să nu fie executată chiar dacă preţul său ar fi permis executarea la preţul de închidere. O astfel de ofertă respinsă de algoritmul de tranzacţionare se numeşte ofertă

respinsă paradoxal. Dimensiunea ofertei bloc prin cantitatea ofertată influențează probabilitatea de respingere paradoxală a unui bloc.

6.2.16. OPEE utilizează rezultatele furnizate de Euphemia pentru determinarea tranzacțiilor pe PZU ale fiecărui participant la PZU prin alocarea pe portofoliile participanților.

6.3. OFERTAREA PE PZU

6.3.1. Prevederile acestei secțiuni se aplică de către participanții la PZU și OPEE în activitatea de ofertare, respectiv de validare a ofertelor pentru tranzacționarea zilnică de energie electrică pe PZU.

6.3.2. Participanții la PZU introduc/modifică oferte de vânzare sau de cumpărare a energiei electrice pentru ziua de livrare.

6.3.3. Participantul poate transmite oferte cu preț pozitiv sau zero. Doar participanții care transmit oferte de vânzare pentru producția înregistrată ca producție prioritară au dreptul să oferteze această producție cu preț zero.

6.3.4. Oferta de vânzare sau de cumpărare transmisă de participanții la piața de energie electrică care exploatează unități de producere trebuie să fie limitată de capacitatea instalată a acestora. Odată cu înregistrarea la piață, participantul care exploatează unități de producere are obligativitatea notificării OPEE privind capacitatea instalată, pentru a fi setată în ST. Acesta are obligația notificării oricărei actualizări intervenite în capacitatea instalată furnizând licența actualizată sau alt document eliberat de ANRE care certifică această modificare sau declarație pe proprie răspundere dacă nu există alt document de certificare.

6.3.5. Până la ora de închidere a PZU, participanții la PZU pot introduce/modifica/anula oferte de vânzare sau de cumpărare, ST luând în considerare ultima formă a ofertei fiecărui participant la PZU. După această oră, ofertele nu mai pot fi modificate sau anulate, ele fiind ferme și irevocabile.

6.3.6. OPEE determină curba ofertei prin combinarea tuturor perechilor preț-cantitate din ofertele orare de vânzare, sortate în ordine crescătoare a prețurilor, începând cu perechea preț-cantitate cu prețul cel mai mic până la cea cu prețul cel mai mare.

6.3.7. OPEE determină curba cererii prin combinarea tuturor perechilor preț-cantitate din ofertele orare de cumpărare, sortate în ordinea descrescătoare a prețurilor, începând cu perechea preț-cantitate cu prețul cel mai mare, până la cea cu prețul cel mai mic.

A) Caracteristicile ofertelor pe PZU

6.3.8. O ofertă exprimă angajamentul ferm al participantului la PZU de a intra într-un contract având ca obiect vânzarea sau cumpărarea de energie electrică.

6.3.9. Ofertele de vânzare/cumpărare de energie electrică se fac la nivel agregat pe portofoliul fiecărui participant la PZU.

6.3.10. Oferta este definită de minim o pereche preț-cantitate. Cantitatea este exprimată în MWh cu 3 zecimale, iar prețul este exprimat în moneda națională (MDL) cu două zecimale.

6.3.11. Ofertele pot fi de următoarele categorii:

a) oferte orare;
b) oferte bloc.

OFERTE ORARE

6.3.12. Pentru fiecare interval de tranzacționare, un participant la PZU poate transmite o singură ofertă orară de cumpărare și o singură ofertă orară de vânzare.

6.3.13. O ofertă orară de vânzare/cumpărare poate să conțină maxim 32 de perechi preț-cantitate. Prețul fiecărei perechi preț-cantitate reflectă prețul de tranzacționare acceptat de vânzător/cumpărător pentru energia ofertată în oferta orară respectivă la preț mai mic/mare.

6.3.14. Fiecare pereche preț-cantitate a unei oferte orare de cumpărare pentru un interval de tranzacționare definește prețul unitar maxim la care participantul la PZU este dispus să cumpere cantitatea de energie electrică din perechea preț-cantitate și cantitatea de energie din perechile preț-cantitate ofertate la preț mai bun (mai mare) din cadrul aceleiași oferte (cantitatea perechilor din oferte se cumulează la preț mai bun).

6.3.15. Fiecare pereche preț-cantitate a unei oferte orare de vânzare pentru un interval de tranzacționare definește prețul unitar minim la care participantul la PZU este dispus să vândă cantitatea de energie electrică din perechea preț-cantitate și cantitatea de energie din perechile preț-cantitate ofertate la preț mai bun (mai mic) din cadrul aceleiași oferte (cantitatea perechilor din oferte se cumulează la preț mai bun).

6.3.16. Participanții la PZU pot transmite la OPEE câte o limită de cantitate pentru cantitatea ofertată orar, separat pentru cumpărare și pentru vânzare, aplicabilă pentru fiecare oră, privind cantitatea maximă de ofertă ce poate fi ofertată de aceștia pe PZU, solicitându-i acestuia invalidarea ofertelor proprii care conțin cantități agregate orar mai mari decât această limită.

6.3.17. Ofertele orare sunt independente și se pot transmite pentru toate cele 24 de intervale de tranzacționare, respectiv pe 23 de intervale de tranzacționare în ziua de trecere de la orarul de iarnă la orarul de vară și pentru 25 de intervale de tranzacționare în ziua de trecere de la orarul de vară la orarul de iarnă.

OFERTE BLOC

6.3.18. Oferta bloc de vânzare sau de cumpărare pe PZU este o combinație de oferte simple de vânzare sau combinație de oferte simple de cumpărare aferente mai multor intervale orare, a căror executare este interdependentă, și anume se execută toate sau nu se execută niciuna. Oferta bloc este caracterizată de o limită de preț și un volum orar.

6.3.19. Ofertele bloc sunt definite de numărul intervalelor orare care formează blocul. Numărul intervalelor orare ale unei oferte bloc poate fi definit în ST de OPEE (oferte predefinite în sistem) sau de participant. Ofertele predefinite în sistem sunt disponibile tuturor participanților. Ofertele bloc definite de participant sunt disponibile exclusiv participantului care le-a definit.

6.3.20. Ofertele bloc pot fi independente sau interdependente. Ofertele bloc pot fi interdependente numai dacă sunt de același sens, respectiv numai de vânzare sau numai de cumpărare.

6.3.21. Două sau mai multe oferte bloc interdependente formează o familie de oferte bloc. O familie de oferte bloc interdependente formată din două generații cuprinde cel puțin o ofertă bloc „părinte" (ofertă a cărei acceptare se poate face prin îndeplinirea condiției de executare a ofertei bloc, independent de alte oferte) și o ofertă bloc „copil" (ofertă a cărei acceptare este condiționată suplimentar de acceptarea altei oferte bloc, numită ofertă bloc „părinte").

6.3.22. Ofertele bloc implementate în ST au caracteristicile prevăzute în Anexa 1.

B) Conținutul ofertelor pe PZU

6.3.23. Ofertele orare transmise de către participanții înregistrați la PZU conțin cel puțin următoarele informații:

a) codul de identificare al participantului la PZU;
b) identificarea ca ofertă de vânzare sau ca ofertă de cumpărare;
c) identificarea ca ofertă orară;
d) valabilitatea (ziua de livrare, intervalul de tranzacționare la care se referă);
e) cantitatea, pentru fiecare pereche preț-cantitate;

f) preţul limită, pentru fiecare pereche preţ-cantitate.

6.3.24. Ofertele bloc transmise de către participanţii înregistraţi la PZU conţin următoarele informaţii, după caz:

a) codul de identificare al participantului la PZU;
b) identificarea ca ofertă de vânzare sau ca ofertă de cumpărare;
c) identificarea ca ofertă bloc;
d) codul ofertei bloc de a cărei acceptare este condiționată, dacă este ofertă interdependentă de tip copil;
e) valabilitatea, și anume perioada de definiție a blocului (ziua de livrare, intervalele de tranzacționare la care se referă, după caz);
f) cantitatea orară pentru intervalele din perioada de definiție a blocului;
g) preţul limită unitar acceptat pentru întreaga energie ofertată a blocului.

C) Formatul ofertelor pe PZU

6.3.25. Ofertele de cumpărare şi ofertele de vânzare nu pot fi combinate într-o singură ofertă.

6.3.26. Preţurile energiei electrice din ofertele de vânzare/cumpărare pe PZU sunt introduse în MDL.

6.3.27. Ofertele orare de vânzare sau de cumpărare pe PZU sunt monotone.

6.3.28. O ofertă orară de vânzare monotonă constă în perechi preţ-cantitate pentru un interval de tranzacționare, în care preţurile menționate în perechile preţ-cantitate consecutive vor fi strict crescătoare.

6.3.29. O ofertă orară de cumpărare monotonă constă în perechi preţ-cantitate pentru un interval de tranzacționare, în care preţurile menționate în perechile preţ-cantitate consecutive vor fi strict descrescătoare.

6.3.30. Ofertele pot fi introduse prin interfața web a ST sau prin încărcarea unui fișier de ofertă tip **.xml** care conține toate ofertele de un anumit sens (de vânzare/de cumpărare).

6.3.31. În format **.xml**, un fișier de ofertă de vânzare/cumpărare cuprinde atât oferte orare, cât și oferte bloc. Înregistrarea unei noi oferte ca fișier **.xml** înlocuiește întreaga ofertă (orară și/sau bloc) existentă în ST pentru un anumit sens (vânzare/ cumpărare).

D) Înregistrarea ofertelor în sistemul de tranzacţionare al PZU

6.3.32. ST permite transmiterea în avans a ofertelor pentru maxim 6 zile de livrare cu condiția încadrării în garanțiile de validare.

6.3.33. Scala de preț în moneda națională MDL poate fi modificată în conformitate cu *Procedura privind stabilirea și modificarea scalei de preț a Pieței pentru Ziua Următoare și a Pieței Intrazilnice.*

6.3.34. Intervalul de înregistrare a ofertelor pentru ziua de livrare următoare se încheie la ora de închidere a PZU, respectiv la ora **09:30**.

6.3.35. Înainte de ora de închidere a PZU, ofertele pot fi modificate sau anulate de către participantul la PZU care le-a introdus. Fiecare modificare stabilește o nouă ofertă, doar ultima versiune de ofertă validă fiind cea care va fi luată în considerare de algoritmul de stabilire a tranzacțiilor pe PZU.

6.3.36. Ofertele pot fi înregistrate de către participanţii la PZU:

a) prin intermediul interfeţei web a aplicaţiei PZU;
b) prin încărcarea fișierului de ofertă de tip **.xml** compatibil cu ST.

6.3.37. OPEE poate înregistra o ofertă (nouă sau modificată) în ST în numele Participantului, dacă este mandatat în acest sens, și anume în situația în care participantul, aflat în imposibilitatea tehnică de a încărca în nume propriu oferta, solicită OPEE încărcarea ofertei în ST în numele lui. OPEE va accepta înregistrarea ofertei în numele

Participantului la solicitarea acestuia transmisă în timp util, doar dacă aceasta este transmisă pe e-mail (mesajul participantului va conține oferta/oferte pentru o singură zi de livrare) în format **.xml** și numai de la reprezentanții participantului având datele de contact declarate conform *Procedurii privind înregistrarea.*

6.3.38. OPEE poate anula o ofertă existentă în ST în numele Participantului, dacă este mandatat în acest sens, și anume în situația în care participantul, aflat în imposibilitatea tehnică de a anula oferta în nume propriu, solicită OPEE anularea ofertei în ST în numele lui. OPEE va accepta anularea ofertei în numele Participantului la solicitarea acestuia transmisă în timp util, doar dacă Participantul face solicitarea **pe e-mail**, precizând clar tipul de ofertă (vânzare sau cumpărare) și ziua de livrare pentru care a fost introdusă. OPEE poate anula numai întreaga ofertă pe un anumit sens, de vânzare sau de cumpărare, și anume atât toate ofertele orare, cât și toate ofertele bloc pentru sensul și ziua de livrare solicitată. OPEE va accepta în acest sens solicitări de ștergere a ofertelor numai de la reprezentanții Participantului având datele de contact declarate conform *Procedurii privind înregistrarea.*

6.3.39. După ora de închidere a PZU, ofertele nu mai pot fi modificate sau anulate, fiind irevocabile.

E) Validarea ofertelor

6.3.40. Limitele de tranzacționare se aplică sub formă de limite de cantitate sau limite de valoare.

6.3.41. OPEE poate stabili și modifica limita valorică de tranzacționare pentru un participant la PZU, pe baza garanțiilor financiare disponibile ale acestuia.

6.3.42. Fiecare participant la PZU poate solicita OPEE invalidarea ofertelor care conțin o cantitate orară totală mai mare decât o anumită limită specificată în avans de respectivul participant la PZU. Participanții la PZU pot specifica limite de cantitate diferite pentru ofertele de cumpărare și ofertele de vânzare.

6.3.43. Prin excepție de la prevederile pct. 6.3.42., în vederea validării ofertelor de vânzare/cumpărare, limita specificată în avans transmisă de participantul la PZU care exploatează unități de producere, este capacitatea instalată a acestora sau o valoare mai mică decât aceasta.

6.3.44. Dacă oferta nu respectă limita de tranzacționare valorică stabilită de către OPEE conform *Procedurii privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Piața pentru Ziua Următoare și la Piața Intrazilnică* (în continuare *„Procedura de garanții"*) aceasta este respinsă. Participantul la PZU este notificat despre respingere printr-un mesaj transmis de către OPEE și poate modifica oferta pentru încadrarea în limita de tranzacționare, înainte ora de închidere a PZU.

6.3.45. Validarea ofertelor se face în mod automat de către ST conform criteriilor de validare impuse prin specificațiile privind conținutul și formatul ofertelor și a regulilor aplicabile ofertelor din prezenta Procedură.

6.3.46. ST va verifica, în vederea validării, fiecare ofertă înscrisă pentru a stabili îndeplinirea următoarelor criterii:

a) Dreptul participantului de a tranzacționa pe PZU, care poate fi afectat de expirarea licenței sau de existența unei suspendări sau revocări valabilă în momentul ofertării;

b) Posibilitatea de a oferta pentru ziua de livrare selectată, respectiv afișarea în interfața ST a porții de transmitere a ofertelor și a stării acesteia (stare deschisă);

c) Exprimarea corectă a cantităților și prețurilor din punct de vedere al numărului de zecimale;

d) Încadrarea prețurilor din ofertă în limitele scalei de preț;

e) Încadrarea cantităților agregate la nivel orar din ofertă în limita de volum declarată de participant, dacă acesta are o declarație în acest sens;

f) Caracterul monoton al prețurilor;

g) Încadrarea în numărul admis de perechi preț-cantitate pe interval orar per participant, în cazul ofertelor orare;

h) Încadrarea în numărul admis de oferte bloc per participant, în cazul ofertelor bloc;

i) Încadrarea în cantitatea maximă de definiție pentru ofertele bloc;

j) Încadrarea în limitele valorice ale garanției de validare/disponibilă pentru ofertele de cumpărare.

6.3.47. În cazul nerespectării unuia din criteriile de validare a ofertelor, ST va invalida automat oferta și va atenționa participantul printr-un mesaj asupra motivului invalidării. Participantul poate corecta și retransmite oferta sau poate anula o ofertă oricând în perioada de ofertare.

6.3.48. În situația înscrierii ofertei prin fișier de tip **.xml**, anterior verificării criteriilor de validare, ST verifică compatibilitatea fișierului de tip **.xml** cu ST, în caz de incompatibilitate afișând un mesaj de eroare în acest sens.

6.4. TRANZACȚIONAREA PE PZU

6.4.1. OPEE și participanții la piață au responsabilitatea validării rezultatelor pe baza principiilor de piață, respectiv OPEE din perspectiva alocării pe portofoliile de oferte și participanții la piață din perspectiva propriilor oferte.

6.4.2. Principiile de validare a rezultatelor tranzacționării sunt:

a) Ofertele orare de vânzare nu sunt executate pentru cantitățile ofertate la prețuri mai mari decât PIP.

b) Ofertele orare de cumpărare nu sunt executate pentru cantitățile ofertate la prețuri mai mici decât PIP.

c) Ofertele orare de vânzare sunt executate pentru cantitățile ofertate la prețuri strict mai mici decât PIP.

d) Ofertele orare de cumpărare sunt executate pentru cantitățile ofertate la prețuri strict mai mari decât PIP.

e) Ofertele orare pot să nu fie executate sau pot fi executate parțial pentru cantitățile ofertate la vânzare/cumpărare la prețuri egale cu PIP. Pentru o cantitate tranzacționată rezultată mai mică decât cantitatea ofertată la preț egal cu PIP, se aplică alocarea pro-rata între aceste oferte.

f) O ofertă bloc de vânzare nu va fi executată dacă prețul său este mai mare decât prețul mediu al pieței rezultat din media PIP orare publicate pe intervalele de tranzacționare la care se referă oferta bloc, ponderată cu volumele aferente fiecărui interval de tranzacționare din oferta bloc.

g) O ofertă bloc de cumpărare nu va fi executată dacă prețul său este mai mic decât prețul mediu al pieței rezultat din media PIP orare publicate pe intervalele de tranzacționare la care se referă oferta bloc, ponderată cu volumele aferente fiecărui interval de tranzacționare din oferta bloc.

h) În cazul în care intersecția curbei cererii cu cea a ofertei are loc pe un interval comun de prețuri, PIP este stabilit la mijlocul intervalului comun de prețuri.

i) În cazul în care intersecția curbei cererii cu cea a ofertei are loc pe un interval comun de cantități, cantitatea tranzacționată este cea maximă a intervalului comun de cantități.

6.4.3. Toate tranzacțiile încheiate pe un interval de tranzacționare se fac la PIP rezultat pentru intervalul respectiv.

6.4.4. Pentru perechile preț-cantitate menționate ca executate în rezultatele licitației se stabilește o tranzacție fermă între OPEE, pe de o parte, și participantul la PZU, pe de altă parte, pentru livrarea energiei electrice în cantitatea final executată, la timpul (ziua de livrare, intervalul de tranzacționare) specificate în ofertă și la un preț egal cu PIP stabilit pentru timpul respectiv.

6.4.5. Livrarea energiei electrice aferentă unei tranzacţii încheiate pe PZU se consideră realizată odată cu transmiterea la OST, în cadrul procedurii transmiterii notificărilor fizice ale PRE conform reglementărilor în vigoare, a schimbului de energie electrică corespunzător, între PRE-PZU şi PRE-ul din care face parte participantul la PZU; toate PRE-urile au obligaţia de a transmite NF privind tranzacţiile pe PZU.

6.5. FUNCȚIONAREA ÎN REGIM NORMAL ȘI MĂSURI SPECIALE

6.5.1. Funcţionarea în regim normal înseamnă derularea automată a tuturor acţiunilor prevăzute aferente funcţionării PZU fără întreruperi sau întârzieri ale proceselor.

6.5.2. Participanţii au dreptul să transmită oferte, să modifice sau să anuleze ofertele deja înregistrate în ST până la ora **09:30**, care reprezintă ora de închidere a PZU.

6.5.3. OPEE pune la dispoziţia participanţilor la PZU rezultatele tranzacţionării prin intermediul confirmărilor de tranzacţii, începând cu ora **09:40**.

6.5.4. PIP este stabilit de algoritm şi ia în considerare curbele agregate ale cererii şi ofertei rezultate din combinarea ofertelor orare, precum şi ofertele bloc validate.

6.5.5. Fiecare tranzacţie corespunde unei livrări de energie electrică la o putere constantă de-a lungul intervalului de tranzacţionare respectiv.

6.5.6. OPEE transmite OST notificările fizice pentru fiecare PRE, pentru fiecare interval orar, aferente tranzacţiilor încheiate pe PZU de către membrii PRE-ului respectiv, cel mai târziu la ora **15:00**. Notificarea fizică a schimburilor de energie electrică cuprinde 24 de intervale, respectiv 25 sau 23 în zilele de schimbare a orei, după caz.

6.5.7. OPEE pune la dispoziţia fiecărei PRE o notificare fizică a schimburilor de energie cu PRE-PZU pentru fiecare interval orar, aferente tranzacţiilor încheiate pe PZU de către membrii PRE-ului respectiv.

6.5.8. Orice întârziere a termenelor prevăzute în funcţionarea normală a procesului de cuplare este notificată participanţilor la piaţă.

6.5.9. În cazul în care cu 15 minute înainte ora de închidere a PZU nu a fost transmisă nicio ofertă pe cel puţin unul din sensurile de ofertare OPEE va anunţa fără întârziere amânarea orei de închidere a PZU şi informează participanţii la piaţă, ANRE şi OST asupra situaţiei. În acest caz, OPEE prelungeşte poarta de ofertare pentru 30 minute.

6.5.10. În cazul înregistrării situaţiei de la articolele 6.5.8. şi 6.5.9. toate termenele aferente proceselor sesiunii de tranzacţionare se decalează corespunzător.

6.6. STABILIREA CANTITĂȚILOR ȘI A PREȚULUI DIN TRANZACȚIONARE

A) Algoritmul utilizat

6.6.1. Pentru tranzacţionarea pe PZU, se foloseşte algoritmul Euphemia (algoritm aplicat la nivel european pentru cuplarea prin preţ a regiunilor în vederea creării pieţei interne europene de energie electrică) care urmăreşte maximizarea bunăstării sociale, şi anume a sumei dintre surplusul vânzătorului (diferenţa dintre valoare volumului tranzacţionat şi valoare ofertei aferentă volumului tranzacţionat) şi surplusul cumpărătorului (diferenţa dintre valoarea ofertei aferentă volumului tranzacţionat şi valoarea volumului tranzacţionat).

B) Reguli specifice privind stabilirea preţului

6.6.2. Preţul este stabilit în moneda naţională cu 2 zecimale de către algoritmul de tranzacţionare.

6.6.3. OPEE completează curbele ofertelor orare astfel:

a) Dacă cel mai mare preţ cerut prin ofertele de vânzare este mai mic decât preţul maxim al scalei de preţ pentru PZU, atunci se va adăuga o pereche fictivă la vânzare cu o cantitate egală cu zero şi un preţ egal cu preţul maxim al scalei;

b) Dacă cel mai mic preţ cerut prin ofertele de cumpărare este mai mare decât preţul minim al scalei de preţ pentru PZU, atunci se va adăuga o pereche fictivă la cumpărare cu o cantitate egală cu zero şi un preţ egal cu preţul minim al scalei.

6.6.4. În cazul în care există cel puţin o ofertă pentru cel puţin un interval orar al zilei de livrare, procesul de calcul e rulat, algoritmul Euphemia furnizând preţ pentru fiecare interval conform unor reguli prestabilite, astfel:

a) Dacă nu există oferte de cumpărare, PIP declarat este egal cu media aritmetică între preţul minim al scalei de preţ (zero) şi cel mai mic preţ al ofertelor de vânzare;

b) Dacă nu există oferte de vânzare, PIP declarat este egal cu media aritmetică între preţul maxim al scalei de preţ şi cel mai mare preţ al ofertelor de cumpărare;

c) Dacă nu există oferte de vânzare şi nici oferte de cumpărare, PIP declarat este egal cu media aritmetică între limita minimă (zero) şi limita maximă a scalei de preţ;

d) Dacă nu există intersecţie între curba cererii şi curba ofertei, PIP declarat este egal cu media aritmetică între cel mai mare preţ al ofertei de cumpărare şi cel mai mic preţ al ofertei de vânzare.

C) Principii privind executarea ofertelor şi stabilirea cantităţilor tranzacţionate

6.6.5. Ofertele orare de vânzare la preţ mai mic şi ofertele orare de cumpărare la preţ mai mare decât PIP sunt executate în întregime.

6.6.6. Ofertele orare de vânzare la preţ mai mare şi ofertele orare de cumpărare la preţ mai mic decât PIP nu sunt executate.

6.6.7. Ofertele orare pot să nu fie executate sau să fie executate parţial sau total pentru cantităţile ofertate la vânzare/cumpărare la preţuri egale cu PIP.

6.6.8. Condiţia de executare a unei oferte bloc: pentru oferta bloc de vânzare, aceasta este acceptată dacă preţul mediu per MWh tranzacţionat în cadrul blocului este cel puţin egal cu preţul de ofertă al blocului, iar pentru oferta bloc de cumpărare, preţul mediu per MWh tranzacţionat în cadrul blocului este cel mult egal cu preţul de ofertă al blocului.

6.6.9. În principiu, o ofertă bloc independentă este executată dacă se îndeplineşte condiţia de executare a ofertei bloc.

6.6.10. Situaţiile posibile de executare sau neexecutare a ofertelor bloc sunt următoarele:

a) o ofertă bloc independentă nu este executată dacă nu se îndeplineşte condiţia ofertei bloc;

b) o ofertă bloc independentă poate să nu fie executată chiar dacă se îndeplineşte condiţia ofertei bloc. Aceste oferte se resping prin rularea algoritmului de cuplare şi se numesc oferte bloc respinse în mod paradoxal.

c) o ofertă bloc interdependentă care este ofertă bloc „părinte" (ofertă a cărei acceptare se poate face prin îndeplinirea condiţiei de executare a ofertei bloc, independent de alte oferte) poate fi executată chiar dacă nu se îndeplineşte condiţia ofertei bloc în situaţia în care oferta bloc „copil" (ofertă a cărei acceptare este condiţionată suplimentar de acceptarea ofertei bloc „părinte") a sa completează preţul mediu per MWh tranzacţionat în cadrul blocului astfel încât, per total, să se respecte condiţia de executare a ofertei bloc „părinte".

6.7. CONFIRMAREA TRANZACȚIILOR

A) Emiterea confirmărilor tranzacțiilor

6.7.1. Tranzacțiile pe PZU se încheie în fiecare zi de tranzacționare și reprezintă angajamente ferme ale participanților la PZU.

6.7.2. Fiecare tranzacție corespunde unui interval de tranzacționare exprimat în ore EET aferent zilei de livrare pentru care s-a încheiat tranzacția.

6.7.3. Începând cu ora **09:40** OPEE pune la dispoziția participanților confirmările de tranzacție, separat pentru fiecare interval de tranzacționare.

6.7.4. În regim de funcționare normală, confirmările de tranzacții sunt generate în mod automat de ST de îndată ce se închide poarta de matching și se deschide poarta pentru publicarea rezultatelor tranzacțiilor (punerea la dispoziția participanților a confirmărilor de tranzacții). În cazul întârzierii procesului de tranzacționare, confirmările de tranzacții sunt puse la dispoziția participanților la piață de îndată ce procesul de tranzacționare s-a încheiat.

6.7.5. Confirmările de tranzacții puse la dispoziția participanților vor conține următoarele informații:

- Ziua de livrare;
- Tipul de ofertă: ofertă orară (SHB) sau ofertă bloc (BLB);
- Sensul ofertei: vânzare sau cumpărare;
- Intervalul orar, respectiv intervalul de definiție a blocului pentru care s-a încheiat tranzacția;
- Codul de identificare al tranzacției;
- Versiunea ofertei care a intrat în tranzacție;
- Detaliile ofertei: perechile preț-cantitate;
- Cantitatea tranzacționată și PIP.

B) Întârzierea generării confirmărilor de tranzacții

6.7.6. În situația apariției unor întârzieri ale procesului de tranzacționare și întârzierii publicării rezultatelor față de programul de publicare a acestora în regimul de funcționare normală, OPEE transmite participanților la piață comunicarea privind întârzierea publicării rezultatelor prin mesajul *Publicarea rezultatelor pieței întârzie*.

6.7.7. În situația întârzierii procesului de tranzacționare, OPEE generează și pune la dispoziția participanților confirmările de tranzacții de îndată ce rezultatele procesului de tranzacționare sunt disponibile.

6.7.8. În cazul situațiilor în care participanții nu pot accesa confirmările de tranzacții, OPEE va notifica participanții și OST asupra situației apărute, va deschide canalele de comunicație prin e-mail prevăzute în *Secțiunea 6.9.: Situațiile de urgență* și va transmite confirmările de tranzacții în cel mai scurt timp posibil.

C) Contestații la confirmările de tranzacții

6.7.9. Participanții la PZU au la dispoziție 20 de minute de la momentul punerii la dispoziție/transmiterii prin canale alternative a confirmărilor de tranzacții pentru a transmite contestații la confirmările de tranzacții.

6.7.10. Dacă participantul nu transmite contestații la confirmările de tranzacții în intervalul de timp prevăzut, tranzacțiile se consideră acceptate.

6.7.11. Contestațiile sunt înregistrate în ST prin interfața web în timp real.

6.7.12. Orice contestaţie transmisă nu exonerează Participantul la PZU în cauză de îndeplinirea obligaţiilor rezultate din tranzacţiile contestate.

6.8. DECONTAREA

6.8.1. OPEE elaborează procedurile pentru realizarea funcţiilor specifice decontării conform prezentelor prevederi.

6.8.2. OPEM S.R.L., în calitate de contraparte pentru tranzacţiile înregistrate pe PZU, deschide Contul central al PZU la Banca cont central, prin intermediul cărula se efectuează încasările şi plăţile aferente tranzacţiilor încheiate pe PZU.

6.8.3. Un solicitant care doreşte să transmită oferte de cumpărare de energie electrică pe PZU transmite anterior la OPEE, mandatul privind plata prin debitare directă încheiat cu Banca cont central şi OPEM S.R.L. care să permită OPEE încasarea sumelor la care este îndreptăţit conform obligaţiilor nete de plată ale participantului prevăzute în Notele de decontare zilnice.

6.8.4. OPEE are dreptul să solicite participantului la PZU constituirea unei garanţii financiare înainte ca respectivul participant la PZU să transmită oferte de cumpărare.

6.8.5. Separat pentru fiecare participant la PZU şi pentru fiecare zi de livrare, OPEE întocmeşte o Notă de decontare zilnică ce cuprinde valoarea în MDL a obligaţiilor de plată/drepturilor de încasat, prin însumarea produselor dintre cantităţile şi preţurile pentru toate tranzacţiile pe care respectivul participant la PZU le-a încheiat cu OPEE pe PZU pentru ziua de livrare corespunzătoare, precum şi valoarea netă care trebuie debitată sau creditată din/în contul central al PZU.

6.8.6. OPEE pune la dispoziţia fiecărui participant la PZU, înainte de sfârşitul zilei de tranzacţionare, nota de decontare zilnică şi transmite ordine de plată de debitare directă pentru obligaţiile de plată nete către Banca cont central, conform prevederilor *Procedurii privind încasările şi plăţile aferente tranzacţiilor cu energie electrică înregistrate pe Piaţa pentru Ziua Următoare şi pe Piaţa Intrazilnică* (în continuare *„Procedura privind încasările şi plăţile"*).

6.8.7. Valoarea obligaţiilor nete de plată prevăzute în Notele de decontare zilnice se încasează prin mecanismul de debit direct în termenele prevăzute în *Procedura privind încasările şi plăţile*. Plăţile se consideră efectuate la data la care valorile corespunzătoare au fost debitate sau creditate în contul central al PZU.

6.9. SITUAŢIILE DE URGENŢĂ

6.9.1. Nu se poate stabili PIP prin procesul normal de calcul în situaţiile în care:

a) din cauza nefuncţionării sau funcţionării defectuoase a ST, nu se poate finaliza procesul de calcul şi, în consecinţă, nu se poate determina PIP pentru zona de ofertare naţională sau

b) dacă nu a existat pentru o zi de livrare niciun interval orar în care să existe cel puţin o ofertă.

6.9.2. În situaţiile menţionate în articolul 6.9.1. OPEE informează participanţii la PZU, OST şi ANRE că nu a fost posibilă închiderea pieţei, iar preţul PZU este declarat convenţional la valoarea sa stabilită sau declarată, după caz, pentru intervalul de tranzacţionare respectiv al zilei anterioare, care este ziua bancară anterioară, dacă incidentul are efect asupra unei zile bancare, sau ziua nebancară anterioară, dacă incidentul are efect asupra unei zile nebancare.

6.9.3. În scopul stabilirii preţului convenţional pentru PZU în situaţiile în care nu este posibilă închiderea pieţei la lansarea PZU şi când nu există date pentru ziua anterioară, fie aceasta bancară sau nebancară, se vor considera preţurile medii aferente contractelor bilaterale.

6.9.4. Situaţiile de urgenţă privind funcţionarea defectuoasă a ST şi a căilor de comunicaţie proprii ale OPEE şi ale participanţilor la PZU se aplică atunci când pe această piaţă apare cel puţin una dintre următoarele situaţii:

a) atunci când din cauza nefuncţionării sau funcţionării defectuoase a căilor de comunicaţie proprii, unul sau mai mulţi participanţi la PZU nu pot transmite ofertele de vânzare/cumpărare pe PZU către, sau recepţiona confirmările de tranzacţie de la OPEE;

b) atunci când din cauza nefuncţionării sau funcţionării defectuoase a căilor de comunicaţie proprii, OPEE nu poate recepţiona ofertele transmise de participanţii la PZU sau nu poate transmite confirmările de tranzacţii către aceştia şi notificările fizice către OST.

6.9.5. Responsabilităţile care revin OPEE, OST şi participanţilor la PZU, privitor la cazurile de urgenţă menţionate sunt precizate în Tabelul următor:

Nr. crt.	Caz 6.10.1.	Acţiune	Responsabil
1	a)	Deschiderea unui canal de comunicaţie alternativ de acces la internet	Participanţii la PZU şi OST
2		Notificarea OPEE prin e-mail asupra situaţiei create şi transmiterea datelor ataşate la e-mail-ul de notificare şi/sau recepţionarea datelor prin e-mail de la OPEE	
3	b)	Deschiderea unui canal de comunicaţie alternativ de acces la internet	OPEE
4		Notificarea OST şi participanţilor la piaţă, prin e-mail asupra situaţiei create, transmiterea şi/sau recepţionarea datelor prin e-mail către/de la OPEE	

6.10. COMUNICAREA OPEE ÎN CADRUL PROCESULUI DE TRANZACȚIONARE

6.10.1. Participanţii la PZU vor fi informaţi în cel mai scurt timp posibil despre orice eveniment ce are legătură cu procesul de tranzacţionare la care aceştia iau parte, prin intermediul ST, poştei electronice, website-ul OPEM S.R.L., în funcţie de situaţie.

6.10.2. OPEE asigură în permanenţă comunicarea cu participanţii la PZU prin comunicările operaţionale în scopul asigurării informării în egală măsură şi simultane a tuturor participanţilor şi desfăşurării eficiente a procesului de tranzacţionare.

7. ANEXE

ANEXA 1

TIPURI DE OFERTE DISPONIBILE ÎN SISTEMUL DE TRANZACȚIONARE

1. În ST pot fi introduse oferte bloc independente și oferte bloc interdependente.

2. Caracteristicile ofertelor bloc implementate în ST sunt:

2.1. Tipul *Totul sau Nimic*, respectiv ofertele bloc pot fi acceptate în integralitatea lor sau dacă nu, respinse integral;

2.2. Perioada de definiție a blocului este formată din minim **2** intervale de tranzacționare;

2.3. Perioada de definiție a blocului este formată din intervale de tranzacționare consecutive;

2.4. Prețul de definiție a blocului este prețul unitar de ofertă, respectiv:

a) Prețul minim acceptat per MWh pentru toată energia ofertată în cadrul unui bloc de vânzare;

b) Prețul maxim oferit per MWh pentru toată energia ofertată în cadrul unui bloc de cumpărare.

2.5. Cantitatea de definiție a blocului este aceeași pentru toate intervalele de tranzacționare din perioada de definiție a blocului.

3. Caracteristicile ofertelor bloc interdependente:

3.1. Oferta bloc tip „copil" este o ofertă bloc a cărei acceptare depinde de acceptarea unei alte oferte bloc, numită ofertă bloc „părinte";

3.2. Algoritmul Euphemia permite și executarea unei familii de oferte bloc pentru care, în cazul ofertelor bloc de vânzare, valoarea totală a blocului „părinte", calculată la PIP, este mai mică decât valoarea de ofertă, respectiv în cazul ofertelor bloc de cumpărare, este mai mare decât valoarea de ofertă, cu condiția ca valoarea ofertei „copil" să compenseze, în termeni de bunăstare, această diferență;

4. Limite corespunzătoare ofertelor bloc:

4.1. Cantitatea minimă de definiție a blocului este de **0,001 MWh**;

4.2. Cantitatea maximă de definiție pentru ofertele bloc este de **20 MWh,** aceasta valoare putând fi ajustată pentru a menține în limite acceptabile performanțele algoritmului de tranzacționare în contextul lichidității pieței;

4.3. Numărul maxim de oferte bloc este **6** per participant, din care numărul maxim total al ofertelor bloc interdependente (aflate, de exemplu, în legătură de tip părinte-copil) este **6**;

4.4. Oferta bloc „părinte" poate avea numai o ofertă bloc „copil";

4.5. Oferta bloc „copil" poate avea numai o ofertă bloc „părinte";

4.6. O familie de oferte bloc poate avea maxim trei generații de oferte bloc interdependente, respectiv maxim 3 oferte bloc interdependente.

5. Prețul maxim al scalei de preț este stabilit pe baza unei proceduri elaborată de OPEE și avizată de ANRE, iar prețul minim al scalei de preț este **0,00 MDL/MWh**.

ANEXA 2

DREPTURI ȘI RESPONSABILITĂȚI

1. Participantul la PZU are următoarele drepturi

1.1. Să transmită oferte de vânzare şi/sau oferte de cumpărare de energie electrică pe PZU;

1.2. Să declare volume limită orare aplicabile ofertelor proprii (separat pentru vânzare şi cumpărare) şi să modifice acest volum numai cu notificarea scrisă prealabilă transmisă OPEE;

1.3. Să modifice sau să anuleze oferta proprie de energie electrică şi să transmită oferta modificată în timpul orelor de transmitere a ofertelor pe PZU conform prevederilor Procedurii;

1.4. În cazul în care nu poate accesa ST, să transmită Oferta proprie de energie în format **.xml** prin e-mail şi să solicite OPEE încărcarea acesteia în numele său în ST, respectând prevederile prezentei proceduri;

1.5. În cazul în care nu poate accesa ST, să solicite OPEE anularea ofertelor în numele lui, respectând prevederile prezentei proceduri;

1.6. Să fie informat prin mesajele afişate de ST asupra validării sau invalidării ofertelor sale;

1.7. Să primească notificări prin ST prin care să fie informat cu privire la întârzierea generării confirmărilor de tranzacţii şi punerea acestora la dispoziţia participanţilor;

1.8. Să acceseze confirmările de tranzacţii pentru fiecare zi de livrare prin intermediul ST;

1.9. Să solicite OPEE transmiterea confirmărilor de tranzacţii prin canale alternative în situaţia în care participantul nu poate accesa ST;

1.10. Să acceseze Notele de decontare zilnice şi să solicite OPEE transmiterea acestora prin canale alternative de comunicaţie (e-mail) în situaţia în care nu poate accesa Sistemul post tranzacţionare al PZU;

1.11. Să încaseze contravaloarea drepturilor nete de încasare, prevăzute în Notele de decontare zilnice şi să documenteze, lunar, încasarea drepturilor şi plata obligaţiilor, de regularizare, în valoare egală, reciproce;

1.12. Să solicite şi să primească din partea OPEM S.R.L. asistenţă şi sesiuni de instruire practică cu privire la utilizarea ST;

1.13. Să fie informat de către OPEE că nu s-au primit oferte de cumpărare, respectiv de vânzare în cazul în care curba cererii sau curba ofertei pe piaţă conţine o cantitate egală cu zero şi în cazurile în care oferta este insuficientă sau este lipsă de cerere iar cantitatea totală a curbei ofertei este mai mică decât cererea minimă (cantitatea cerută la preţul maxim al scalei de preţ).

2. Participantul la PZU are următoarele responsabilităţi

2.1. Să respecte prevederile prezentei Proceduri privind condiţiile şi modul de înscriere a ofertelor de energie electrică în ST;

2.2. Să notifice OPEE privind capacitatea instalată pentru a fi setată în ST, precum şi privind orice actualizări intervenite în capacitatea instalată, furnizând licenţa actualizată sau alt document eliberat de ANRE care certifică această modificare sau declaraţie pe proprie răspundere dacă nu există alt document de certificare.

2.3. Să respecte formatul şi conţinutul cadru al ofertelor de energie pentru PZU conform prevederilor prezentei Proceduri;

2.4. Să transmită ofertele de energie pentru PZU doar în intervalele de înregistrare a ofertelor precizate în Procedură;

2.5. Să verifice corectitudinea datelor de ofertă din fişierul tip **.xml** înainte de transmiterea acestuia OPEE în vederea înregistrării ofertei în ST de către OPEE în numele participantului la PZU;

2.6. Să verifice dacă oferta transmisă pentru PZU a fost încărcată în ST;

2.7. Să verifice corectitudinea datelor înregistrate în ST din punct de vedere al cantităţilor şi preţurilor imediat după introducerea ofertei;

2.8. Să verifice dacă oferta transmisă pentru PZU a fost validată;

2.9. Să refacă oferta pentru PZU şi să o retransmită ST dacă aceasta nu a fost validată;

3.1. Să contacteze imediat OPEE dacă nu primeşte o notificare de la acesta despre validarea sau invalidarea ofertei în termen de 15 minute de la transmiterea oficială a ofertei (momentul înscrierii ofertei în ST);

3.2. Să anunţe OPEE despre apariţia unei situaţii în care nu pot accesa confirmările de tranzacţii;

3.3. Să asigure disponibilităţile financiare necesare debitării contului său, deschis la Banca de decontare, la valoarea netă a obligaţiilor de plată prevăzută prin Notele de decontare zilnice;

3.4. Să verifice periodic înregistrările din fişierul Lista de înregistrări privind acţiunile semnificative desfăşurate pe PZU, fişier accesibil în ST;

3.5. Să anunţe telefonic în mod operativ OPEE asupra problemelor de conectare la ST şi să transmită prin e-mail, în timp util, oferta în format .xml în vederea încărcării acesteia în ST de către OPEE în numele său;

3.6. Să păstreze în permanenţă lista actualizată a persoanelor împuternicite în relaţia cu OPEM S.R.L. conform prevederilor *Procedurii privind înregistrarea*;

3.7. Să respecte prevederile din *Procedura de garanţii*;

3.8. Să respecte prevederile din *Procedura privind încasările şi plăţile* ;

3.9. Să respecte prevederile din *Procedura privind înregistrarea*.

3. OPEE are următoarele drepturi

3.10. Să invalideze ofertele de energie pentru PZU care nu corespund prevederilor prezentei Proceduri privind valabilitatea licenţei, conţinutul, formatul şi ora de transmitere a ofertei;

3.11. Să refuze încărcarea/anularea ofertelor în/din ST la solicitarea Participantului, dacă acesta nu respectă prevederile prezentei Proceduri;

3.12. Să invalideze oferta zilnică de cumpărare în cazul în care valoarea acesteia depăşeşte valoarea garanţei de validare/disponibile în conformitate cu *Contractul* şi cu *Procedura de garanţii*;

3.13. Să invalideze ofertele Participantului dacă acesta se află în situaţia de a nu îndeplini condiţiile pentru asumarea explicită a responsabilităţii pentru echilibrare;

3.14. Să introducă oferte în ST, la solicitarea participantului şi în numele acestuia, doar în situaţia în care participantul nu poate accesa ST;

3.15. Să întârzie publicarea rezultatelor tranzacţiilor în condiţiile stabilite de prezenta Procedură;

3.16. Să încaseze de la participant contravaloarea obligaţiilor nete, prevăzute în Notele de decontare zilnice prin transmiterea la banca cont central a ordinelor de plată de debitare directă aferente şi să documenteze, lunar, încasarea drepturilor şi plata obligaţiilor, de regularizare, în valoare egală, reciproce;

3.17. Să solicite executarea scrisorii de garanţie bancară în situaţia în care participantul la PZU nu a asigurat disponibilităţile financiare necesare debitării contului său deschis la banca de decontare.

4. OPEE are următoarele responsabilităţi

4.1. Să asigure un mediu de tranzacţionare în condiţii de corectitudine, obiectivitate, independenţă, echidistanţă, transparenţă şi nediscriminare în conformitate cu prevederile legislaţiei primare şi secundare aplicabile;

4.2. Să asigure participanţilor la PZU asistenţă operativă cu privire la utilizarea ST;

4.3. Să pună la dispoziţia participanţilor la PZU instrucţiunile de utilizare a ST şi să-i informeze în timp util asupra oricăror modificării aduse acestuia prin mesaje de informare;

4.4. Să valideze/invalideze ofertele de energie transmise de Participanţii la PZU conform prevederilor prezentei Proceduri;

4.5. Să informeze Participantul despre validarea sau invalidarea motivată a unei oferte prin mesaje operative lansate de ST;

4.6. Să pună la dispoziţia Participantului confirmările de tranzacţie pentru fiecare zi de livrare;

4.7. Să notifice Participantul asupra întârzierii publicării rezultatelor tranzacţiilor, faţă de programul de publicare a acestora;

4.8. Să transmită prin canale alternative de comunicaţie confirmările de tranzacţie Participantului care a solicitat aceasta în condiţiile prevăzute de prezenta Procedură;

4.9. Să achite, integral, contravaloarea drepturilor nete de încasare prevăzute în Notele de decontare zilnice prin ordinele de plată de transfer credit emise pentru creditarea contului bancar al Participantului la PZU;

4.10. Să pună la dispoziţia Participanţilor la PZU prezenta Procedură şi să-i informeze asupra modificărilor efectuate ulterior în cadrul acestei Proceduri;

4.11. Să respecte confidenţialitatea informaţiilor cu privire la ofertele şi tranzacţiile pe PZU ale Participanţilor, cu excepţia acelor situaţii când, în baza legii, a unor reglementări sau a solicitării din partea unei instanţe de judecată investite sau autorităţi publice autorizate se solicită dezvăluirea de informaţii;

4.12. Să anunţe participanţii la PZU prin mijloace alternative (telefon, e-mail, website) asupra întreruperii funcţionării ST în cazul situaţiilor de funcţionare defectuoasă sau de mentenanţă programată a ST conform prezentei Proceduri.

5. PRE din care face parte un Participant la PZU (fără a fi participant la PZU) are următoarele drepturi:

5.1. Să primească, la cerere, credenţialele pentru conectarea la sistemul informatic post tranzactionare în vederea accesării Notificării Fizice create pe baza tranzacţiilor aferente Participanţilor la PZU pentru care şi-a asumat responsabilitatea echilibrării.

5.2. Să fie anunţată prin canale de comunicaţie alternative (telefon, e-mail, website) în cazul întreruperii şi a reluării funcţionării ST.

6. PRE din care face parte un Participant la PZU (fără a fi participant la PZU) are următoarele responsabilităţi:

6.1. Să nu comunice datele de acces la sistemul informatic post tranzacţionare unor persoane neautorizate;

6.2. Să îşi salveze în sistemul informatic propriu Notificările fizice ale PRE-ului.

PROCEDURA OPERAȚIONALĂ PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI INTRAZILNICE

Întocmit: Societatea Operatorul Pieței de Energie M S.R.L. (OPEM S.R.L.)

IUNIE 2026

LISTA DE CONTROL A REVIZIILOR

Documentul revizuit:

Nr. crt.	Rev.	Data	Revizia se referă la modificări efectuate conform prevederilor din:
1	1	Iunie 2026	Legea nr. 164 din 26.06.2025 cu privire la energia electrică actualizarea Regulilor pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 283/2020

CUPRINS

1. SCOP 4
2. DOMENIUL DE APLICARE 4
3. ACRONIME 4
4. DEFINIȚII 4
5. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ 7
6. ORGANIZAREA PIEȚEI INTRAZILNICE 7
7. ORGANIZAREA ȘI DESFĂȘURAREA SESIUNILOR DE TRANZACȚIONARE 12
8. TRANSPARENȚĂ 15
9. MONITORIZARE 15
10. DREPTURI ȘI RESPONSABILITĂȚI 15
ANEXA 1 – PRODUSE TRANZACȚIONABILE PE PI 19

1. SCOP

1.1. Procedura privind funcţionarea Pieţei Intrazilnice, numită în continuare „Procedura", are drept scop aplicarea prevederilor Regulilor pieței energiei electrice privind funcționarea Pieței Intrazilnice (PI) și prezentarea procesului de tranzacționare pe Piața Intrazilnică.

1.2. Procedura Operațională privind funcționarea Pieței Intrazilnice stabilesc principiile, regulile și mecanismele referitoare la formarea prețurilor și relațiile comerciale pe piața energiei intrazilnice asigurând un cadru centralizat de piață pentru vânzarea și cumpărarea energiei electrice de către participanții la piața angro de energie electrică, necesar pentru:

- a facilita formarea unei pieţe angro de energie electrică la nivel național în condiții de concurență, transparență și nediscriminare;
- ajustarea portofoliilor participanților la piață ulterior închiderii Pieței pentru Ziua Următoare, cât mai aproape de momentul livrării.

DOMENIUL DE APLICARE

2.1. Procedura se aplică:

2.1.1. Participanților Pieței Intrazilnice;

2.1.2. Operatorului Pieței de Energie M S.R.L.;

2.2. Procedura privește detalierea cadrului de organizare și funcționare a Pieței Intrazilnice.

2.3. Toate aspectele legate de participarea pe PI se raportează la ore EET (Eastern European Time).

ACRONIME

ANRE	– Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică a Republicii Moldova;
NF	– Notificări Fizice;
OPEE	– Operatorul Pieței energiei electrice (OPEM S.R.L.);
OST	– Operatorul Sistemului de Transport;
PI	– Piaţa Intrazilnică;
PRE	– Parte Responsabilă pentru Echilibrare;
PRE–PI	– Partea Responsabilă pentru Echilibrare constituită de OPEM S.R.L. pentru PI;
PZU	– Piaţa pentru Ziua Următoare;
RPEE	– Regulile Pieței Energiei Electrice;
ST	– Sistemul de tranzacționare al PI.

DEFINIŢII

4.1. În sensul prezentei Proceduri se utilizează termenii și noțiunile definite în Legea cu privire la energia electrică nr. 164/2025 din 26.06.2025, cu modificările și completările ulterioare, Regulile pieței energiei electrice aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr.283/2020 din 07 august 2020, cu modificările și completările ulterioare, precum și următorii termini și noțiuni:

4.1.1. *Anularea unei oferte* – Ştergerea ofertei din registrul al ofertelor active ale unui participant la PI luate în considerare în vederea încheierii tranzacţiilor, oferta rămânând înregistrată în baza de date a platformei pentru prelucrări statistice;

4.1.2. *Cale de comunicaţie proprie* – Totalitatea sistemelor de transmitere/recepţie de date deţinute de OPEE, respectiv de participanţii la PI;

4.1.3. *Cod de identificare al Participantului* – Cod alfanumeric alocat de către OPEE, unui utilizator al participantului, pentru a putea fi identificat în platforma de tranzacţionare a PI;

4.1.4. *Condiţie de corelare a ofertelor* – Situaţia în care preţul unei oferte de cumpărare este mai mare sau cel puţin egal cu preţul unei oferte de vânzare, respectiv preţul unei oferte de vânzare este mai mic sau cel mult egal cu preţul unei oferte de cumpărare, pentru Contractul standard respectiv;

4.1.5. *Produs predefinit* – Contract în cadrul ST pentru tranzacţionarea energiei electrice într-un interval de livrare o oră, aferent unei zile de livrare;

4.1.6. *Produs definit de utilizator (bloc)* – Contract în cadrul ST pentru tranzacţionarea energiei electrice într-o perioadă de livrare definită de utilizator prin indicarea orei de început şi orei de sfârşit a perioadei de livrare;

4.1.7. *Garanţia de validare disponibilă* – Valoarea calculată conform prevederilor cuprinse în *Procedura privind constituirea, verificarea şi utilizarea garanţiilor financiare pentru participarea la Piaţa pentru Ziua Următoare şi la Piaţa Intrazilnică*, faţă de care se validează ofertele de cumpărare introduse pe PI;

4.1.8. *Notă de decontare zilnică* – Document emis zilnic în cadrul sistemului informatic post tranzacţionare pentru ziua de livrare încheiată, pentru fiecare participant la PI care a încheiat tranzacţii de cumpărare/vânzare de energie electrică, în care sunt specificate, la nivel de interval de livrare şi cumulat, la nivelul zilei de livrare, cantităţile orare de energie electrică aferente fiecărei tranzacţii de vânzare/cumpărare, preţul fiecărei tranzacţii încheiate, valorile totale şi nete ale drepturilor de încasare/obligaţiilor de plată, inclusiv contravaloarea TVA, dacă este aplicabil;

4.1.9. *Notificare fizică* – Informare în cadrul sistemului informatic post tranzacţionare pusă la dispoziţia PRE-urilor ce deţin responsabilitatea echilibrării pentru participanţii la PI, privind cantităţile de energie electrică agregate, tranzacţionate pe PI de către membrii respectivei PRE pe fiecare interval orar al zilei de livrare. În calitate de PRE-PI, OPEE transmite OST notificare fizică privind schimburile de energie electrică cu fiecare PRE urmare a tranzacţiilor încheiate pe PI de către membrii PRE respectiv, pentru fiecare interval de tranzacţionare;

4.1.10. *Ofertă pentru energie electrică* – Ofertă de cumpărare sau ofertă de vânzare de energie electrică introdusă de un participant la PI pentru un Produs tranzacţionabil, conţinând preţul şi cantitatea de energie electrică ofertate;

4.1.11. *Ofertă activă* – Ofertă introdusă în ST, validată, luată în considerare în vederea încheierii tranzacţiilor;

4.1.12. *Ofertă suspendată (Hibernate)* – Ofertă care poate fi vizualizată doar de către participantul la PI fără a fi vizibilă în piaţă; aceasta nu este activă în piaţă şi poate fi activată ulterior de către participantul la PI;

4.1.13. *Participant la PI* – Întreprinderea electroenergetică care se înscrie la PI pe baza regulilor aprobate de ANRE şi detaliate în *Procedura privind înregistrarea, suspendarea şi revocarea/retragerea participanţilor la pieţele organizate de energie electrică* şi care

respectă *Contractul cadru de participare la PZU şi PI*, precum şi reglementările naţionale corespunzătoare participării la piaţa de energie electrică aplicabile;

4.1.14. *Persoană de contact* – Persoană desemnată de participantul la PI în vederea asigurării comunicărilor/informărilor necesare în cadrul participării la PI;

4.1.15. *Proces de corelare* – Proces transparent de întâlnire a unei oferte de vânzare cu o ofertă de cumpărare care determină încheierea unei tranzacţii;

4.1.16. *Rapoartele participantului la PI din ST/sistemul informatic post tranzacţionare* – Rapoarte puse la dispoziţie de OPEE prin intermediul ST/sistemului post tranzactionare care oferă date zilnice privind tranzacţiile încheiate şi Produsele tranzacţionate prin Confirmările de tranzacţii, Notele de decontare şi Notificările fizice, după caz, precum şi datele statistice privind istoricul ofertelor introduse, tranzacţiilor încheiate şi Produselor tranzacţionate;

4.1.17. *Registru al ofertelor* – Totalitatea ofertelor active la un moment dat pe Piaţa Intrazilnică;

4.1.18. *Schimb de energie* – Schimb de energie electrică între două PRE-uri, rezultat din agregarea pe vânzare, respectiv pe cumpărare a tuturor tranzacţiilor dintre participanţii din cele două PRE într-un interval de dispecerizare;

4.1.19. *Sesiune de tranzacţionare* – Program de derulare a procesului de tranzacţionare în care se pot introduce, modifica, anula sau suspenda oferte şi se pot încheia tranzacţii pentru un Produs activ, dacă se îndeplinesc condiţiile de corelare. Sesiunea de tranzacţionare corespunde întregii perioade de tranzacţionare pentru Produsul respectiv;

4.1.20. *Sistem informatic post tranzacţionare* – Sistem informatic separat implementat de OPEE ca soluţie pentru accesul participanţilor la notele de decontare şi notificările fizice proprii (pentru PRE-uri) pe bază de certificat digital şi parolă;

4.1.21. *Sistem de tranzacţionare al PI* – Sistem informatic implementat de OPEE în scopul realizării tranzacţiilor pe Piaţa Intrazilnică;

4.1.22. *Situaţie de abatere de la funcţionarea normală* – Orice situaţie anormală şi/sau neobişnuită privind funcţionarea defectuoasă a ST şi a căilor de comunicaţie ale OPEE datorată, spre exemplu, unor perturbaţii sau întreruperi de natură tehnică care poate afecta procesul de tranzacţionare;

4.1.23. *Suspendarea unei oferte* – Ştergerea unei oferte (trecerea în starea HIBERNATE) de către participant din lista ofertelor sale active în piaţă. O ofertă suspendată poate fi reactivată de participantul la PI oricând în timpul sesiunii de tranzacţionare pentru Produsul standard pentru care a fost introdusă;

4.1.24. *Suspendarea tranzacţionării (HALT)* – Starea în care tranzacţionarea este întreruptă ca urmare a unor evenimente neprevăzute.

4.1.25. *Tranzacţie* – Convenţie legală ferm încheiată între două Părţi pentru livrarea de energie electrică în concordanţă cu prevederile legislaţiei specifice în vigoare;

4.1.26. *Tranzacţionare prin corelare continuă* – Mecanism de tranzacţionare în care, pe tot parcursul sesiunii de tranzacţionare, se pot încheia tranzacţii de îndată ce, prin introducerea unei oferte noi sau modificarea unei oferte existente în ST al PI, se creează condiţiile de corelare cu o ofertă de sens contrar existentă în ST al PI;

4.1.27. *WebGUI* – Modul al ST care permite participanţilor descărcarea rapoartelor de oferte şi tranzacţii în format **.xml** în ziua următoare zilei de tranzacţionare;

4.1.28. *Zi lucrătoare* – Zi calendaristică cu excepţia zilelor de sâmbătă, duminică şi a oricărei zile declarată sărbătoare legală sau zi liberă.

DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

5.1. Legea cu privire la energia electrică nr. 164/2025 din 26.06.2025, cu modificările și completările ulterioare;

5.2. Regulile pieței energiei electrice aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 283/2020 din 07 august 2020, cu modificările și completările ulterioare;

5.3. Contractul cadru de participare la Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și Piața Intrazilnică (PI);

5.4. Procedura privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Piața pentru Ziua Următoare și la Piața Intrazilnică;

5.5. Procedura privind încasările și plățile aferente tranzacțiilor cu energie electrică înregistrate pe Piața pentru Ziua Următoare și pe Piața Intrazilnică;

5.6. Procedura privind înregistrarea, suspendarea, revocarea/retragerea participanților la piețele organizate de energie electrică;

5.7. Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a tarifului reglementat pentru serviciul de operarea pieței energiei electrice, aprobată prin Hotărîrea ANRE nr. 395/2019;

5.8. Hotărârea privind aprobarea tarifului reglementat pentru serviciul de operare al pieței prestat de către „Operatorul Pieței de Energie M" S.R.L., în vigoare.

ORGANIZAREA PIEȚEI INTRAZILNICE

6.1. PARTICIPAREA LA PI

6.1.1. Participarea la PI este voluntară, fiind permisă participanților la piață care au fost înregistrați ca participanți la PI.

6.1.2. Pentru a deveni participant la PI, un participant la piață trebuie să fie înregistrat de OPEE conform prevederilor *Procedurii privind înregistrarea, suspendarea șirevocarea/retragerea participanților la piețele organizate de energie electrică (în continuare „Procedura privind înregistrarea").*

6.1.3. Operatorii de sistem pot deveni participanți la PI și pot participa la PI numai în scopul îndeplinirii funcțiilor lor prevăzute expres în lege și RPEE.

6.1.4. Un participant la piață este înregistrat ca participant la PI ulterior înregistrării sale ca PRE. În cazul în care participantul a transferat responsabilitatea pentru echilibrare la mai multe PRE, se va configura câte un cod de identificare pentru fiecare PRE/grup de echilibrare în parte, participarea la piață fiind individuală (garanții, ofertare, tranzacționare, note de decontare, facturare) pentru fiecare cod alocat.

6.1.5. Un participant la PI se poate retrage din proprie inițiativă de pe PI, în condițiile specificate în *Procedura privind înregistrarea, suspendarea, revocarea/retragerea participanților la piețele organizate de energie electrică.*

6.1.6. OPEE poate suspenda sau revoca înregistrarea unui participant la PI în oricare dintre următoarele cazuri, stabilite în RPEE și detaliate în *Procedura privind înregistrarea*:

- dacă participantul la PI nu mai îndeplinește una sau mai multe dintre condițiile necesare pentru înregistrarea ca participant la PI;
- dacă participantul la PI nu respectă *Contractul cadru de participare la Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și Piața Intrazilnică (PI).*

6.1.7. Retragerea, suspendarea sau revocarea unui participant la PI nu exonerează participantul de îndeplinirea obligațiilor angajate pe PI până la acel moment.

6.1.8. OPEE întocmește și păstrează un Registru de tranzacționare, care conține informațiile relevante despre fiecare participant la PI.

6.1.9. OPEE aprobă *Contractul cadru de participare la Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și Piața Intrazilnică (PI)*, care cuprinde drepturile și responsabilitățile reciproce ale OPEE și ale participantului la aceste piețe.

6.1.10. După semnarea de către reprezentantul autorizat al solicitantului a *Contractului cadru de participare la Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și Piața Intrazilnică (PI)*, înregistrarea ca participant la PI devine efectivă începând cu data intrării în vigoare a acestuia.

6.1.11. OPEM S.R.L. comunică participantului datele de acces la ST, precum și datele de acces la sistemul informatic post-tranzacționare destinat notelor de decontare și notificărilor fizice.

6.2. ASPECTE GENERALE

6.2.1. Ofertarea/tranzacționarea se realizează în ora locală (EET – Eastern European Time). Ora de deschidere pentru tranzacționare a Produselor pentru ziua următoare de livrare este ora **19:00**. Ora de închidere a tranzacționării este cu **90 minute** înainte de începutul livrării.

6.2.2. Ofertarea și tranzacționarea se desfășoară între participanți la PI anonimi.

6.2.3. Ofertarea și tranzacționarea se realizează în moneda națională (MDL).

6.2.4. Participantul poate transmite oferte cu preț pozitiv sau zero. Doar participanții care transmit oferte de vânzare pentru producția înregistrată ca producție prioritară au dreptul să oferteze această producție cu preț zero.

6.2.5. Oferta de vânzare sau de cumpărare transmisă de participanții la PI care exploatează unități de producere trebuie să fie limitată de capacitatea instalată a acestora.

6.2.6. Participantul la piață poate seta limită de cantitate și/sau limită de valoare a ofertei în ST. Odată cu transmiterea ofertei care depășește limita setată, participantul este notificat, iar acesta trebuie să anuleze introducerea ofertei dacă dorește să se încadreze în aceste limite. Setarea limitelor de tranzacționare are rol de atenționare, dar nu împiedică automat introducerea ofertei.

6.2.7. OPEE este contraparte pentru fiecare participant la PI, în tranzacțiile încheiate de acesta pe PI.

6.2.8. În vederea îndeplinirii sarcinilor de notificare față de OST, OPEM S.R.L. înregistrează un PRE dedicat tranzacțiilor încheiate pe PI (PRE-PI).

6.2.9. În PRE-PI înregistrat de OPEM S.R.L. nu mai pot intra alți membri, iar toate tranzacțiile sunt executate prin intermediul schimburilor bloc notificate cu alte PRE-uri în sistemul OST.

6.2.10. Fiecare tranzacție corespunde unei livrări de energie electrică la o putere constantă de-a lungul intervalului de tranzacționare respectiv.

6.2.11. Tranzacțiile sunt finalizate prin livrarea fizică a energiei electrice în SEN, în intervalul de dispecerizare respectiv din ziua de livrare.

6.2.12. Tranzacțiile efectuate pe PI determină obligațiile ferme ale respectivului participant la PI de a livra energia electrică, respectiv de a achiziționa energia electrică în fiecare interval de tranzacționare, în conformitate cu specificațiile tranzacțiilor confirmate.

6.2.13. Tranzacțiile încheiate pe PI determină o obligație a respectivului participant la PI de a livra energia electrică, în cazul în care tranzacțiile s-au bazat pe oferte de vânzare, sau o obligație de a achiziționa energia electrică, în cazul în care tranzacțiile s-au bazat pe oferte de cumpărare, în conformitate cu specificațiile respectivei tranzacții.

6.2.14. Livrarea energiei electrice se consideră că a fost realizată de către fiecare participant la PI prin transmiterea de NF pentru tranzacțiile încheiate pe PI de către PRE-urile din care aceștia fac parte și de către OPEE pentru PRE-PI.

6.2.15. Fiecare tranzacție pe PI se referă la un interval de tranzacționare, primul interval de tranzacționare al unei zile de livrare fiind intervalul dintre ora 0:00 și ora 1:00.

6.2.16. Ziua de livrare conține 24 intervale orare, cu excepția zilei de trecere de la ora de vară la cea de iarnă, care are 25 intervale orare, și a zilei de trecere de la ora de iarnă la cea de vară, care are 23 intervale orare.

6.2.17. Încasările și plățile aferente tranzacțiilor realizate pe PI se efectuează în MDL.

6.2.18. Înainte de a transmite oferte de vânzare/cumpărare energie electrică, participanții trebuie să îndeplinească cerințele necesare privind accesul la sistemele de tranzacționare și cerințele legate de partea de garantare și decontare, conform prevederilor din procedurile relevante aferente piețelor pe termen scurt.

6.3. PRODUSE STANDARD

6.3.1. Pentru fiecare interval al zilei de livrare se definesc Produse standard. Produsele standard pot fi Produse predefinite sau Produse definite de utilizator (exclusiv pentru multiplu de intervale orare). O ofertă este definită pentru un singur Produs.

6.3.2. Fiecare din Produsele predefinite pentru fiecare interval de livrare, pentru fiecare zi a anului considerată, va avea alocat un cod alfanumeric în ST. Pentru zilele de trecere de la ora de vară la ora de iarnă vor fi predefinite Produse pentru 25 de intervale orare și pentru trecerea de la ora de iarnă la ora de vară vor fi predefinite Produse pentru 23 de intervale orare.

6.3.3. Produsele au codificarea **HH-HH_L** pentru Produsele aferente zilei curente de livrare și **THH-THH_L** pentru Produsele aferente zilei următoare (T – Tomorrow) de livrare, unde HH reprezintă ora de început și sfârșit a intervalului de livrare pentru Produsele predefinite, respectiv ora de început și sfârșit a perioadei de livrare pentru Produsele definite de utilizator (blocuri). Ora 24 a zilei curente de livrare are codul **T00**, iar ora 24 a zilei de livrare următoare are codul **TT00**.

6.3.4. Pentru ziua de trecere de la ora de vară la ora de iarnă, zi care conține 25 intervale orare, ora 04:00 devine ora 03:00 astfel că intervalul 3 se dublează, rezultând orele 3A și 3B. Produsele orare vor avea codificarea 03**A** și 03**B** în loc de HH (ex. Produse 02-03A_L, 03A-03B_L, 03B-04_L). Ofertarea se poate face diferit pe cele două intervale.

6.3.5. Pentru ziua de trecere de la ora de iarnă la ora de vară, zi care conține 23 de intervale orare, ora 03:00 devine ora 04:00 astfel că intervalul 3 dispare (ex. Produsele 01-02_L, 02-04_L).

6.3.6. Din codul alfanumeric unic al Produselor afișate în ST al PI, participanții la PI vor avea informații privind:

a) Intervalul/intervalele orare consecutive ce face/fac obiectul tranzacționării;

b) Ziua/Luna/Anul în care are loc livrarea considerată.

6.4. TIPURI DE OFERTE

6.4.1. Participanţii la PI pot introduce în ST oferte de cumpărare şi oferte de vânzare pentru Produsele predefinite şi pentru Produsele definite de utilizator.

6.4.2. O ofertă pentru un Produs predefinit constă într-o pereche preţ-cantitate ofertată pentru cumpărare sau pentru vânzare, care reprezintă angajamentul ferm al participantului la PI.

6.4.3. O ofertă pentru un Produs definit de utilizator constă într-o pereche preţ-cantitate ofertată pentru cumpărare sau pentru vânzare, unde cantitatea declarată se repetă pe fiecare interval al perioadei definită de utilizator şi reprezintă angajamentul ferm al participantului la PI.

6.4.4. Un Produs definit de utilizator se creează de către un utilizator şi se poate tranzacţiona numai în integralitatea sa.

6.4.5. Pentru ofertele de vânzare, cantitatea din ofertă reprezintă cea mai mare cantitate oferită spre vânzare, iar preţul din ofertă reprezintă cel mai mic preţ unitar (per MWh) cu care se poate vinde cantitatea respectivă.

6.4.6. Pentru ofertele de cumpărare, cantitatea din ofertă reprezintă cea mai mare cantitate solicitată spre cumpărare, iar preţul din ofertă reprezintă cel mai mare preţ unitar (per MWh) cu care se poate cumpăra cantitatea respectivă.

6.4.7. O ofertă poate fi introdusă ca ofertă activă direct în piaţă sau poate fi introdusă în platforma participantului la PI fiind vizibilă numai acestuia, cu starea HIBERNATE. Această ofertă poate fi activată în piaţă de către participant la PI în orice moment.

6.4.8. Tipurile de oferte disponibile în ST sunt:

- OFERTE SIMPLE – pot fi executate total sau parţial dacă sunt îndeplinite condiţiile de corelare.
- OFERTE ICEBERG – sunt vizibile cu o cantitate parţială (peak quantity) din cantitatea totală ofertată. Cantitatea din oferta tip Iceberg se tranzacţionează de îndată ce se îndeplinesc condiţiile de corelare chiar dacă la momentul corelării nu era vizibilă toată cantitatea care va fi corelată. Ofertele Iceberg nu au restricţii de execuţie, ci doar restricţii de validitate.
- OFERTE BLOC – pot fi introduse pe 2 până la 27 de Produse orare active consecutive. Produsul definit de utilizator se creează prin introducerea unei oferte bloc.
- BASKET – posibilitatea prin care un participant la PI poate introduce în acelaşi moment mai multe oferte în ST prin utilizarea facilităţii de introducere a ofertelor în „coş".

  Ofertele din Basket (coş) pot avea anumite restricţii la activare (None, Valid, Linked), selectarea unei restricţii aplicându-se pentru toate ofertele din coş.

  Ofertele din coş pot fi trimise cu una dintre următoarele restricţii de introducere:

  - None: Ofertele din Basket sunt tratate independent. Dacă o ofertă este invalidă (de exemplu Produsul pe care se doreşte introducerea acestuia a expirat), nu vor fi respinse toate ofertele din Basket, ci doar cea invalidă;
  - Valid: Ofertele trebuie să fie toate valide, altfel vor fi respinse toate la activare;
  - Linked: Toate ofertele trebuie să se coreleze sau nu se va corela nici una. Un coş poate fi transmis cu această restricţie de introducere doar dacă conţine exclusiv oferte cu restricţia de execuţie FOK (oferta trebuie executată imediat după introducere şi cu întreaga cantitate sau este anulată automat).

6.4.9. Ofertele introduse de participanții la PI în ST se mai pot caracteriza prin:

- Restricții de validitate:
  - GTD – Good Till Date – această opțiune permite ofertei să fie activă până la o anumită dată declarată de inițiator;
  - GFS – Good For Session – această opțiune permite ofertei să fie activă până la sfârșitul sesiunii de tranzacționare;
- Tipuri de restricții:
  - NON – None – sunt ofertele fără restricție;
  - IOC – Immediate or Cancel – oferta este executată total sau parțial imediat la introducerea sa sau este anulată de sistem. O ofertă cu restricție de execuție IOC nu poate avea o restricție de validitate;
  - FOK – Fill or Kill – ofertă executată la întreaga cantitate imediat după introducerea în piață, iar în caz contrar este anulată de sistem;
  - AON – All or nothing – condiția de execuție în integralitatea ofertei și reprezintă modalitatea în care se tranzacționează ofertele bloc;
- Stări ale ofertelor:
  - ACTIVE – oferta este activă în piață și poate fi corelată dacă se îndeplinesc condițiile de corelare;
  - HIBE – HIBERNATE – oferta poate fi vizualizată doar de către participantul la PI fără a fi vizibilă în piață și poate fi activată ulterior de către participant.

6.4.10. Participanții pot introduce una sau mai multe oferte distincte, selectând din lista de Produse predefinite, din lista de Produse definite de utilizator sau creând un Produs definit de utilizator.

6.5. FORMATUL OFERTELOR

6.5.1. Prețurile din oferte vor fi introduse în moneda națională (MDL) cu maximum 2 zecimale și pot fi numere pozitive sau zero.

6.5.2. Cantitățile din oferte vor fi introduse în [MWh] cu maximum 3 zecimale și vor fi numere pozitive.

6.5.3. Cantitatea maximă de ofertă este de 999 MWh, iar cantitatea minimă de 0,001 MWh. Nu este permisă cantitate negativă sau zero.

6.5.4. Prețul maxim al scalei de preț este stabilit în baza unei proceduri elaborată de OPEE și avizată de ANRE, iar prețul minim al scalei de preț este **0**.

6.6. CONDIȚII PENTRU INTRODUCEREA OFERTELOR

6.6.1. După înregistrarea la PI, Participantul la PI primește datele de acces la ST, precum și informațiile necesare instalării software-ului necesar.

6.6.2. Informațiile necesare accesării și utilizării ST sunt puse la dispoziția participantului la PI prin intermediul website-ului OPEM S.R.L.

6.6.3. Pentru ca o ofertă de vânzare sau de cumpărare a energiei electrice să poată fi înregistrată în ST al PI este necesar ca piața și Produsele să se afle în stările corespunzătoare care permit introducerea de oferte.

6.6.4. Ofertele introduse de participantul la PI reprezintă angajamente ferme ale respectivului participant la PI, care este direct răspunzător pentru corectitudinea datelor introduse.

6.6.5. ST compară în mod automat valoarea fiecărei oferte de cumpărare introduse, cu valoarea garanției de validare disponibilă calculată conform prevederilor din *Procedura privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Piața pentru Ziua Următoare și pentru participarea la Piața Intrazilnică*, aferentă participantului la PI. În cazul în care la introducerea unei oferte garanția de validare disponibilă este depășită, oferta respectivă a participantului la PI este dezactivată, respectiv trece în starea HIBERNATE, iar participantul la PI este notificat prin mesaje automate ale ST.

ORGANIZAREA ȘI DESFĂȘURAREA SESIUNILOR DE TRANZACȚIONARE

7.1. ORGANIZAREA SESIUNILOR DE TRANZACȚIONARE

7.1.1. Fiecare Produs standard definit pentru ziua de livrare constituie obiectul unor tranzacții independente.

7.1.2. Tranzacționarea pentru fiecare interval al zilei de livrare se desfășoară continuu începând cu orele **19:00** în ziua anterioară zilei de livrare până cu **90 minute** înainte de începerea livrării, moment considerat ora de închidere a sesiunii de tranzacționare pentru Produsul standard corespunzător.

7.1.3. Procesul de tranzacționare cuprinde următoarele acțiuni:

a) introducerea ofertelor și corelarea acestora de îndată ce se îndeplinesc condițiile de corelare;

b) punerea la dispoziția participanților la PI a Confirmărilor de tranzacții imediat după încheierea fiecărei tranzacții prin intermediul ST;

c) punerea la dispoziția PRE-urilor din care fac parte participanții care au tranzacționat, a Notificărilor fizice proprii (și anume a schimburilor nete de energie electrică cu PRE-PI) la fiecare oră;

d) modificarea Notificărilor fizice aferente tranzacțiilor încheiate anterior pentru aceeași zi de livrare, ori de câte ori se înregistrează noi tranzacții și transmiterea acestora către OST;

e) elaborarea și punerea la dispoziția participanților la PI a Notelor de decontare zilnice pentru ziua de livrare, în MDL.

7.1.4. OPEE poate realiza opriri planificate pentru mentenanța ST, precum și pentru implementarea unor soluții de îmbunătățire ale ST, în intervalul cărora funcționarea ST va fi întreruptă. OPEE va notifica participanții la piață asupra opririlor planificate ale sistemului informatic în timp util și luând în considerare gradul de urgență privind eventuale îmbunătățiri necesare.

7.2. DESFĂȘURAREA SESIUNILOR DE TRANZACȚIONARE

7.2.1. În timpul Sesiunii de tranzacţionare se introduc oferte şi se încheie tranzacţii pentru cantitatea totală a ofertelor sau parţial, după caz, atunci când sunt îndeplinite condiţiile de corelare.

7.2.2. Participanţii conectaţi la ST pot vizualiza ofertele din piaţă, afişarea actualizându-se ori de câte ori se introduce, modifică, anulează, suspendă o ofertă sau se încheie o tranzacţie.

A) Transmiterea ofertelor

7.2.3. În timpul sesiunii de tranzacţionare participanţii la PI pot modifica, suspenda (trece în starea HIBERNATE) în vederea reactivării ulterioare sau anula ofertele existente în ST, fie că acestea sunt oferte necorelate, fie oferte rămase în urma unei corelări parţiale, pentru cantitatea rămasă netranzacţionată.

7.2.4. ST al PI va aloca automat fiecărei oferte introduse un număr unic de identificare (OrderID) vizibil în secţiunea destinată ofertelor proprii (Own Overview/Own Order) şi o marcă de timp prin care sunt precizate ora (h), minutul (m) şi secunda (s) introducerii ofertei, vizibilă în secţiunea de mesaje atâta timp cât participantul rămâne conectat la ST şi în raportul de oferte generat de modulul de rapoarte în ziua următoare zilei de tranzacţionare.

7.2.5. În cazul modificării unei oferte, ST anulează automat datele ofertei iniţiale şi actualizează automat datele aferente noii oferte, cu o nouă marcă de timp corespunzătoare momentului modificării ofertei iniţiale.

7.2.6. ST validează ofertele de cumpărare din perspectiva garanţiilor de validare disponibile.

7.2.7. Ofertele pentru un Produs introduse şi validate sunt ordonate automat de ST în funcţie de preţ, crescător pentru ofertele de vânzare şi descrescător pentru ofertele de cumpărare şi în funcţie de marca de timp în cadrul ofertelor de acelaşi tip care au acelaşi preţ.

B) Încheierea tranzacţiilor

7.2.8. Ofertele care îndeplinesc condiţia de corelare şi anume:

a) preţul ofertei de cumpărare este mai mare sau cel puţin egal cu preţul ofertei de vânzare, respectiv;

b) preţul ofertei de vânzare este mai mic sau cel mult egal cu preţul ofertei de cumpărare, sunt corelate prin proces automat al ST în orice moment în cadrul sesiunii de tranzacţionare. Ofertele de acelaşi sens având acelaşi preţ se corelează începând cu marca de timp cea mai veche.

7.2.9. Condiţiile de corelare se verifică de îndată ce se introduce o ofertă nouă sau se modifică o ofertă existentă în ST şi se corelează imediat dacă se îndeplinesc condiţiile de corelare.

7.2.10. Procesul de corelare asigură tranzacţionarea tuturor ofertelor compatibile astfel:

a) Ofertele de cumpărare se corelează în ordinea descrescătoare a preţului ofertat, prima ofertă de cumpărare corelată fiind oferta de cumpărare cu preţul cel mai mare;

b) Ofertele de vânzare se corelează în ordinea crescătoare a preţului ofertat, prima ofertă de vânzare corelată fiind oferta de vânzare cu preţul cel mai mic;

c) Corelarea a două oferte se realizează la cantitatea minimă a celor două oferte; cantitatea necorelată aferentă ofertei corelate partial rămâne în ST pentru eventualele corelări ulterioare;

d) (1) Prețul la care se vor încheia tranzacțiile urmare a regulilor de corelare aplicate automat de către ST al PI va fi prețul ofertei existente în ST;

e) (2) Prin excepție, într-un proces de corelare în care o ofertă recent introdusă este corelată cu mai mult de o felie dintr-o ofertă iceberg care este deja în registrul ofertelor, prețul este întotdeauna determinat de oferta iceberg care este deja în registru și niciodată de oferta recent introdusă, chiar dacă marca de timp a ofertei iceberg este reînnoită în urma procesului de corelare;

f) Ofertele bloc se pot corela doar între ele;

g) Ofertele orare se pot corela cu ofertele iceberg;

h) Ofertele bloc definite de utilizator se corelează în integralitatea lor.

7.2.11. ST al PI va aloca automat fiecărei tranzacții încheiate de participant un număr unic de identificare (TradeID) vizibil în secțiunea destinată tranzacțiilor proprii (Own Overview/ Own Trade) și o marcă de timp prin care sunt precizate ora (h), minutul (m) și secunda (s) recepționării tranzacției în ST, vizibilă în secțiunea de mesaje atâta timp cât participantul rămâne conectat la ST și în raportul de tranzacții generat de modulul de rapoarte în ziua următoare zilei de tranzacționare.

7.2.12. Procesul de corelare se încheie în momentul în care nu există oferte care îndeplinesc condiția de corelare sau la expirarea sesiunii de tranzacționare pentru Produsul respectiv.

7.2.13. OPEE pune la dispoziția participanților la PI, prin intermediul ST, Confirmarea de tranzacție imediat după încheierea fiecărei tranzacții.

C) Notele de decontare zilnice și Notificările fizice aferente tranzacțiilor încheiate

7.2.14. În fiecare zi după încheierea tuturor sesiunilor de tranzacționare pentru Produsele aferente zilei de livrare curente, OPEE elaborează și pune la dispoziția participantului la PI, Notele de decontare zilnice aferente tranzacțiilor încheiate pentru ziua de livrare curentă.

7.2.15. Notele de decontare zilnice în moneda națională (MDL) aferente tuturor tranzacțiilor încheiate pentru ziua de livrare curentă va fi pusă la dispoziția participanților la PI după încheierea tranzacționării pentru ziua de livrare curentă în sistemul informatic post tranzactionare, respectiv în ziua următoare zilei de livrare încheiate.

7.2.16. Pe baza tranzacțiilor încheiate pentru ziua de livrare, OPEE stabilește Notificările fizice corespunzătoare tranzacțiilor pe PI în mod agregat pentru fiecare PRE ai cărui membri au încheiat tranzacții și le transmite la OST.

7.2.17. Notificările fizice vor fi actualizate odată cu încheierea unor noi tranzacții pentru aceeași zi de livrare și se vor retransmite OST imediat după încheierea intervalului în care s-au încheiat tranzacțiile.

7.2.18. În cursul fiecărei sesiuni de tranzacționare PRE-urile care și-au asumat responsabilitatea echilibrării pentru participanții la PI au acces, prin intermediul sistemului informatic post tranzactionare, la Notificările fizice proprii, conținând schimburile de energie electrică pe fiecare interval de dispecerizare cu PRE-PI, aferente tranzacțiilor pe PI.

7.2.19. Notificările fizice se realizează considerând ziua de livrare. Actualizarea Notificărilor fizice și transmiterea acestora către OST se realizează după închiderea tranzacționării pentru primul Produs care se închide, astfel că, Notificarea fizică va cuprinde Schimburile bloc aferente tranzacțiilor încheiate până la acel moment pentru ziua de livrare respectivă. Notificarea

fizică a Schimburilor bloc cuprinde întotdeauna 24 intervale orare (25/23 intervale, în zilele de schimbare a orei, după caz).

7.2.20. Notele de decontare zilnice, precum și Notificarile fizice pentru PRE-uri vor fi accesibile în sistemul informatic post tranzacționare pentru o perioada de 3 luni de la generarea lor.

7.3. SITUAȚII DE ABATERE DE LA FUNCȚIONAREA NORMALĂ

7.3.1. Ca urmare a unor evenimente neprevăzute este posibilă suspendarea tranzacționării. În cazul suspendării tranzacționării, toate ofertele din piață se suspendă automat. Odată eliminată cauza care a condus la suspendarea tranzacționării, participanții trebuie să-și reactiveze ofertele în piață, dacă doresc.

7.3.2. În situația în care există o problemă cu ST (de exemplu, o problemă de algoritm), gestionată de către administratorul sistemului, o tranzacție considerată invalidă poate fi anulată, iar participanții implicați vor fi anunțați de către OPEE printr-unul dintre canalele de comunicație existente (mesaje în platformă, e-mail, telefon).

7.3.3. În cazul situațiilor de funcționare defectuoasă a sistemelor, se va întrerupe tranzacționarea până la restabilirea situației normale de funcționare.

7.3.4. De la momentul reluării funcționării sistemelor, desfășurarea sesiunilor de tranzacționare are loc conform orarului normal.

7.3.5. În cazul întreruperii sesiunilor de tranzacționare sau a existenței unor probleme în ST nu poate fi ținut responsabil pentru orice eventuale daune materiale invocate de participanții la PI.

TRANSPARENȚĂ

8.1. ST al PI asigură anonimatul ofertanților pe întreg parcursul sesiunii de ofertare.

8.2. Tranzacțiile încheiate pe PI caracterizate prin preț, cantitate, sens (vânzare sau cumpărare) se publică în mod anonimizat pe website-ul OPEM S.R.L în locația *Tranzacții – Rezultate / Piața Intrazilnică* în ziua următoare sesiunii de tranzacționare încheiate.

MONITORIZARE

9.1. OPEE supraveghează funcționarea PI în conformitate cu prevederile Regulilor pieței energiei electrice în vigoare.

9.2. OPEE transmite zilnic, într-un format electronic ușor prelucrabil (Excel), convenit cu ANRE, ofertele participanților la PI, tranzacțiile încheiate de către participanți și prețurile aferente acestora.

9.3. La solicitarea ANRE, OPEE transmite acesteia date istorice din baza de date deținută, precum și analize specifice cu privire la funcționarea PI.

DREPTURI ȘI RESPONSABILITĂȚI

A) Participantul la PI are următoarele drepturi și responsabilități:

10.1. Drepturi

10.1.1. Să transmită oferte de vânzare şi/sau oferte de cumpărare de energie electrică pe PI;

10.1.2. Să stabilească şi să seteze individual volume limită orare aplicabile ofertelor proprii (separat pentru vânzare şi cumpărare) şi să modifice acest volum.

10.1.3. Să transmită oferte de vânzare la preţ zero dacă este participant la piaţa de energie electrică care este calificat pentru producţie prioritară;

10.1.4. Să solicite şi să primească din partea OPEM S.R.L. asistenţă şi sesiuni de instruire practică cu privire la utilizarea ST al PI;

10.1.5. Să acceseze ST al PI şi să introducă oferte de vânzare şi/sau oferte de cumpărare de energie electrică pe PI conform programului de tranzacţionare stabilit;

10.1.6. Să-şi modifice, suspende sau să-şi anuleze oferta/ofertele pentru energie electrică în timpul sesiunii de tranzacţionare pe PI conform prevederilor RPEE şi Procedurii;

10.1.7. Să primească de la OPEE, prin intermediul ST al PI, confirmarea validării ofertelor/informaţii privind invalidarea ofertelor;

10.1.8. Să fie anunţat prin canale de comunicaţie alternative (telefon, e-mail, website) în cazul întreruperii şi a reluării funcţionării ST;

10.1.9. Să acceseze Confirmările de tranzacţii în ST, precum şi Notele de decontare zilnică şi Notificările fizice pentru PRE-uri prin sistemul informatic post tranzactionare;

10.1.10. Să solicite OPEE transmiterea Notelor de decontare zilnice sau a Notificărilor fizice, după caz, în situaţia în care nu poate accesa sistemul informatic post tranzactionare.

10.2. Responsabilităţi

10.2.1. Să respecte prevederile din *Procedura privind constituirea, verificarea şi utilizarea garanţiilor financiare pentru participarea la Piaţa pentru Ziua Următoare şi la Piaţa Intrazilnică*;

10.2.2. Să respecte prevederile din *Procedura privind încasările şi plăţile aferente tranzacţiilor cu energie electrică înregistrate pe Piaţa pentru Ziua Următoare şi pe Piaţa Intrazilnică*;

10.2.3. Să respecte prevederile din *Procedura privind înregistrarea, suspendarea, revocarea/retragerea participanţilor la pieţele organizate de energie electrică*;

10.2.4. Înainte de a participa la tranzacţionare, să îşi însuşească modul de funcţionare a ST;

10.2.5. Să se asigure că volumul total ofertat (potenţial tranzacţionat) nu depăşeşte nivelul capacităţii instalate dacă este participant la piaţa de energie electrică care exploatează unităţi de producere;

10.2.6. Să se asigure că dispune de garanţii disponibile suficiente pentru acoperirea intenţiilor de cumpărare, precum şi a obligaţiilor de plată deja asumate conform *Procedurii privind constituirea, verificarea şi utilizarea garanţiilor financiare pentru participarea la Piaţa pentru Ziua Următoare şi la Piaţa Intrazilnică*;

10.2.7. Să verifice dacă ofertele introduse pentru PI au fost încărcate în ST şi, respectiv, dacă au fost validate şi să verifice corectitudinea acestora;

10.2.8. Să accepte ca angajamente ferme tranzacţiile specificate în Confirmările de tranzacţie corespunzătoare aferente tranzacţiilor pe PI;

10.2.9. Să verifice accesul la modulele ST, precum şi la sistemul informatic post tranzactionare pe baza datelor de acces furnizate de OPEE de îndată ce le primesc;

10.2.10. Să nu comunice datele de acces menționate anterior unor persoane neautorizate pentru tranzacționare și să comunice datele de contact actualizate de îndată ce intervin modificări ale acestora; participantul la PI este direct responsabil pentru confidențialitatea datelor de acces primite de la OPEM S.R.L. pentru accesarea platformei de tranzacționare;

10.2.11. Să își salveze în sistemul propriu Notele de decontare zilnice și Notificările fizice dacă este propriul PRE.

B) PRE din care face parte un Participant la PI fără a fi participant la PI are următoarele drepturi și responsabilități

10.3. Drepturi

10.3.1. Să primească, la cerere, credențialele pentru conectarea la sistemul informatic post tranzactionare în vederea accesării Notificării Fizice create pe baza tranzactiilor aferente Participanților la PI pentru care și-a asumat responsabilitatea echilibrării.

10.3.2. Să fie anunțată prin canale de comunicație alternative (telefon, e-mail, website) în cazul întreruperii și a reluării funcționării sistemelor;

10.3.3. Să solicite OPEE transmiterea Notificărilor fizice prin canale de comunicație alternative (e-mail), în situația în care nu poate accesa sistemul informatic post tranzactionare.

10.4. Responsabilități

10.4.1. Să nu comunice datele de acces la sistemul informatic post tranzacționare unor persoane neautorizate.

10.4.2. Să își salveze în sistemul informatic propriu Notificările fizice ale PRE respectivă.

C) OPEM S.R.L. are următoarele drepturi și responsabilități:

10.5. Drepturi

10.5.1. Să valideze ofertele de cumpărare introduse de participantul la PI și să invalideze ofertele de cumpărare a căror valoare depășește valoarea garanției de validare disponibile calculată conform *Procedurii privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Piața pentru Ziua Următoare și la Piața Intrazilnică.*

10.5.2. Să încaseze contravaloarea drepturilor nete de încasare, prevăzute în Notele de decontare zilnice prin transmiterea la Prestatorul de servicii de plată pentru Beneficiarul plății a ordinlor de plată de debitare directă aferente și să documenteze, lunar, încasarea drepturilor și plata obligațiilor, de regularizare, în valoare egală, reciproce;

10.5.3. Să solicite executarea scrisorii de garanție bancară în situația în care participantul la PI nu a asigurat disponibilitățile financiare necesare debitării contului său deschis la Prestatorul de servicii de plată pentru Plătitor.

10.6. Responsabilități

10.6.1. Să asigure un mediu de tranzacționare în condiții de corectitudine, obiectivitate, independență, echidistanță, transparență și nediscriminare în conformitate cu prevederile legislației primare și secundare aplicabile;

10.6.2. Să asigure participanților la PI asistență operativă cu privire la utilizarea ST al PI;

10.6.3. Să pună la dispoziţia participanţilor la PI instrucţiuni de utilizare a ST şi a sistemului post-tranzacţionare şi să-i informeze în timp util asupra oricăror modificării aplicate acestora;

10.6.4. Să valideze ofertele de vânzare/cumpărare introduse de către participantul la PI în conformitate cu prevederile procedurilor în vigoare;

10.6.5. Să asigure notificarea automată a participantului la PI, prin intermediul ST, despre dezactivarea unei oferte pentru energie electrică;

10.6.6. Să pună la dispoziţia participanţilor la PI care au introdus oferte pentru energie electrică pe PI, Confirmările de tranzacţii şi Notele de decontare zilnice pentru tranzacţiile cu energie electrică realizate;

10.6.7. Să pună la dispoziţia PRE-urilor care şi-au asumat responsabilitatea echilibrării pentru participanţii la PI Notificările fizice corespunzătoare.

10.6.8. Să transmită, la OST, Notificările fizice conţinând schimburile bloc efectuate cu fiecare PRE pe fiecare interval de dispecerizare, aferente tranzacţiilor încheiate pe PI;

10.6.9. Să anunţe participanţii la PI prin mijloace alternative (e-mail, website) asupra întreruperii funcţionării ST în cazul situaţiilor de funcţionare defectuoasă sau de mentenanţă programată a ST conform prezentei Proceduri;

10.6.10. Să publice şi să actualizeze pe pagina sa de website procedurile operaţionale aferente funcţionării PI;

10.6.11. Să respecte confidenţialitatea informaţiilor cu privire la ofertele şi tranzacţiile pe PI ale participanţilor, cu excepţia acelor situaţii când, în baza legii, a unor reglementări sau a solicitării din partea unei instanţe de judecată investite sau autorităţi publice autorizate se solicită dezvăluirea de informaţii.

ANEXA 1

PRODUSE TRANZACȚIONABILE PE PI

INFORMAȚII GENERALE DESPRE PRODUSE / OFERTARE / TRANZACȚIONARE

Tip tranzacționare	Corelare continuă
Zi de tranzacționare	Orice zi calendaristică considerată în ora locală
Interval de tranzacționare/livrare	Interval orar
Tipuri de oferte	Oferte orare, oferte bloc (definite de utilizator), oferte Iceberg, oferte corelate (pentru cazul de introducere a ofertelor in coș)
Oră deschidere tranzacționare (GOT – Gate Opening Time)	D în (D-1), ora 19:00
Oră închidere tranzacționare (GCT – Gate Closure Time)	90 minute înainte de începutul livrării
Program tranzacționare	În fiecare zi calendaristică
Monedă	MDL/MWh, cu două zecimale
Zonă de preț pentru ofertare/tranzacționare	0 ÷ XXXX MDL/MWh
Granularitate ofertare pentru preț	0,01 MDL/MWh
Granularitate ofertare pentru cantitate	0,001 MW
Volum minim de ofertă	0,001 MW
Volum maxim de ofertă	999,000 MW
Preț încheiere tranzacții	Prețul ofertei existente în piață
Cantitate minimă vizibilă ofertă Iceberg	5 MW
Pas de preț (peak price delta) (parametru opțional pentru variație ofertă de tip Iceberg)	Cumpărare: Delta ≤ 0[1]; Vânzare: Delta[1] ≥ 0
Nr. maxim de intervale ofertă bloc	30 intervale orare (cu posibilitate de trecere dincolo de miezul nopții)

INFORMAȚII SPECIFICE DESPRE PRODUSE

Numele produsului	Local_Hour_Power
Numele lung (indică data exactă de început și sfârșit a livrării raportat la timpul universal, UCT)	YYYYMMDD HH:MM-YYYYMMDD HH:MM
Numele scurt (indică începutul și sfârșitul livrării din ziua respectivă – nume ce va fi vizibil în ST)	HH-HH_L

[1] Dacă o ofertă Iceberg are definit un pas de preț diferit de zero, atunci se vor realiza următoarele validări:
- pasul de preț al ofertelor de cumpărare trebuie să fie mai mic sau egal cu zero;
- pasul de preț al ofertelor de vânzare trebuie să fie mai mare sau egal cu zero.

PROCEDURA PRIVIND STABILIREA ȘI MODIFICAREA SCALEI DE PREȚ PENTRU PIAȚA ENERGIEI ELECTRICE PENTRU ZIUA URMĂTOARE ȘI PENTRU PIAȚA ENERGIEI ELECTRICE INTRAZILNICĂ

Întocmit: Operatorul Pieței de Energie M S.R.L. (OPEM S.R.L.)

IUNIE 2026

CUPRINS

1. SCOP 4
2. DOMENIUL DE APLICARE 4
3. ACRONIME 4
4. DEFINIŢII 5
5. DOCUMENTE DE REFERINŢĂ 5
6. DREPTURI ŞI RESPONSABILITĂŢI 5
6.1. Operatorul Pieţei de Energie Electrică 5
6.1.1. Drepturi 5
6.1.2. Responsabilităţi 5
6.2. PARTICIPANTUL LA PIAŢĂ 6
6.2.1. Drepturi 6
6.2.2. Responsabilităţi 6
7. MOD DE LUCRU 6
7.1. Piaţa pentru Ziua Următoare (PZU) 6
7.1.1. Scala de preţ pentru ofertarea pe PZU 6
7.1.2. Stabilirea scalei de preţ iniţiale 6
7.1.3. Modificarea scalei de preţ 7
7.2. Piaţa Intrazilnică (PI) 7
7.2.1. Scala de preţ pentru ofertarea pe PI 7
7.2.2. Stabilirea scalei de preţ iniţiale 8
7.2.3. Modificarea scalei de preţ 8
ANEXA 9

LISTA DE CONTROL A REVIZIILOR

Documentul revizuit:

Nr. crt.	Rev.	Data	Revizia se referă la modificări efectuate conform prevederilor din:
1	1	Iunie 2026	Revizuire principiu de modificare a scalei de preț pentru Piața pentru Ziua Următoare și actualizare terminologie conform Legii nr. 164 din 26.06.2025 cu privire la energia electrică

1. SCOP

1.1. Procedura privind stabilirea şi modificarea scalei de preţ pentru Piaţa energiei electrice pentru Ziua Următoare (PZU) şi Piaţa energiei electrice Intrazilnică (PI) stabileşte:

1.1.1. Condiţiile necesar a fi îndeplinite în Piaţa pentru Ziua Următoare (PZU) şi Piaţa energiei electrice Intrazilnică (PI) care să necesite modificarea scalei de preţ pentru ofertarea pe fiecare piaţă;

1.1.2. Modul în care se stabileşte valoarea maximă a scalei de preţ pentru ofertarea pe Piaţa pentru Ziua Următoare (PZU), respectiv pe Piaţa Intrazilnică (PI), odată îndeplinite condiţiile de modificare;

1.1.3. Modul de stabilire a datei de implementare şi aplicare a noii scale de preţ.

2. DOMENIUL DE APLICARE

2.1. Procedura se aplică:

2.1.1. Participanţilor la Piaţa energiei electrice pentru Ziua Următoare/Piaţa Intrazilnică;

2.1.2. Operatorului Pieţei de energie electrică pentru PZU/PI, respectiv „Operatorul Pieţei de Energie M" S.R.L. (OPEM);

2.2. Procedura se aplică de către Participanţii la Piaţa pentru Ziua Următoare/Piaţa Intrazilnică în procesul de elaborare a ofertelor de energie electrică pentru PZU/PI şi Operatorul Pieţei de Energie Electrică (OPEE) în activitatea zilnică de validare a ofertelor şi tranzacţionare în cadrul PZU/PI, precum şi în situaţiile care necesită modificarea scalei de preţ.

3. ACRONIME

ANRE - Agenţia Naţională pentru Reglementare în Energetică a Republicii Moldova;

EET - Ora locală (Ora Europei Răsăritene);

OPEE - Operatorul Pieţei energiei electrice (OPEM);

OST - Operatorul Sistemului de Transport, ÎS Moldelectrica (OST);

PI - Piaţa energiei electrice Intrazilnică;

PZU - Piaţa energiei electrice pentru Ziua Următoare;

RPEE - Regulile pieţei energiei electrice aprobate prin Hotărârea Consiliului de administraţie al ANRE nr. 283/2020 din 07 august 2020, cu modificările şi completările ulterioare;

SEN - Sistemul Electroenergetic Naţional;

ST - Sistem de tranzacţionare.

PIP - Preţul de închidere a pieţei.

4. DEFINIŢII

4.1. În sensul prezentei Proceduri se utilizează termenii şi noţiunile definite în Legea cu privire la energia electrică nr. 164 din 26.06.2025, cu modificările şi completările ulterioare, Regulile pieţei energiei electrice aprobate prin Hotărârea Consiliului de administraţie al ANRE nr. 283/2020 din 07 august 2020, cu modificările şi completările ulterioare, precum şi următorii termini şi noţiuni:

4.1.1. *Participant la PZU/PI* – Participant care se înscrie la PZU/PI pe baza regulilor aprobate de ANRE şi detaliate în *Procedura privind înregistrarea, suspendarea şi revocarea/retragerea participanţilor la pieţele organizate de energie electrică (PZU şi PI)* şi care respectă *Contractul cadru de participare la PZU şi PI*, precum şi reglementările naţionale corespunzătoare participării la piaţa de energie electrică aplicabile;

4.1.2. *Zi lucrătoare* – Zi calendaristică cu excepţia zilelor de sâmbătă, duminică şi a oricărei zile declarată sărbătoare legală sau zi liberă.

5. DOCUMENTE DE REFERINŢĂ

5.1. Legea cu privire la energia electrică nr. 164 din 26.06.2025, cu modificările şi completările ulterioare;

5.2. Regulile pieţei energiei electrice aprobate prin Hotărârea Consiliului de administraţie al ANRE nr. 283/2020 din 07 august 2020, cu modificările şi completările ulterioare;

5.3. Contractul cadru de participare la Piaţa pentru Ziua Următoare (PZU) şi Piaţa Intrazilnică (PI);

5.4. Procedura operaţională privind funcţionarea Pieţei energiei electrice pentru Ziua Următoare (PZU);

5.5. Procedura operaţională privind funcţionarea Pieţei Intrazilnice (PI).

6. DREPTURI ŞI RESPONSABILITĂŢI

6.1. Operatorul Pieţei de Energie Electrică

6.1.1. Drepturi

6.1.2.1. Să modifice Scala de Preţ pentru PZU/PI, după caz, în condiţiile prevăzute de prezenta Procedură.

6.1.2. Responsabilităţi

6.1.2.1. Să stabilească Scala de Preţ iniţială pentru ofertarea pe PZU/PI cu respectarea prevederilor din cadrul RPEE şi ale prezentei Proceduri;

6.1.2.2. Să stabilească modificări ale Scalei de Preţ iniţiale pentru ofertarea pe PZU în conformitate cu prezenta Procedură;

6.1.2.3. Să publice pe site-ul OPEM Scala de preţ pentru ofertarea pe PZU/PI, după caz, şi să comunice participanţilor modificările în termenele prevăzute în Procedură;

6.1.2.4. Să actualizeze în Sistemul de Tranzacţionare al PZU/PI limitele modificate ale Scalei de Preţ de îndată ce acestea intră în vigoare.6.2. PARTICIPANTUL LA PIAŢĂ

6.2.1. Drepturi

6.2.1.1 Să fie informat de către OPEE prin publicarea pe site-ul OPEM asupra modificării Scalei de Preţ pentru ofertarea pe PZU/PI, după caz, în termenele prevăzute în Procedură;

6.2.2. Responsabilităţi

6.2.2.1. Să respecte în procesul de ofertare pe PZU/PI Scala de Preţ stabilită în conformitate cu prevederile din Procedură.

7. MOD DE LUCRU

7.1. Piaţa pentru Ziua Următoare (PZU)

7.1.1. Scala de preţ pentru ofertarea pe PZU

7.1.1.1. Scala de Preţ pentru ofertarea pe PZU va fi cuprinsă între un preţ limită minim şi un preţ limită maxim.

7.1.1.2. Preţul limită minim al Scalei de Preţ se stabileşte la 0 (zero) MDL, după caz, în conformitate cu prevederile din RPEE.

7.1.1.3. Preţul limită maxim al Scalei de Preţ va fi considerabil mai mare decât cel mai mare preţ aşteptat pe PZU. Preţul limită maxim al Scalei de Preţ reprezintă o limită cu scop tehnic pentru rularea algoritmului de tranzacţionare şi nu constituie o plafonare a preţurilor de ofertare/tranzacţionare.

7.1.1.4. Participanţii cu oferte de vânzare transmise pentru producţia înregistrată ca prioritară au dreptul să transmită ofertele de vânzare cu preţul egal cu 0 (zero) MDL/MWh, în conformitate cu prevederile din RPEE.

7.1.1.5. Participanţii care nu se regăsesc în situaţia de la articolul 7.1.1.4. au dreptul să transmită oferte de vânzare/cumpărare la preţ mai mare sau egal cu 0.01 MDL/MWh.

7.1.2. Stabilirea scalei de preţ iniţiale

7.1.2.1. În cadrul Scalei de Pret pentru ofertarea pe PZU preţul limită maxim al domeniului de preţuri se stabileşte iniţial la valoarea 30.000 MDL.

7.1.2.2. Scala de Preţ iniţială pentru ofertarea pe PZU intră în vigoare începând cu data operaţionalizării Pieţei pentru Ziua Următoare şi va fi făcută publică pe website-ul OPEM cu o săptămână anterior operaţionalizării.

7.1.3. Modificarea scalei de preţ

7.1.3.1. Dacă în cursul unei luni calendaristice, PIP pentru cel puţin 50 de intervalele de tranzacţionare depăşesc 25% din limita maximă a Scalei de Preţ pentru ofertarea pe PZU, în vigoare, OPEE va stabili o nouă limită maximă pentru Scala de Preţ pentru ofertarea pe PZU. În evaluare se iau în considerare exclusiv zilele pentru care preţurile PZU nu au fost declarate convenţional.

7.1.3.2. Noua limită maximă a Scalei de Preţ pentru ofertarea pe PZU va fi stabilită prin creşterea cu valoarea de 3.000 MDL.

7.1.3.3. În primele 5 zile lucrătoare următoare încheierii lunii calendaristice care determină modificarea Scalei de Preţ pentru ofertarea pe PZU, OPEE stabileşte noua limită maximă a Scalei de Preţ, dacă este cazul.

7.1.3.4. Preţul limită maxim al Scalei de Preţ va intra în vigoare începând cu a 10-a (zece) zi lucrătoare (ca zi de tranzacţionare) de la data stabilirii noii scale de preţ şi va fi făcută public participanţilor prin anunţ pe website-ul OPEM cu cel puţin o săptămână înainte de această dată. Participanţii vor primi o notificare cu caracter informativ pe e-mail privind modificările scalei de preţ.

7.1.3.5. OPEE va actualiza valorile corespunzătoare noii Scale de Preţ pentru ofertarea pe PZU în Sistemul de Tranzacţionare în ziua anterioară afişării zilei de livrare începând cu care se va modifica preţul maxim al scalei de preţ, după închiderea zilei de tranzacţionare.

7.2. Piaţa Intrazilnică (PI)

7.2.1. Scala de preţ pentru ofertarea pe PI

7.2.1.1. Scala de Preţ pentru ofertarea pe PI va fi cuprinsă între un preţ limită minim şi un preţ limită maxim.

7.2.1.2. Preţul limită minim al Scalei de Preţ se stabileşte la 0 (zero) MDL, în conformitate cu prevederile din RPEE.

7.2.1.3. Preţul limită maxim al Scalei de Preţ va fi considerabil mai mare decât cel mai mare preţ aşteptat pe PI. Preţul limită maxim al Scalei de Preţ reprezintă o limită cu scop tehnic pentru sistemul de tranzacţionare şi nu constituie o plafonare a preţurilor de ofertare/tranzacţionare.

7.2.1.4. Participanţii cu oferte de vânzare transmise pentru producţia înregistrată ca prioritară au dreptul să transmită ofertele de vânzare cu preţul egal cu "0" (zero), în conformitate cu prevederile din RPEE.

7.2.1.5. Participanţii care nu se regăsesc în situaţia de la articolul 7.2.1.4. au dreptul să transmită oferte de vânzare şi de cumpărare la preţ mai mare sau egal cu 0.01 MDL/MWh.

7.2.2. Stabilirea scalei de preţ iniţiale

7.2.2.1. În cadrul Scalei de Pret pentru ofertarea pe PI preţul limită maxim al domeniului de preţuri se stabileşte iniţial la valoarea 75.000 MDL.

7.2.2.2. Scala de Preţ iniţială pentru ofertarea pe PI intră în vigoare începând cu data operaţionalizării Pieţei Intrazilnice şi va fi făcută publică pe website-ul OPEM cu o săptămână anterior operaţionalizării.

7.2.3. Modificarea scalei de preţ

7.2.3.1. Dacă în cursul unei luni calendaristice, preţul de tranzacţionare pentru cel puţin 50 de tranzacţii încheiate depăşesc 25% din limita maximă a Scalei de Preţ pentru ofertarea pe PI, în vigoare, OPEE va stabili o nouă limită maximă pentru Scala de Preţ pentru ofertarea pe PI.

7.2.3.2. Noua limită maximă a Scalei de Preţ pentru ofertarea pe PI va fi stabilită prin creşterea cu valoarea de 3.000 MDL.

7.2.3.3. În primele 5 zile lucrătoare următoare încheierii lunii calendaristice care determină modificarea Scalei de Preţ pentru ofertarea pe PI, OPEE stabili noua limită maximă a Scalei de Preţ, dacă este cazul.

7.2.3.4. Preţul limită maxim al Scalei de Preţ va intra în vigoare începând cu a 10-a (zece) zi lucrătoare de la data stabilirii noii scale de preţ şi va fi făcută public participanţilor prin anunţ pe website-ul OPEM cu cel puţin o săptămână înainte de aceată dată.

7.2.3.5. OPEE va actualiza valorile corespunzătoare noii Scale de Preţ pentru ofertarea pe PI în Sistemul de Tranzacţionare în ziua de tranzacţionare (în cea de-a zecea zi lucrătoare de la data stabilirii noii scale de preţ, la ora 19:00).

ANEXA
Exemplu de modificare a scalei de preț

PZU / Depășire preț maxim scală în cel puțin 50 de intervale de tranzacționare

Pmax scală inițial	Depășire preț maxim scală		Creștere preț maxim scală	Pmax scală modificat
[MDL/MWh]	[%]	[MDL/MWh]	[MDL/MWh]	[MDL/MWh]
30.000	25%	7.500	3.000	33.000
33.000	25%	8.250	3.000	36.000
36.000	25%	9.000	3.000	39.000
39.000	25%	9.750	3.000	42.000

PI / Depășire preț maxim scală în cel puțin 50 de intervale de tranzacționare

Pmax scală inițial	Depășire preț maxim scală		Creștere preț maxim scală	Pmax scală modificat
[MDL/MWh]	[%]	[MDL/MWh]	[MDL/MWh]	[MDL/MWh]
75.000	25%	18.750	3.000	78.000
78.000	25%	19.500	3.000	81.000
81.000	25%	20.250	3.000	84.000
84.000	25%	21.000	3.000	87.000

PROCEDURA

privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Piața pentru Ziua Următoare și la Piața Intrazilnică

Întocmit: OPERATORUL PIEŢEI DE ENERGIE M S.R.L.

- Iunie 2026 -

LISTA DE CONTROL A REVIZIILOR

Documentul revizuit:

Nr. crt.	Rev.	Data	Revizia se referă la modificări efectuate conform prevederilor din:
1	1	Iunie 2026	- Legea nr. 164/2025 din 26.06.2025 cu privire la energia electrică cu modificările şi completările ulterioare - Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 283/2020 cu modificările şi completările ulterioare

C U P R I N S

Pag.

1. SCOP 4

2. DOMENIU DE APLICARE 4

3. ABREVIERI 4

4. DEFINIŢII 4

5. DOCUMENTE DE REFERINŢĂ 6

7. CONTESTAŢII 12

8. DREPTURILE PARTICIPANTULUI LA PZU ŞI LA PI 13

9. OBLIGAŢIILE PARTICIPANTULUI LA PZU ŞI LA PI 14

10. DREPTURILE OPEE 14

11. OBLIGAŢIILE OPEE 15

1. SCOP

Prezenta procedură stabileşte:

1.1. Principiile şi modalităţile de constituire a garanţiilor de către Participanţii la Piaţa pentru Ziua Următoare şi de către Participanţii la Piaţa Intrazilnică care intenţionează să efectueze tranzacţii de cumpărare.

1.2. Activităţile desfăşurate de către OPEM, în calitate de OPEE, privind verificarea, monitorizarea şi utilizarea garanţiilor.

1.3. Notificarea şi rezolvarea contestaţiilor

2. DOMENIU DE APLICARE

Prezenta procedură se aplică pentru:

2.1. Verificarea de către OPEE, a constituirii garanţiilor de către Participanţii la Piaţa pentru Ziua Următoare şi de către Participanţii la Piaţa Intrazilnică care transmit oferte de cumpărare.

2.2. Stabilirea modului de validare de către OPEE a ofertelor de cumpărare şi a situaţiilor în care OPEE execută garanţia financiară constituită de către Participanţii la Piaţa pentru Ziua Următoare şi de către Participanţii la Piaţa Intrazilnică.

3. ABREVIERI

ANRE	- Agenţia Naţională pentru Reglementare în Energetică a Republicii Moldova;
MDL	- Lei moldoveneşti;
OPDD	- Ordin de plată de debitare directă;
OPEE	- Operatorul pieţei energiei electrice;
OPEM	- Operatorul pieţei energiei electrice M S.R.L.
PI	- Piaţa Intrazilnică;
PZU	- Piaţa pentru Ziua Următoare;
SGB	- Scrisoare de garanţie bancară de plată;
TVA	- Cotă Taxă pe Valoarea Adaugată exprimată în valoare absolută;
ZL	- Zi lucrătoare.

4. DEFINIŢII

În sensul prezentei Proceduri sunt utilizaţi termenii definiţi în Legea 164/2025 din 26.06.2025 cu privire la energia electrică cu modificările şi completările ulterioare, în Regulile pieţei energiei electrice aprobate prin Hotărârea Consiliului de administraţie al ANRE nr. 283/2020 din 07.08.2020, cu modificările şi completările ulterioare, precum şi următorii termeni:

4.1. *Agent escrow* – bancă cont central care va deschide la ordinul clientului său (Participant la PZU şi la PI) Contul escrow pentru PZU şi PI, în favoarea OPEM;

4.2. *Cont Central aferent PI* – contul deschis în numele OPEM care urmează a fi creditat sau a fost creditat cu sumele prevăzute în ordinele de plată de debitare directă, emise de OPEM şi debitat cu sumele prevăzute în ordinele de plată de transfer credit. Acest cont este utilizat pentru încasarea şi efectuarea plăţilor aferente tranzacţiilor încheiate pe PI;

4.3. *Cont Central aferent PZU* – contul deschis în numele OPEM care urmează a fi creditat sau a fost creditat cu sumele prevăzute în ordinele de plată de debitare directă, emise de OPEM şi debitat cu sumele prevăzute în ordinele de plată de transfer credit. Acest cont este utilizat pentru încasarea şi efectuarea plăţilor aferente tranzacţiilor încheiate pe PZU;

4.4. *Cont curent de garanţii pentru PZU şi PI* – contul deschis de OPEM la Banca Cont Central în care Participanţii la PZU şi la PI vor depune garanţii financiare în vederea garantării plăţilor tranzacţiilor pe care intenţionează să le realizeze pe PZU şi pe PI;

4.5. *Cont escrow* – contul de depozit colateral deschis de Participantul la PZU şi la PI la Banca Cont Central;

4.6. *Contractul cadru de participare la Piaţa pentru Ziua Următoare (PZU) şi la Piaţa Intrazilnică (PI)* – acord standardizat elaborat de OPEE, supus consultării publice şi avizat de către ANRE, care prevede drepturile şi responsabilităţile reciproce dintre OPEM şi participantul la PZU şi PI;

4.7. *Data decontării* – data la care obligaţiile de transfer al fondurilor sunt îndeplinite între prestatorul de servicii de plată al plătitorului şi prestatorul de servicii de plată al beneficiarului plăţii;

4.8. *Data finalizării plăţii* – data la care beneficiarul plăţii cere prestatorului de servicii de plată al beneficiarului să crediteze contul de plăţi al acestuia cu suma înscrisă în ordinul de plată de debitare directă (ziua şi anul în cifre, luna în litere);

4.9. *Garanţie constituită* ($G_{constituit}$) – valoarea garanţiei financiare constituită de către Participantul la PZU şi la PI;

4.10. *Garanţie disponibilă* (G_{disp}) – valoarea momentană a garanţiei, actualizată permanent de către sistemul informatic pentru PZU sau pentru PI prin diminuarea valorii garanţiei de validare pentru PZU sau PI ($G_{validare}$) cu valoarea ofertelor de cumpărare introduse până în acel moment;

4.11. *Ofertă de Cumpărare* – oferta transmisă de un Participant la PZU sau la PI în scopul cumpărării de energie electrică de pe PZU sau de pe PI;

4.12. *Participant la PZU şi la PI* — participant care se înscrie la PZU şi la PI pe baza regulilor aprobate de ANRE şi detaliate în *Procedura privind înregistrarea, suspendarea şi revocarea/retragerea participanţilor la pieţele organizate de energie electrică* şi care respectă *Contractul cadru de participare la Piaţa pentru Ziua Următoare (PZU) şi la Piaţa Intrazilnică (PI)*, precum şi reglementările naţionale corespunzătoare participării la piaţa de energie electrică aplicabile;

4.13. *Sistem informatic post tranzactionare* – Sistem informatic separat implementat de OPEE ca soluţie pentru accesul participanţilor la notele de decontare pe bază de certificat digital şi parolă;

4.14. *Zi lucrătoare* – zi calendaristică, cu excepţia zilei de sâmbătă, duminică şi a oricărei zile declarată sărbătoare legală;

4.15. *Zi nelucrătoare* – zi de sâmbătă, de duminică şi ziua declarată sărbătoare legală;

4.16. *Zi de tranzacţionare pe PI* – zilele în care se efectuează tranzacţii pe PI ce au loc pentru o zi de livrare, după închiderea PZU;

4.17. *Zi de tranzacţionare pe PZU* – ziua în care are loc licitaţia pe PZU şi se stabilesc tranzacţii cu energie electrică cu livrare în ziua următoare.

5. DOCUMENTE DE REFERINŢĂ

5.1. Legea nr. 164/2025 din 26.06.2025 cu privire la energia electrică cu modificările şi completările ulterioare.

5.2. Cod nr. 1163 din 24.04.1997 Codul Fiscal al Republicii Moldova cu modificările şi completările ulterioare.

5.3. Regulile pieţei energiei electrice aprobate prin Hotărârea Consiliului de administraţie al ANRE nr. 283/07.08.2020, cu modificările şi completările ulterioare.

5.4. Hotarârea de Guvern nr.125/21.02.2024 privind desemnarea societăţii Operatorul Pieţei de Energie M „OPEM" S.R.L. ca „operator al pieţei energiei electrice" (OPEE).

5.5. Licenţa nr. 005656 din 19.03.2024 acordată de Agenţia Naţională pentru Reglementare în Energetică Operatorului Pieţei de Energie M „OPEM" S.R.L. pentru activitatea de *„operarea pieţei energiei electrice"*, respectiv asigurarea funcţionării Pieţei pentru Ziua Următoare, a Pieţei Intrazilnice şi a Pieţei Organizate a Contractelor Bilaterale.

5.6. Procedura operaţională privind funcţionarea Pieţei pentru Ziua Următoare.

5.7. Procedura operaţională privind funcţionarea Pieţei Intrazilnice.

5.8. Contractul cadru de participare la Piaţa pentru Ziua Următoare (PZU) şi la Piaţa Intrazilnică (PI).

5.9. Procedura privind încasările şi plăţile aferente tranzacţiilor cu energie electrică înregistrate pe Piaţa pentru Ziua Următoare şi pe Piaţa Intrazilnică.

6. MODUL DE LUCRU

6.1. Participantul la PZU şi la PI va întreprinde toate demersurile necesare în vederea constituirii garanţiilor financiare cu cel puţin 1 (unu) ZL anterioare zilei de tranzacţionare în care Participantul la PZU şi la PI doreşte să introducă oferte de cumpărare.

6.2. Modalităţile de constituire a garanţiilor financiare sunt următoarele:

- Scrisoarea de garanţie bancară de plată în favoarea OPEM emisă la ordinul Participantului la PZU şi/sau la PI,
- Depunerea de fonduri băneşti în contul curent de garanţii pentru PZU şi PI, deschis de OPEM la Banca Cont Central,

- Deschiderea unui cont escrow, prin încheierea unui Contract escrow între Participantul la PZU și la PI, Banca Cont Central și OPEM.

6.2.1. SGB în favoarea OPEM, va avea termenul de valabilitate de minim 3 (trei) luni și poate fi emisă, la ordinul Participantului la PZU și la PI, de către:

- Banca cont central;
- altă bancă comercială rezidentă și avizată de Banca cont central, în baza Convenției între Banca cont central și Banca garantă;

Conținutul și forma SGB emise de către Banca garantă sunt în conformitate cu modelele publicate pe website în secțiunea Tranzacționare – Produse > Piața pentru Ziua Următoare/Piața Intrazilnică > Înregistrare, Convenție, Proceduri, agreate cu Banca Cont Central.

6.2.2. Participanții la PZU și la PI pot utiliza o SGB comună pentru PZU și PI, cu obligația transmiterii unei adrese, pe e-mail, privind repartizarea valorii acesteia între PZU și PI, cu precizarea faptului că SGB comună va avea specificat în conținutul ei că se utilizează pentru PZU și pentru PI.

SGB va preciza angajamentul irevocabil și necondiționat al Băncii garante de a plăti suma indicată de OPEM, la prima solicitare scrisă a acestuia și pe baza declarației sale privind faptul că Participantul la PZU sau la PI nu și-a onorat obligațiile de plată asumate prin *Contractul cadru de participare la Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și la Piața Intrazilnică (PI)*, în termen de maxim:

- o ZL de la data primirii la sediul Băncii Cont Central a cererii de plată în executare formulată în scris de OPEM, dacă scrisoarea de garanție bancară de plată este emisă de Banca cont central;
- 2 (două) ZL, dacă scrisoarea de garanție bancară de plata este emisă de altă Bancă garantă și avizată de Banca cont central.

6.2.3. Participanții la PZU și la PI pot constitui garanții financiare comune pentru PZU și PI prin depunere de fonduri bănești în:

- contul curent de garanții pentru PZU și PI deschis de OPEM la Banca Cont Central,
- contul escrow deschis de Participantul la PZU și la PI la Banca Cont Central.

6.3. Participantul la PZU și la PI poate solicita modificarea repartiției nominale a valorii garanției financiare comune, indiferent de modul de constituire a acesteia, cu obligația de a comunica în scris la OPEE, printr-o solicitare transmisă, pe e-mail, cel mult o dată pe săptămână, cel mai târziu în penultima ZL a săptămânii, înainte de ora 14:00, repartiția nominală a valorii garanției financiare între PZU și PI.

Orice modificare a repartiției între PZU și PI a valorii garanției financiare comune pentru cele două piețe va fi însoțită de o adresare transmisă către OPEE referitoare la repartiția nominală a acesteia.

6.4. Participantul la PZU și la PI va stabili valoarea garanției financiare, în conformitate cu intențiile sale comerciale, astfel încât valoarea garanției constituite să acopere cumulativ minim valorile din tabelul următor, pentru PZU (poz.1+poz.2) și pentru PI (poz.1+poz.3+poz.4):

Nr.crt.	Stabilirea valorii garanţiei financiare	PZU	PI
1.	Valoarea netă a obligaţiilor de plată (inclusiv contravaloarea TVA, dacă este aplicabil) conform notei decontare zilnice pentru ziua/zilele de livrare anterioare, pentru care s-au emis OPDD, neîncasate în contul central al pieţei respective	x	x
2.	Valorile maxime cumulate ale ofertelor zilnice de cumpărare (inclusiv contravaloarea TVA, dacă este aplicabil), calculate pentru ziua de tranzacţionare curentă, respectiv pentru ofertele transmise în avans	x	
3.	Valoarea obligaţiilor de plată aferente tranzacţiilor încheiate pentru ziua de livrare curentă		x
4.	Valoarea maximă a ofertelor de cumpărare la preţuri pozitive active		x

6.5. OPEE determină zilnic pentru fiecare Participant la PZU şi la PI, valoarea garanţiei de validare ($G_{validare}$) în vederea validării ofertelor de cumpărare transmise de către aceştia pe PZU sau pe PI, cu luarea în considerare a TVA, dacă este aplicabil:

$$G_{validare}=(G_{constituit} - T_{oblig}) / (1+TVA/100)$$

unde:

$G_{constituit}$ - valoarea garanţiei/garanţiilor financiare constituite/repartizate în condiţiile prevăzute la pct.6.2. şi pct.6.3. reprezintă partea din valoarea garanţiei financiare alocată de Participant pentru PZU şi respectiv pentru PI;

T_{oblig} - total obligaţii de plată neîncasate în Contul Central al PZU sau în Contul Central al PI, rezultate din însumarea valorilor nete ale obligaţiilor de plată prevăzute în Notele de decontare zilnice pentru care nu s-au emis încă OPDD şi cu valorile OPDD care nu au ajuns la data finalizării sau pentru care s-au primit refuzuri la plată, inclusiv valoarea obligaţiilor de plată aferente tranzacţiilor încheiate pentru ziua de livrare curentă în cazul PI.

6.6. Garanţiile de validare se recalculează de către OPEE, pentru fiecare Participant, astfel:

6.6.1. În fiecare zi de tranzacţionare, care este ZL:

- până la ora 09:00, pentru participanţii la PZU ale căror obligaţii de plată au fost încasate până la ora 8:30 în Contul Central al PZU în ZL (D+1) conform OPDD emise în ZL precedentă;
- după ora 11:30, pentru participanţii la PZU, ulterior emiterii Notelor de decontare zilnice care cuprind valoarea obligaţiilor de plată pentru ziua de tranzacţionare respectivă, precum şi evidenţierii în Contul Central al PZU al încasărilor în ZL (D) conform OPDD emise în aceeaşi ZL;

- după ora 15:30, pentru participanții la PI, în ziua anterioară zilei de livrare, ulterior evidențierii în Contul Central al PI al încasărilor conform OPDD emise pentru ziua de livrare precedentă;

6.6.2. În fiecare zi de tranzacționare care nu este ZL, până la ora 11:30, pentru participanții la PZU, ulterior emiterii Notelor de decontare zilnice, în baza valorii obligațiilor nete de plată pentru tranzacțiile înregistrate în zilele de tranzacționare anterioare și neîncasate în Contul Central al PZU, precum și a valorii obligațiilor nete de plată rezultate din tranzacțiile realizate în ziua curentă de tranzacționare.

6.6.3. În fiecare zi de tranzacționare care nu este ZL, după ora 15:30, pentru participanții la PI, în baza valorii obligațiilor nete de plată pentru tranzacțiile înregistrate în zilele de livrare anterioare și neîncasate în Contul Central al PI, precum și a valorii obligațiilor nete de plată rezultate din tranzacțiile realizate în ziua de livrare curentă.

6.7. Garanția de validare ($G_{validare}$) va fi diminuată automat de Sistemul de tranzacționare aferent:

- PZU, cu valoarea ofertelor de cumpărare introduse în avans și/sau pentru ziua de tranzacționare curentă, în ordinea introducerii acestora, obținând astfel valoarea garanției disponibile (Gdisp.PZU), față de care se validează ofertele de cumpărare introduse ulterior,
- PI, cu valoarea ofertelor active de cumpărare și cu valoarea tranzacțiilor de cumpărare încheiate pentru ziua de livrare curentă/următoare, obținând astfel o nouă valoare a garanției de validare disponibile (Gdisp.PI), pentru ofertele de cumpărare introduse ulterior în sesiunea de tranzacționare.

6.8. Valorile garanțiilor financiare constituite/repartizate pentru PZU și respectiv PI pot limita prin procesul de validare, valoarea ofertelor de cumpărare introduse în Sistemul de tranzacționare al PZU sau al PI.

6.9. În cazul în care, prin introducerea unei noi oferte de cumpărare pe PZU, respectiv pe PI, valoarea garanției disponibile este mai mică decât valoarea noii oferte de cumpărare, Sistemul de tranzacționare al PZU sau al PI, invalidează noua ofertă, iar Participantul la PZU sau PI este notificat prin mesaje automate ale sistemului de tranzacționare respectiv.

6.10. În situația în care, prin raportul refuzurilor, emis în data finalizării prevăzută în OPDD transmis de OPEE, Banca cont central informează OPEE de refuzul executării OPDD, datorită lipsei de disponibilități din contul Participantului la PZU sau la PI, OPEM va transmite, în aceeași zi, în format electronic, către Banca Cont Central, pentru suma refuzată la plată, cererea de plată în executare a garanției/garanțiilor financiare, în termen de maxim:

- o ZL dacă SGB este emisă de Banca Cont Central, respectiv pentru garanția financiară constituită în contul curent de garanții sau în contul escrow;
- 2 (două) ZL dacă SGB este emisă de o altă bancă garantă și este avizată de către Banca Cont Central.

6.11. Perioada de valabilitate a SGB emisă în favoarea OPEM de Banca de garantare la solicitarea Participantului la PZU și la PI, ordonator, poate limita prin procesul de validare, introducerea ofertelor de cumpărare în Sistemul de tranzacționare al PZU și respectiv al PI.

6.12. Participantul la PZU va întreprinde măsurile necesare pentru ca prelungirea valabilității SGB să fie transmisă la OPEE, înainte de expirarea valabilității SGB astfel:

	PZU	PI
Numărul minim de ZL pentru transmiterea la OPEE a prelungirii valabilităţii SGB emisa de Banca Cont Central, înainte de data expirării SGB		
- data expirării este o ZL	2 ZL	3 ZL
- data expirării nu este o ZL	3 ZL	4 ZL
Numărul minim de ZL pentru transmiterea la OPEE a prelungirii valabilităţii SGB emisa de altă Bancă garantă, înainte de data expirării SGB		
- data expirării este o ZL	3 ZL	4 ZL
- data expirării nu este o ZL	4 ZL	5 ZL

În cazul în care SGB este comună pentru PZU şi PI, numărul minim de ZL pentru transmiterea la OPEE a prelungirii valabilităţii SGB emisa de Banca Cont Central/altă Bancă garantă vor fi considerate numărul minim de ZL pentru PI.

6.13. În situaţia în care valabilitatea SGB nu a fost prelungită conform pct. 6.12., ultima zi în care Participantul la PZU are dreptul să încheie tranzacţii de cumpărare este, funcţie de data la care expiră valabilitatea SGB, următoarea:

	PZU	PI
Ultima zi în care Participantul are dreptul să încheie tranzacţii de cumpărare, anterioară zilei în care expiră valabilitatea SGB emisă de Banca Cont Central		
- data expirării este o ZL	2 ZL	3 ZL
- data expirării nu este o ZL	3 ZL	4 ZL
Ultima zi în care Participantul are dreptul să încheie tranzacţii de cumpărare, anterioară zilei în care expiră valabilitatea SGB emisă de altă Bancă garantă		
- data expirării este o ZL	3 ZL	4 ZL
- data expirării nu este o ZL	4 ZL	5 ZL

6.14. În cazul în care Participantul la PZU nu a prelungit valabilitatea SGB conform pct. 6.12., dar a încheiat o nouă SGB cu banca sa de garantare, Participantul la PZU va lua toate măsurile necesare pentru ca OPEE să primească noua SGB, după cum urmează:

	PZU	PI
Numărul minim de ZL anterioare zilei în care expiră valabilitatea SGB emisă de Banca Cont Central pentru transmiterea la OPEE a noii SGB		
- data expirării este o ZL	2 ZL	3 ZL
- data expirării nu este o ZL	3 ZL	4 ZL
Numărul minim de ZL anterioare zilei în care expiră valabilitatea SGB emisă de altă Bancă garantă pentru transmiterea la OPEE a noii SGB		
- data expirării este o ZL	3 ZL	4 ZL
- data expirării nu este o ZL	4 ZL	5 ZL

6.15. Scoaterea de sub obligaţii a Băncii garante pentru SGB emisă pentru PZU sau PI se poate efectua, la cererea Participantului la PZU sau la PI, înainte de data de expirare a termenului de valabilitate

a acesteia. Participantul la PZU sau la PI solicită în scris acordul OPEM de scoatere de sub obligaţii a Băncii garante şi OPEM transmite în format letric Băncii garante confirmarea că Participantul la PZU sau la PI şi-a îndeplinit toate obligaţiile de plată.

Confirmarea de către OPEM a îndeplinirii obligaţiilor de plată ale Participantului la PZU sau la PI, rezultate în urma tranzacţionării pe PZU sau pe PI, se va face în ZL imediat următoare încasării în Contul Central la PZU sau în Contul Central al PI a tuturor sumelor aferente obligaţiilor de plată.

6.16. În cazul în care SGB comună este emisă de Banca de garantare pentru PZU şi PI, scoaterea de sub obligaţii a Băncii garante:

6.16.1. se poate efectua, la cererea Participantului la PZU şi la PI, înainte de data de expirare a termenului de valabilitate a acesteia. Participantul la PZU şi la PI solicită în scris acordul OPEM de scoatere de sub obligaţii a Băncii garante şi OPEM transmite în format letric Băncii cont central confirmarea că Participantul la PZU şi la PI şi-a îndeplinit toate obligaţiile de plată.

6.16.2. confirmarea de către OPEM a îndeplinirii obligaţiilor de plată ale Participantului la PZU şi la PI, rezultate în urma tranzacţionării pe pieţele pe termen scurt, se va face în ZL imediat următoare încasării în Contul Central al PZU şi în Contul Central al PI a tuturor sumelor aferente obligaţiilor de plată.

6.17. Participantul la PZU sau la PI poate solicita băncii emitente a SGB emisă pentru PZU sau PI, diminuarea valorii acesteia, iar în acest caz are obligaţia să notifice această intenţie la OPEM. Diminuarea valorii SGB se realizează de către Banca garantă numai în baza acordului scris al OPEM, cu condiţia ca valoarea SGB rămasă după diminuarea cu valoarea solicitată să acopere obligaţiile de plată asumate de Participantul la PZU sau la PI în urma tranzacţiilor încheiate (T_{oblig} este determinat conform prevederilor pct. 6.5.).

Transmiterea de către OPEM la Banca garantă a acordului privind diminuarea valorii SGB, precum şi diminuarea efectivă a valorii acesteia în sistemul informatic al PZU sau al PI, se realizează în ZL imediat următoare ZL în care s-a primit la OPEM cererea de diminuare a valorii SGB.

6.18. În cazul în care Participantul la PZU şi la PI intenţionează diminuarea valorii scrisorii de garanţie bancară de plată comune emise de Banca de garantare pentru PZU şi PI:

6.18.1. Participantul la PZU şi la PI poate solicita Băncii garante diminuarea valorii SGB, iar în acest caz are obligaţia să notifice această intenţie la OPEM; diminuarea valorii SGB se realizează de către Banca garantă numai în baza acordului scris al OPEM, cu condiţia ca valoarea rămasă după diminuarea cu valoarea solicitată să acopere obligaţiile de plată asumate de Participantul la PZU şi la PI în urma tranzacţiilor încheiate pe PZU şi pe PI.

6.18.2. Transmiterea de către OPEM la Banca Cont central/Banca garantă a acordului privind diminuarea valorii SGB, precum şi diminuarea efectivă a valorii acesteia în sistemele informatice ale PZU şi ale PI, se realizează în ZL imediat următoare ZL în care s-a primit la OPEM cererea de diminuare a valorii SGB.

6.19. Participantul la PZU şi la PI care a constituit o garanţie financiară în contul curent de garanţii al OPEM, conform prevederilor de la pct.6.2.3., poate solicita OPEM rambursarea integrală a sumei din contul curent de garanţii. OPEM va emite Ordinul de plată aferent restituirii Participantului la PZU şi la PI a sumei în termen de maxim 1 (unu) ZL ulterioare ZL, în care au fost încasate în Contul Central al PZU şi în Contul Central al PI contravaloarea tuturor obligaţiilor de plată asumate de Participantul la PZU şi la PI în urma tranzacţiilor încheiate.

6.20 Participantul la PZU şi la PI care a constituit o garanţie financiară în contul curent de garanţii al OPEM, conform prevederilor de la pct.6.2.3., poate solicita OPEM diminuarea valorii acesteia. OPEM va emite Ordinul de plată aferent restituirii Participantului la PZU şi la PI a sumei notificate, în 1 (unu) ZL care urmează ZL în care s-a primit la OPEM cererea de diminuare, cu condiţia ca valoarea rămasă să acopere obligaţiile de plată asumate de Participantul la PZU şi la PI în urma tranzacţiilor încheiate.

6.21. Participantul la PZU şi la PI care a constituit o garanţie financiară într-un cont escrow conform prevederilor de la pct.6.2.3., poate solicita OPEM şi Băncii Cont Central închiderea contului escrow. OPEM va transmite acordul cu privire la închiderea contului escrow deschis de Participantul la PZU şi la PI în ZL ulterioară ZL, în care au fost încasate în Contul central al PZU şi în Contul central al PI contravaloarea tuturor obligaţiilor de plată asumate de Participantul la PZU şi la PI în urma tranzacţiilor încheiate.

6.22. Participantul la PZU şi la PI care a constituit o garanţie financiară într-un cont escrow, conform prevederilor de la pct.6.2.3., poate solicita OPEM şi Băncii Cont Central acordul pentru diminuarea valorii acestuia. OPEM va transmite acordul cu privire la suma notificată, în prima ZL care urmează ZL în care s-a primit la OPEM cererea de diminuare, cu condiţia ca valoarea rămasă să acopere obligaţiile de plată asumate de Participantul la PZU şi la PI în urma tranzacţiilor încheiate.

6.23. În situaţia în care Participantul la PZU şi la PI are constituită o garanţie financiară comună pentru PZU şi PI, notificarea intenţiei de diminuare trebuie însoţită de o adresare privind repartizarea noii valori pentru PZU şi PI.

6.24. Participantul la PZU şi la PI poate majora valoarea garanţiilor financiare fără a solicita acordul OPEE. Participantul poate majora valoarea SGB/fondurilor băneşti în contul curent de garanţii sau în contul escrow şi va transmite actul adiţional la SGB/OP de majorare a disponibilităţilor în contul escrow/contul curent de garanţii al OPEM în cel mult 2 (două) ZL de la data efectuării acesteia. Orice majorare a valorii garanţiei financiare trebuie să fie însoţită de o adresare/comunicare transmisă pe email, privind repartizarea noii valori pentru PZU şi respectiv PI.

7. CONTESTAŢII

7.1. Dacă un Participant la PZU şi la PI consideră că valoarea garanţiei disponibile/data limită până la care poate tranzacţiona la cumpărare în condiţiile expirării valabilităţii SGB, stabilite conform prezentelor reguli, conţine date incorecte, participantul respectiv poate contesta la OPEM printr-o notificare scrisă şi poate pune în discuţie orice element sau calcul aferent.

7.2. Notificarea unei contestaţii referitoare la valoarea garanţiei disponibile, transmisă de Participantul la PZU şi la PI trebuie să specifice în mod clar perioada de timp vizată, cum ar fi ziua de

tranzacţionare/ziua de livrare, data stabilirii valorii contestate, elementul contestat, motivul contestării, valoarea contestată / recalculată, dacă este cazul, şi va fi însoţită de orice probă disponibilă care poate să vină în sprijinul contestaţiei.

7.3. Notificarea unei contestaţii cu privire la data limită până la care Participantul la PZU şi la PI poate tranzacţiona la cumpărare în condiţiile expirării valabilităţii SGB, transmisă de respectivul participant trebuie să specifice în mod clar perioada de timp vizată cum ar fi ziua de tranzacţionare, elementul contestat, motivul contestării, termenul contestat, dacă este cazul, şi va fi însoţită de orice probă disponibilă care poate să vină în sprijinul contestaţiei.

7.4. Orice Participant la PZU şi la PI poate contesta valoarea garanţiei disponibile / data limită până la care respectivul participant poate tranzacţiona la cumpărare în condiţiile expirării valabilităţii SGB, într-un interval de o ZL de la:

a) data afişării valorii garanţiei disponibile în platforma de tranzacţionare a PZU şi respectiv a PI;
b) data limită până la care Participantul la PZU şi la PI poate tranzacţiona la cumpărare, în condiţiile expirării valabilităţii SGB.

7.5. Dacă un Participant la PZU şi la PI nu a transmis nici o contestaţie în legătură cu valoarea garanţiei disponibile/data limită până la care poate tranzacţiona la cumpărare în condiţiile expirării valabilităţii SGB în intervalul menţionat la pct. 7.4, se consideră acceptată de către respectivul participant, valoarea garanţiei disponibile/ data limită, după caz.

7.6. Ulterior primirii unei contestaţii, în termen de 2 (două) ZL, OPEM verifică elementele contestaţiei şi anume: respectarea termenului de transmitere a acesteia, perioada de timp vizată, elementul contestat, motivul contestării, valoarea contestată/recalculată, precum şi celelalte probe comunicate de către participantul respectiv.

7.7. Atunci când verifică o contestaţie OPEM poate solicita Participantului la PZU şi la PI informaţii suplimentare. Dacă informaţiile suplimentare solicitate nu sunt furnizate de participantul respectiv, OPEM este îndreptăţit să respingă contestaţia respectivă.

7.8. OPEM va informa Participantul la PZU şi la PI în legătură cu rezultatul verificărilor efectuate. Dacă valoarea garanţiei disponibile/data limită până la care poate tranzacţiona la cumpărare în condiţiile expirării valabilităţii SGB, conţine date eronate, OPEM va corecta datele respective în regim de urgenţă. OPEE va respinge contestaţia în cazul în care din analizele efectuate se constată faptul că respectiva contestaţie este neîntemeiată.

8. DREPTURILE PARTICIPANTULUI LA PZU ŞI LA PI

8.1. Să constituie garanţii financiare comune pentru PZU şi PI.

8.2. Să solicite OPEE modificarea repartiţiei nominale a valorii garanţiei financiare între PZU şi PI cel mult o dată pe săptămână, cel mai târziu în penultima ZL a săptămânii, înainte de ora 14:00.

8.3. Să solicite OPEM scoaterea de sub obligaţii a Băncii garante înainte de expirarea termenului de valabilitate a SGB/rambursarea valorii garanţiei financiară constituită în contul curent de garanţii al

OPEM/acordul pentru închiderea contului escrow sau pentru diminuarea valorii garanţiilor financiare în condiţiile respectării prevederilor de la pct. 6.15. - pct.6.22.

8.4. Să majoreze valoarea garanţiilor financiare fără a solicita acordul OPEM.

8.5. Să conteste printr-o notificare scrisă, transmisă la OPEE, valoarea garanţiei disponibile/data limită până la care poate tranzacţiona la cumpărare în condiţiile expirării valabilităţii SGB, după caz, în situaţia în care consideră că oricare dintre acestea conţine date incorecte.

9. OBLIGAŢIILE PARTICIPANTULUI LA PZU ŞI LA PI

9.1. Participantul la PZU şi la PI va întreprinde toate demersurile necesare în vederea constituirii garanţiilor financiare cu cel puţin 1 (unu) ZL anterioare zilei de tranzacţionare în care Participantul la PZU şi la PI doreşte să introducă oferte de cumpărare.

9.2. Să ia măsurile necesare pentru prelungirea termenului de valabilitate a SGB sau pentru emiterea unei noi scrisori de garanţie bancară de plată în conformitate cu prevederile de la pct. 6.12. şi pct. 6.14.

9.3. Să transmită o adresare privind repartizarea valorii garanţiei financiare comune între PZU şi PI.

9.4. Să transmită o adresare privind repartizarea valorii garanţiei financiare comune, între PZU şi PI, în cazul în care solicită diminuarea/majorarea valorii garanţiei financiare comune pentru PZU şi PI.

9.5. Să solicite acordul OPEM în vederea diminuării valorii garanţiei financiară constituită sub forma unei SGB/în contul curent de garanţii al OPEM/contul escrow.

9.6. În cazul în care a notificat o contestaţie, să comunice informaţiile suplimentare solicitate de către OPEM.

9.7. Să utilizeze adresa de email comunicată în cadrul datelor de contact declarate conform *Procedurii privind înregistrarea participanţilor, suspendarea şi revocarea/retragerea participanţilor la pieţele, de energie electrică.*

10. DREPTURILE OPEE

10.1. Să monitorizeze perioada de valabilitate a SGB emisă de Banca de garantare la ordinul Participantului la PZU şi/sau la PI în favoarea OPEM şi să invalideze oferta/ofertele de cumpărare introdusă/introduse de Participantul la PZU sau la PI, în cazul în care valabilitatea SGB nu a fost prelungită conform prevederilor de pct. 6.13.

10.2. Să monitorizeze valoarea garanţiilor financiare, să calculeze nivelul valorii garanţiei de validare şi a celei disponibile şi să invalideze ofertele introduse de Participantul la PZU sau la PI a căror valoare este mai mare decât valoarea garanţiei de validare/disponibile.

10.3. Să execute garanţia financiară, în situaţia în care primeşte de la Banca cont central rapoarte de refuzuri datorate lipsei de disponibilităţi din contul Participantului la PZU sau la PI, în conformitate cu prevederile de la pct.6.10.

10.4. Să refuze diminuarea valorii garanţiei financiare, solicitată de Participantul la PZU şi la PI, dacă valoarea rezultată după reducerea solicitată nu acoperă obligaţiile de plată ale Participantul la PZU şi la PI.

10.5. Să refuze scoaterea de sub obligaţii a Băncii garante înainte de expirarea termenului de valabilitate a SGB /închiderea contului escrow/rambursarea integrală a sumei din contul curent de garanţii, în cazul în care în Contul Central al PZU şi/sau în Contul Central al PI, după caz, nu au fost încasate sumele aferente obligaţiilor de plată ale Participantului la PZU şi la PI.

10.6. Să respingă contestaţia, în cazul în care se constată că aceasta este neîntemeiată sau în cazul în care Participantul la PZU şi la PI nu furnizează informaţiile suplimentare solicitate de către OPEE.

11. OBLIGAŢIILE OPEE

11.1. Să introducă în sistemul de calcul al garanţiei de validare, valoarea garanţiei financiare aferentă PZU şi PI, repartizată de Participantul la PZU şi la PI.

11.2. Să transmită acordul său pentru diminuarea valorii garanţiei financiare dacă valoarea rezultată după reducerea solicitată acoperă obligaţiile de plată ale acestuia şi să actualizeze noua/noile valori ale garanţiei de validare, diminuate, în platforma de tranzacţionare a PZU şi respectiv a PI.

11.3. Să transmită acordul său pentru scoaterea de sub obligaţii a Băncii garante înainte de expirarea termenului de valabilitate a SGB/închiderea contului escrow/rambursarea integrală a sumei din contul curent de garanţii dacă au fost încasate integral în Contul Central al PZU şi în Contul Central al PI, după caz, sumele aferente obligaţiilor de plată ale Participantului la PZU şi la PI.

11.4. Să calculeze nivelul valorii garanţiei de validare/garanţiei disponibile în vederea validării ofertei/ofertelor de cumpărare ale Participanţilor la PZU şi la PI în conformitate cu prevederile de la pct. 6.5 şi la termenele prevăzute la pct. 6.6.

11.5. Să actualizeze Registrul electronic cu informaţii privind garanţiile financiare.

11.6. Să corecteze datele respective, în regim de urgenţă, dacă valoarea garanţiei disponibile / data limită până la care poate tranzacţiona la cumpărare în condiţiile expirării valabilităţii SGB, după caz, conţine date eronate.

PROCEDURĂ

privind încasările și plăţile aferente tranzacţiilor cu energie electrică înregistrate pe Piaţa pentru Ziua Următoare și pe Piața Intrazilnică

Întocmit: OPERATORUL PIEŢEI DE ENERGIE M S.R.L.

Iunie 2026

LISTA DE CONTROL A REVIZIILOR

Documentul revizuit:

Nr. crt.	Rev.	Data	Revizia se referă la modificări efectuate conform prevederilor din:
1	1	Iunie 2026	- Legea nr.164/26.06.2025 din 26.06.2025, cu modificările şi completările ulterioare - Codul fiscal nr. 1163/24.04.1997 cu modificările şi completările ulterioare, - Regulile pieței energiei electrice aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 283/2020 din 07.08.2020, cu modificările şi completările ulterioare, - Contractul privind achiziții servicii bancare pentru Contul Central pentru PZU și pentru Contul Central pentru PPZ (PI) încheiat între MAIB și OPEM

CUPRINS

Pag.

1. SCOP 4
2. DOMENIU DE APLICARE 4
3. ABREVIERI 4
4. DEFINIŢII 5
5. DOCUMENTE DE REFERINŢĂ 7
6. MOD DE LUCRU 7
7. CONTESTAŢII 13
8. DREPTURILE PARTICIPANTULUI LA PZU ŞI PI 14
9. OBLIGAŢIILE PARTICIPANTULUI LA PZU ŞI PI 15
10. DREPTURILE OPEM 15
11. OBLIGAŢIILE OPEM 16
ANEXA 1 17
ANEXA 2 18

1. SCOP

Prezenta procedură stabileşte:

1.1. Modul de lucru privind efectuarea încasărilor şi plăţilor zilnice aferente obligaţiilor de plată şi drepturilor de încasat aferente tranzacţiilor cu energie electrică realizate de Participanţii la Piaţa pentru Ziua Următoare şi la Piaţa Intrazilnică în care Operatorul pieţei de energie M S.R.L., în calitate de OPEE, este contraparte;

1.2. Conţinutul notei de decontare zilnice;

1.3. Conţinutul facturilor pentru tranzacţiile cu energie electrică înregistrate;

1.4. Modalităţile de efectuare a plăţilor lunare de regularizare;

1.5. Notificarea şi rezolvarea contestaţiilor.

2. DOMENIU DE APLICARE

Procedura se aplică de către Operatorul pieţei de energie M S.R.L., în calitate de OPEE, şi de către Participanţii la Piaţa pentru Ziua Următoare şi la Piaţa Intrazilnică, pentru efectuarea încasărilor şi plăţilor aferente tranzacţiilor realizate pe Piaţa pentru Ziua Următoare şi pe Piaţa Intrazilnică, precum şi în vederea emiterii şi transmiterii facturilor, în conformitate cu reglementările în vigoare.

3. ABREVIERI

ANRE	-	Agenţia Naţională pentru Reglementare în Energetică a Republicii Moldova
MAIB	-	Banca comercială „MOLDOVA-AGROINDBANK" S.A.
MDD	-	Mandat de Debitare Directă
MDL	-	Leul moldovenesc
OP	-	Ordin de plată de transfer credit
OPDD	-	Ordin de plată de debitare directă
OPEE	-	Operatorul pieţei energiei electrice
OPEM	-	Operatorul pieţei energiei electrice M S.R.L. "OPEM"
PI	-	Piaţa Intrazilnică
PZU	-	Piaţa pentru Ziua Următoare
SGB	-	Scrisoare de garanţie bancară de plată

TVA	-	Cotă Taxă pe Valoarea Adăugată exprimată în valoare absolută
ZL	-	Zi lucrătoare

4. DEFINIȚII

În sensul prezentei Proceduri sunt utilizați termenii definiți în Legea nr. 164/2025 din 26.06.2025 cu privire la energia electrică cu modificările și completările ulterioare, în Regulile pieței energiei electrice aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 283/2020 din 07.08.2020, cu modificările și completările ulterioare, precum și următorii termeni:

4.1. *Agent escrow* – bancă cont central care va deschide la ordinul clientului său (Participant la PZU și PI) Contul escrow pentru PZU și respectiv pentru PI, în favoarea OPEM;

4.2. *Alias* - este un identificator unic care permite utilizatorului serviciilor de plată să îl prezinte în locul datelor de identificare detaliate necesare pentru completarea unui ordin de plată;

4.3. *Acceptarea operațiunilor de plată* – serviciu de plată prin care un prestator de servicii de plată, în baza unui contract încheiat cu beneficiarul plății, acceptă și prelucrează operațiuni de plată în scopul transferării fondurilor către beneficiarul plății;

4.4. *Cont Central aferent PI* – contul deschis în numele OPEM care urmează a fi creditat sau a fost creditat cu sumele prevăzute în ordinele de plată de debitare directă, emise de OPEM și debitat cu sumele prevăzute în ordinele de plată de transfer credit. Acest cont este utilizat pentru încasarea și efectuarea plăților aferente tranzacțiilor încheiate pe PI;

4.5. *Cont Central aferent PZU* – contul deschis în numele OPEM care urmează a fi creditat sau a fost creditat cu sumele prevăzute în ordinele de plată de debitare directă, emise de OPEM și debitat cu sumele prevăzute în ordinele de plată de transfer credit. Acest cont este utilizat pentru încasarea și efectuarea plăților aferente tranzacțiilor încheiate pe PZU;

4.6. *Cont curent de garanții pentru PZU și PI* – contul deschis de OPEM la Banca Cont Central în care Participanții la PZU și PI vor depune garanții financiare în vederea garantării plăților tranzacțiilor pe care intenționează să le realizeze pe PZU și PI;

4.7. *Cont creditat* – contul în care a fost virată suma de încasat;

4.8. *Cont debitat* – contul din care a fost virată suma de plată;

4.9. *Cont de decontare* – reprezintă conturile deschise de Participantul la PZU și PI la Banca Cont Central în vederea efectuării operațiunilor de decontare;

4.10. *Cont escrow* – contul de depozit colateral deschis de Participantul la PZU și PI la Banca Cont Central;

4.11. *Contractul cadru de participare la Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și Piața Intrazilnică (PI)* – acord standardizat elaborat de OPEE, supus consultării publice și avizat de către ANRE, care prevede drepturile și responsabilitățile reciproce dintre OPEM și participantul la pieţele de energie electrică pe termen scurt (PZU și PI);

4.12. *Data decontării* – data la care obligațiile de transfer al fondurilor sunt îndeplinite între prestatorul de servicii de plată al plătitorului și prestatorul de servicii de plată al beneficiarului plății;

4.13. *Data finalizării plății* – data la care beneficiarul plății cere prestatorului de servicii de plată al beneficiarului să crediteze contul de plăți al acestuia cu suma înscrisă în ordinul de plată de debitare directă (ziua și anul în cifre, luna în litere);

4.14. *Decontarea* – reprezintă operațiunea prin care sunt stinse irevocabil obligațiile legate de transferurile de mijloace bănești între doi participanți și are loc prin debitarea contului de decontare al participantului plătitor și creditarea contului de decontare al participantului beneficiar;

4.15. *Mandat de debitare directă* – exprimarea consimțământului și a autorizării date de plătitor beneficiarului plății și prestatorului de servicii de plată al plătitorului pentru a permite beneficiarului plății să inițieze colectarea în vederea debitării contului de plăți specificat al plătitorului și pentru a permite prestatorului de servicii de plată al plătitorului să se conformeze acestor instrucțiuni;

4.16. *Ordin de plată* – dispoziție a plătitorului sau a beneficiarului plății adresată prestatorului său de servicii de plată pentru executarea unei operațiuni de plată;

4.17. *Participant la PZU și PI* – participant care se înscrie la PZU și la PI pe baza regulilor aprobate de ANRE și detaliate în *Procedura privind înregistrarea, suspendarea și revocarea/retragerea participanților la piețele de energie electrică* și care respectă *Contractul cadru de participare la Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și Piața Intrazilnică (PI),* precum și reglementările naționale corespunzătoare participării la piața de energie electrică aplicabile;

4.18. *Plătitor* – persoană care este titularul unui cont de plăți și care autorizează un ordin de plată (inițiază sau permite executarea unui ordin de plată) din acel cont de plăți sau persoană care dă un ordin de plată în cazul în care nu există un cont de plăți;

4.19. *Regularizare* – stingerea obligațiilor de plată, egale, reciproce, între două persoane juridice, până la concurența obligației celei mai mici;

4.20. *Sistem informatic post tranzacționare* – Sistem informatic separat implementat de OPEE ca soluție pentru accesul participanților la notele de decontare pe bază de certificat digital și parolă;

4.21. *Transfer de credit* – serviciu de plată de creditare a contului de plăți al beneficiarului plății printr-o operațiune de plată sau o serie de operațiuni de plată efectuate din contul de plăți al plătitorului de către prestatorul serviciilor de plată care deține contul de plăți al plătitorului, în baza unei instrucțiuni date de plătitor;

4.22. *Zi lucrătoare* – zi calendaristică, cu excepția zilei de sâmbătă, duminică și a oricărei zile declarată sărbătoare legală în Republica Moldova;

4.23. *Zi nelucrătoare* – zi de sâmbătă, de duminică și ziua declarată sărbătoare legală;

4.24. *Zi de tranzacționare pe PI* – zilele în care se efectuează tranzacții pe PI ce au loc pentru o zi de livrare, după închiderea PZU;

4.25. *Zi de tranzacționare pe PZU* - ziua în care are loc licitația pe PZU și se stabilesc tranzacțiile cu energie electrică cu livrare în ziua următoare.

5. DOCUMENTE DE REFERINŢĂ

5.1. Legea nr. 164/2025 din 26.06.2025 cu privire la energia electrică, cu modificările și completările ulterioare.

5.2. Cod nr. 1163 din 24.04.1997 Codul fiscal al Republicii Moldova, cu modificările și completările ulterioare.

5.3. Legea cu privire la serviciile de plată şi moneda electronică nr. 114/18.05.2012 cu modificările și completările ulterioare.

5.4. Regulamentul cu privire la transferul de credit, debitarea directă și atribuirea codurilor IBAN aprobat prin Hotărârea Comitetului Executiv al Băncii Naționale a Moldovei nr.108/08.06.2023.

5.5. Regulile pieței energiei electrice aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 283/2020 din 07.08.2020, cu modificările și completările ulterioare.

5.6. Hotarârea de Guvern nr.125/21.02.2024 privind desemnarea societății Operatorul Pieței de Energie M „OPEM" S.R.L. ca „operator al pieței energiei electrice" (OPEE).

5.7. Licența nr. 005656/19.03.2024 acordată de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică Operatorului Pieței de Energie M „OPEM" S.R.L. pentru activitatea de *„operarea pieței energiei electrice"*, respectiv asigurarea funcționării Pieței pentru Ziua Următoare, a Pieței Intrazilnice și a Pieței Organizate a Contractelor Bilaterale .

5.8. Procedura operațională privind funcționarea Pieței pentru Ziua Următoare.

5.9. Procedura operațională privind funcționarea Pieței Intrazilnice.

5.10. Contractul cadru de participare la Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și la Piața Intrazilnică (PI).

5.11. Procedura privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Piaţa pentru Ziua Următoare și la Piața Intrazilnică.

6. MOD DE LUCRU

6.1. Participantul la PZU și PI care dorește să transmită oferte de cumpărare, trebuie să deschidă câte un cont în numerar (MDL) pentru PZU, respectiv PI, la Banca Cont Central (MAIB) și să încheie câte un MDD cu OPEM și cu MAIB, pentru PZU, respectiv PI, document care va conține:

- Tipul documentului: mandat de debitare directă;
- Denumirea/numele și prenumele plătitorului;
- Denumirea/numele și prenumele beneficiarului;
- Identificarea prestatorului de servicii de plată al plătitorului, (MAIB) prin denumire și/sau cod BIC, după caz;
- Codul IBAN al plătitorului;
- Semnăturile persoanelor autorizate;

- Autorizarea permanentă, dar revocabilă, dată de plătitor în vederea debitării contului său de plăţi;
- Indicarea tipului plăţii - recurentă, a opţiunilor legate de sumă - variabilă;
- Data debitării contului de plăți al plătitorului cu sumele indicate în ordinul de plată de debitare directă.

6.2. Participantul la PZU şi PI va transmite/depune MDD la OPEM cu cel puţin 1 (unu) ZL anterioare zilei de tranzacţionare în care Participantul la PZU şi PI dorește să introducă oferte de cumpărare.

6.3. Participantul la PZU şi PI comunică în scris la OPEM datele de identificare ale contului/conturilor deschise la o bancă comercială din Moldova care urmează a fi creditat/creditate cu valorile cuprinse în OP aferente drepturilor nete de încasat emise de OPEM.

6.4. OPEM elaborează în fiecare zi de tranzacţionare, pentru ziua de livrare, pentru care tranzacţionarea s-a încheiat, Notele de Decontare zilnice şi le pune la dispoziţia fiecărui Participant la PZU, respectiv la PI care a înregistrat tranzacţii de vânzare şi/sau de cumpărare energie electrică pentru ziua de livrare respectivăconsiderată în ore EET. Fiecare Participant la PZU şi respectiv la PI va avea acces, în sistemul informatic post tranzacţionare, la o Nota de decontare zilnică, pentru ziua de livrare care urmează zilei de tranzacţionare (la PZU), respectiv la o Nota de decontare zilnică pentru ziua de livrare încheiată (la PI).

6.5. Notele de decontare zilnice vor fi puse la dispoziţia fiecărui Participant la PZU (până la ora 11:30 în ziua de tranzacţionare) în format *csv*, respectiv la dispoziţia fiecărui Participant la PI (până la ora 08:00 în ziua următoare zilei de livrare) şi fiecare Participant le poate descărca în format *csv*.

Notele de decontare zilnice pentru fiecare zi de livrare (în ore EET) cuprind următoarele informaţii:

- cantităţile de energie electrică aferente fiecărei tranzacţii realizate, pe fiecare interval de tranzacţionare, separat pentru vânzare cu semnul (+) şi cumpărare cu semnul (-), în MWh cu 3 zecimale;
- preţul fiecărei tranzacţii realizate (în MDL/MWh cu 2 zecimale);
- valoarea fiecărei tranzacţii realizate, separat pentru vânzare, cu semnul (+) şi pentru cumpărare, cu semnul (-), în MDL cu 2 zecimale;
- valoarea TVA, dacă este aplicabil, pentru fiecare tranzacţie orară realizată separat pentru vânzare, cu semnul (+) şi pentru cumpărare cu semnul (-), în MDL cu 2 zecimale;
- valoarea totală a fiecărei tranzacţii realizate, calculată ca sumă a valorii fiecărei tranzacţii realizate şi a valorii aferente a TVA, dacă este aplicabil, separat pentru vânzare, cu semnul (+) şi pentru cumpărare, cu semnul (-), în MDL cu 2 zecimale;
- cantitatea totală de energie electrică tranzacţionată, cumulat la nivel de zi, la vânzare, respectiv la cumpărare, precum şi cantitatea netă (în MWh cu 3 zecimale);
- valoarea totală a energiei electrice tranzacţionată, inclusiv valoarea TVA, dacă este aplicabilă, cumulat la nivel de zi, la vânzare, respectiv la cumpărare, precum şi valoarea netă totală a tranzacţiilor (în MDL cu 2 zecimale).

6.6. Valoarea zilnică a OPDD şi a OP se determină pe baza datelor din Nota de Decontare zilnică cu privire la valoarea netă totală a tranzacţiilor, la nivel de zi de livrare, ($V_{net\ tot}$) calculată ca sumă algebrică, a valorii totale cumulate a tranzacţiilor de vânzare şi a tranzacţiilor de cumpărare.

Pentru:

$V_{net\ tot} < 0$ Participantul la PZU sau PI are obligaţii nete de plată, la nivelul zilei de livrare, iar OPEM emite OPDD pentru valoarea netă totală a tranzacţiilor;

$V_{net\ tot} > 0$ Participantul la PZU sau PI are drepturi nete de încasat, la nivelul zilei de livrare, iar OPEM emite OP pentru valoarea netă totală a tranzacţiilor.

6.6. OPEM emite şi transmite la Banca Cont Central, în fiecare ZL, OPDD pentru valoarea totală a obligaţiilor nete de plată, la nivel de zi de livrare, conform prevederilor pct.6.5., cu data finalizării în prima ZL (D+1) care urmează ZL în care au fost transmise OPDD.

6.8. Ziua în care se emit şi se transmit OPDD pentru tranzacţiile realizate pe PZU este ziua de tranzacţionare, dacă aceasta este o ZL, sau prima ZL după ziua de tranzacţionare, în celelalte cazuri.

6.9. Ziua în care se emit şi se transmit OPDD pentru tranzacţiile realizate pe PI este prima ZL după ziua de livrare.

6.10. Orarul transmiterii la Banca Cont Central a OPDD pentru obligaţiile de plată rezultate din tranzacţiile pe PZU şi PI, precum şi termenul maxim al executării OPDD de către Banca Cont Central este, după caz, următorul:

a) până la ora 10:30 a zilei de tranzacţionare, dacă aceasta este ZL, pentru tranzacţiile încheiate pe PZU în ziua de tranzacţionare respectivă, cu termen de executare în ZL (D+1);

b) până la ora 10:30 a primei ZL care urmează după ziua/zilele de tranzacţionare care nu sunt ZL, pentru tranzacţiile încheiate pe PZU în zilele respective, cu termen de executare în ZL (D+1);

c) până la ora 09:30 a primei ZL după ziua de livrare, dacă aceasta este o ZL, sau prima ZL după ziua de livrare, în celelalte cazuri, pentru tranzacţiile încheiate pe PI în zilele de livrare respective, cu termen de executare în ZL (D+1).

Termenul de executare în ZL (D+1) constituie termenul maximal de executare şi nu restricţionează Banca Cont Central de a executa OPDD în ZL (D).

6.11. Participantul la PZU şi PI are obligaţia asigurării disponibilităţilor necesare în conturile de decontare deschise la Banca Cont Central, în vederea debitării sumelor aferente valorii obligaţiilor nete de plată.

6.12. În fiecare ZL, Banca Cont Central transmite către OPEM rapoartele de refuzuri, datorate lipsei de disponibilitate în contul/conturile Participantului la PZU şi PI aferent OPDD transmise.

6.13. Pentru Participanţii la PZU şi PI evidenţiaţi în rapoartele de refuzuri pentru OPDD aferente obligaţiilor de plată, OPEM transmite la Banca Cont Central, în format electronic, cererea de plată prin executare a garanţiei financiare, cu data finalizării:

a) în ZL următoare, pentru SGB emisă de Banca Cont Central,

b) în două ZL, pentru SGB emisă de Bancă garantă şi avizată de Banca Cont Central,

c) în ZL următoare, pentru garanţia financiară constituită în Contul curent de garanţii,

d) conform termenilor contractuali pentru Contul escrow.

6.14. În fiecare ZL, OPEM verifică permanent valoarea soldului contului central al PZU și respectiv, al contul central al PI, iar dacă această valoare este mai mare decât suma valorilor nete ale drepturilor de încasat ale tuturor Participanților la PZU sau PI, la nivelul zilei de livrare. care urmează ultimei zile pentru care a emis OP, OPEM emite şi transmite la Banca Cont Central, OP pentru valorile nete ale drepturilor de încasat ale fiecărui Participant la PZU sau PI aferente zilei de livrare pentru care urmează a fi efectuate plățile, calculate conform prevederilor pct.6.5.
OP se emit în ordinea cronologică a zilelor de livrare aferente.

6.15. OPEM verifică în extrasul de cont sumele creditate în contul central al PZU și respectiv, în contul central al PI în urma OPDD transmise și executate care au ca dată de finalizare ZL respectivă. Extrasul de cont este generat online în fiecare ZL şi evidenţiază toate operaţiunile înregistrate în contul central al PZU și respectiv, în contul central al PI până în momentul descărcării acestuia. Dacă se constată că dintr-o eroare a OPEM, suma debitată/creditată unui Participant la PZU sau PI este mai mare/mai mică decât suma datorată/de încasat, OPEM va notifica în aceeaşi zi Participantul la PZU sau PI afectat de eroare şi va transmite un OP/OPDD pentru creditarea/debitarea contului Participantului la PZU sau PI afectat, cu diferenţa debitată / creditată eronat.

6.16. Facturarea

6.16.1. OPEM eliberează şi transmite Participanților la PZU sau PI care în cursul lunii de livrare au înregistrat tranzacţii de cumpărare, facturi lunare pentru energia electrică livrată (vândută) de OPEM acestora. Factura lunară conține cantitatea și valoarea totală a energiei electrice livrate (vândute) Participantului la PZU sau PI, în luna de livrare, la prețuri pozitive sau zero, contravaloarea TVA, dacă este aplicabil și valoarea totală, rezultate prin însumarea datelor zilnice corespunzătoare cuprinse în Notele de Decontare zilnice.

6.16.2. OPEM transmite în primele 10 (zece) zile calendaristice ale lunii următoare lunii de livrare, facturile lunare, semnate electronic sau olograf, pe e-mail, prin intermediul sistemului informațional automatizat (e-Factura) sau format hârtie, conform solicitării în scris primită de la Participanții la PZU și PI, cu indicarea modalității convenabile și stipulate în Codul fiscal.

Facturile lunare se întocmesc în conformitate cu prevederile Codului fiscal, (art 117^1 alin.(2) în vigoare), și vor conține pentru luna de livrare (în ore EET) cantitățile totale de energie electrică livrate și valorile aferente. În factură se va menționa și data scadentă a plății de regularizare, dacă este cazul.

OPEM transmite fiecărui Participant la PZU și PI pe e-mail *„Centralizatorul tranzactiilor PZU sau PI de vânzare – cumpărare energie electrică"* (modelele sunt prezentate în Anexa 1 și Anexa 2) care cuprinde, la nivel de zi de livrare și cumulat, pentru luna de livrare, următoarele informații:

- cantitățile de energie electrică tranzacționate de Participantul la PZU sau PI la vânzare (în MWh cu 3 zecimale);
- drepturile de încasat ale Participantului la PZU sau PI, pentru cantitățile de energie electrică tranzacționate la vânzare (în MDL cu 2 zecimale);
- cantitățile de energie electrică tranzacționate de Participantul la PZU sau PI la cumpărare (în MWh cu 3 zecimale);

- obligațiile de plată ale Participantului la PZU sau PI, pentru cantitățile de energie electrică tranzacționate, la cumpărare, inclusiv contravaloarea TVA, după caz (în MDL cu 2 zecimale);
- valorile OPDD încasate și ale OP emise de OPEM, datele la care au fost încasate/emise, precum și valorile plăților lunare care necesită regularizare (în MDL cu 2 zecimale).

6.16.3. În situația în care *„Centralizatorul tranzactiilor PZU sau PI de vânzare – cumpărare energie electrică"* cuprinde și o valoare de regularizare, OPEM va solicita odată cu transmiterea centralizatorului și opțiunea Participantului la PZU și PI, cu privire la modalitatea de efectuare a plăților de regularizare lunare ale obligațiilor de plată lunare reciproce, conform pct.6.16.2.

6.16.4. Participantul la PZU sau PI care, în cursul lunii de livrare, a înregistrat tranzacţii de vânzare, eliberează şi transmite la OPEM factura lunară întocmită în conformitate cu prevederile Codului fiscal, (art 117^1 alin.(2) în vigoare), care cuprinde cantitatea totală de energie electrică livrată (în MWh cu 3 zecimale) şi valoarea totală a energiei electrice livrate către OPEM în luna de livrare, contravaloarea TVA, dacă este aplicabil și valoarea totală (în MDL cu 2 zecimale), rezultate prin însumarea datelor corespunzătoare cuprinse în Notele de Decontare zilnice.

6.16.5. Participanții la PZU și PI eliberează facturile și le transmit la OPEM, semnate electronic sau olograf, pe e-mail, prin utilizarea SIA (e-Factura) sau format hârtie, la solicitarea în scris primită de la Participanții la PZU și PI cu indicarea modalității covenabile și stipulate în Codul fiscal, în primele 10 (zece) zile calendaristice ale lunii următoare lunii de livrare.

6.16.6. Menţiunile din factură, referitoare la cota de TVA aferentă livrărilor de energie electrică respectă prevederile Codului Fiscal privind taxarea operațiunilor cu energie electrică sau taxarea inversă, după caz, în vigoare, la data eliberării facturilor. În factură va fi menționată și data scadentă a plăților de regularizare, dacă este cazul.

6.17. Efectuarea calculelor și a plăților lunare de regularizare

6.17.1. Stabilirea valorii lunare de regularizare

Având în vedere că în conformitate cu prevederile pct. 6.5., valoarea zilnică a OPDD/OP se calculează pe baza valorii nete totale a tranzacţiilor, la nivel de zi de livrare, după încheierea lunii de livrare, se determină valorile aferente regularizărilor lunare, pe baza facturilor eliberate de OPEM pentru PZU sau PI și de Participantul la PZU sau PI, precum și a încasărilor și plăților efectuate, după cum urmează:

a) Valoarea de regularizare lunară a obligațiilor de plată ale Participantului la PZU sau PI, egală cu valoarea de regularizare lunară a drepturilor de încasat lunare ale OPEM de la acel participant se determină astfel:

$$V_{R1} = F_c - \Sigma Încasări_{zilnice},$$

unde:

V_{R1} – valoarea de regularizare lunară a obligațiilor de plată lunară ale Participantului la PZU sau PI, egală cu valoarea de regularizare lunară a drepturilor de încasat ale OPEM;

F_c – valoarea facturii eliberate de OPEM, inclusiv contravaloarea TVA, dacă este aplicabil, pentru energia electrică vândută pe PZU sau PI, Participantului la PZU sau PI cumpărător;

$\Sigma Încasări_{zilnice}$ – valoarea încasărilor zilnice în contul central al PZU sau PI pentru tranzacțiile efectuate de Participantul la PZU sau PI în luna de livrare respectivă (inclusiv urmare a executării garanțiilor financiare).

b) Valoarea de regularizare lunară a drepturilor de încasat lunare ale Participantului la PZU sau PI, egală cu valoarea de regularizare lunară a obligațiilor de plată lunare ale OPEM către acel participant, se determină astfel:

$$V_{R2} = F_v - \Sigma OP_{zilnice},$$

unde:

V_{R2} – valoarea de regularizare lunară a drepturilor de încasat ale Participantului la PZU sau PI, egală cu valoarea de regularizare lunară a obligațiilor de plată ale OPEM;

F_v – valoarea facturii eliberate de Participantul la PZU sau PI, pentru energia electrică vândută de acesta pe PZU sau PI;

$\Sigma OP_{zilnice}$ – valoarea OP emise de OPEM pentru debitarea contului central al PZU sau PI și creditarea contului Participantului la PZU sau PI pentru tranzacțiile efectuate de acesta în luna de livrare respectivă.

c) valorile de regularizare lunare ale obligațiilor de plată ale Participantului la PZU sau PI sunt egale cu valorile de regularizare lunare ale drepturilor de încasat ale Participantului la PZU sau PI, respectiv valorile de regularizare lunare ale drepturilor de încasat ale OPEM, sunt egale cu valorile de regularizare lunare ale obligațiile de plată ale OPEM, și anume:

$$V_{R1} = V_{R2}$$

6.17.2. Efectuarea plăților de regularizare lunare ale obligațiilor de plată lunare reciproce, se realizează, în funcție de opțiunea Participantului la PZU și PI, în unul din următoarele moduri:

a) OPEM emite OPDD pentru suma de regularizare în ZL anterioară datei scadente a plăților de regularizare, iar după încasarea contravalorii OPDD, emite OP pentru aceeași sumă, de regularizare, pentru creditarea contului Participantului la PZU sau PI, după cum urmează:

a.1) OPEM transmite către Banca Cont Central, un OPDD cu valoarea VR1, de regularizare pentru debitarea contului participantului la PZU sau PI, determinată conform punctului 6.16.1;

a.2) în situația în care Participantul la PZU- sau PI nu a asigurat resursele necesare achitării OPDD dedicat regularizării prin alimentarea corespunzătoare a contului de decontare, OPEM va executa garanția financiară;

a.3) ulterior încasării în contul central al PZU sau PI a valorii OPDD de regularizare/a valorii din cererea de plată în executare a garanției financiare, în aceași ZL, OPEM emite un OP de valoare egală, pentru creditarea contului Participantului la PZU sau PI.

b) Efectuarea reciprocă a plăților prin OP:

b.1) Participantul la PZU sau PI emite un OP cu valoarea V_{R1}, pentru creditarea contului central al PZU sau PI;

b.2) după evidențierea, în extrasul de cont al contului central al PZU sau al contului central al PI, a încasării valorii OP de regularizare, OPEM va emite un OP de regularizare, de valoare egală, pentru creditarea contului Participantului la PZU sau PI, în prima ZL după ZL în care apare evidențiată încasarea în contul central al PZU sau PI.

7. CONTESTAŢII

7.1. Dacă un Participant la PZU sau PI consideră că o Notă de decontare zilnică / Factură / un OPDD / OP emise / transmise de către OPEM, conform prezentelor reguli pentru decontare, conține date incorecte, participantul respectiv poate contesta la OPEM printr-o notificare scrisă şi poate pune în discuţie orice element sau calcul aferent.

7.2. Notificarea unei contestaţii la o Notă de decontare zilnică, transmisă de Participantul la PZU sau PI trebuie să specifice în mod clar perioada de timp vizată, cum ar fi ziua de livrare, intervalul de decontare, data emiterii respectivei note, elementul contestat, motivul contestării, valoarea contestată / recalculată, dacă este cazul, şi va fi însoţită de orice probă disponibilă care poate să vină în sprijinul contestaţiei.

7.3. Notificarea unei contestaţii cu privire la valoarea unui OPDD / OP, transmisă de Participantul la PZU sau PI trebuie să specifice în mod clar perioada de timp vizată cum ar fi ziua de livrare, dată debitării / creditării contului Participantului la PZU sau PI respectiv, elementul contestat, motivul contestării, valoarea contestată / recalculată, dacă este cazul, şi va fi însoţită de orice probă disponibilă care poate să vină în sprijinul contestaţiei.

7.4. Notificarea unei contestaţii cu privire la conținutul unei facturi eliberate și transmisă de către OPEM, comunicată de un Participant la PZU sau PI trebuie să conțină luna de livrare, elementul contestat (cantitatea / valoarea / contravaloarea TVA, etc.), motivul contestării, valoarea recalculată, dacă este cazul, şi va fi însoţită de orice probă disponibilă care poate să vină în sprijinul contestaţiei.

7.5. Orice Participant la PZU sau PI poate contesta o Notă de decontare zilnică / Factură/ un OPDD / OP, într-un interval de 2 (două) ZL de la data:

a) emiterii notei contestate în cazul unei Note de Decontare zilnice emisă de OPEM;
b) emiterii şi transmiterii de către OPEM a facturii contestate;
c) debitării / creditării contului Participantului la PZU sau PI respectiv, ca urmare a OPDD / OP

emise de către OPEM.

7.6. Dacă un Participant la PZU sau PI nu a transmis nici o contestaţie în legătură cu o Notă de Decontare zilnică / Factură / un OPDD / OP în intervalul menţionat la pct. 7.5., se consideră că documentul / valoarea debitată / creditată, după caz, a fost acceptată de respectivul Participant la PZU sau PI.

7.7. Ulterior primirii unei contestaţii, în termen de o ZL, OPEM verifică elementele contestaţiei şi anume: respectarea termenului de transmitere a acesteia, perioada de timp vizată (luna / ziua / intervalul de livrare), elementul contestat, motivul contestării, valoarea contestată / recalculată, precum şi celelalte probe comunicate de către Participantul la PZU sau PI respectiv.

7.8. Atunci când verifică o Notă de Decontare zilnică / Factură / un OPDD / OP, care conţin date contestate, OPEM poate solicita Participantului la PZU sau PI informaţii suplimentare. Dacă informaţiile suplimentare solicitate nu sunt furnizate de Participantul la PZU sau PI respectiv, OPEM este îndreptăţit să respingă contestaţia respectivă.

7.9. OPEM va informa Participantul la PZU sau PI în legătură cu rezultatul verificărilor efectuate. Dacă o Notă de Decontare zilnică / Factură / un OPDD / OP conţine date eronate OPEM va reface calculele şi va transmite Nota de Decontare zilnică / OPDD / OP, după caz, corectate, în termen de 3 (trei) ZL de la data primirii contestaţiei / informaţiilor suplimentare. OPEM va respinge contestaţia în cazul în care din analizele efectuate constată faptul că respectiva contestaţie este neîntemeiată.

8. DREPTURILE PARTICIPANTULUI LA PZU şi PI

8.1. Să acceseze Notele de decontare zilnice (în ore EET)şi să solicite OPEM transmiterea acestora prin canale alternative de comunicaţie (e-mail) în situaţia în care nu poate accesa Sistemul informatic post tranzacţionare al PZU sau al PI.

8.2. Să comunice în scris la OPEM datele de identificare ale contului/conturilor deschise la o bancă comercială din Moldova care urmează a fi creditat/creditate cu valorile cuprinse în OP aferente drepturilor nete de încasat, emise de OPEM, pentru tranzacţiile realizate pe PZU sau PI.

8.3. Să încaseze contravaloarea drepturilor nete de încasat, prevăzute în Notele de decontare zilnice, prin OP zilnice emise de OPEM pentru creditarea contului/conturilor prevăzute la pct.8.2.

8.4. Să emită şi să transmită către OPEM, factura lunară pentru cantitatea totală de energie electrică livrată pe PZU sau pe PI (în ore EET) şi valoarea acesteia.

8.5. Să verifice factura lunară primită de la OPEM pentru cantitatea totală de energie electrică livrată pe PZU sau pe PI (în ore EET) şi valoarea acesteia, precum şi să solicite OPEM refacerea acesteia în cazul în care conţine informaţii/date eronate.

8.6. Să comunice, lunar, opţiunea sa privind una din modalităţile de efectuare a plăţilor de regularizare ale obligaţiilor de plată lunare, reciproce, prevăzute la pct. 6.16.2.

8.7. Să încaseze integral contravaloarea facturii prevăzută la pct. 8.4, prin OP emise de OPEM în cursul lunii de livrare şi, după caz, prin plăţile de regularizare efectuate în luna următoare lunii de livrare.

8.8. Să conteste printr-o notificare scrisă, transmisă la OPEM, o Notă de decontare zilnică / Factură / un OPDD / OP, emise / transmise de către OPEM, după caz, în situația în care consideră că oricare dintre acestea conține date incorecte.

9. OBLIGAȚIILE PARTICIPANTULUI LA PZU și PI

9.1. În situația în care dorește să transmită oferte de cumpărare pe PZU sau pe PI să încheie un MDD cu MAIB și cu OPEM pentru PZU, respectiv PI.

9.2. Să transmită/depună MDD pentru PZU, respectiv PI, la OPEM.

9.3. Să asigure disponibilitățile financiare necesare debitării conturilor de decontare PZU și PI, deschise la MAIB, cel puțin la valoarea netă a obligațiilor de plată prevăzută prin Notele de decontare zilnice (conform prevederilor de la punctul 6.5.) și să documenteze, lunar, încasarea drepturilor și plata obligațiilor de regularizare, în valoare egală, reciproce, prin accesarea mecanismelor de regularizare conform prevederilor punctului 6.16.2.

9.4. Să comunice în scris la OPEM orice modificare a informaţiilor de identificare referitoare la conturile proprii de decontare, precum şi modificarea/revocarea MDD cu cel puțin 3 (trei) ZL înainte de intrarea în vigoare a acestora.

9.5. În cazul în care a notificat o contestație, să furnizeze informaţiile suplimentare solicitate de către OPEM.

10. DREPTURILE OPEM

10.1. Să primească MDD de la Participantul la PZU și PI, cu 1 (unu) ZL înaintea zilei de tranzacționare în care dorește să introducă oferte.

10.2. Să transmită în fiecare ZL, la Banca Cont Central, OPDD corespunzător valorii nete a obligaţiilor de plată zilnice ale Participantului la PZU sau PI, înscrise în Nota de decontare zilnică.

10.3 Să încaseze contravaloarea drepturilor sale nete în contul central al PZU sau PI, în baza OPDD transmise la Banca Cont.

9.6. Să execute garanțiile financiare în situaţia în care primeşte de la Banca Cont Central rapoarte de refuzuri datorate lipsei de disponibilităţi în conturile de decontare ale Participantului la PZU sau PI în conformitate cu prevederile de la pct. 6.12.

9.7. Să elibereze şi să transmită Participantului la PZU/PI, factura lunară pentru cantităţile de energie electrică livrate, în cursul lunii de livrare pe PZU sau pe PI (în ore EET) şi valoarea acesteia (inclusiv contravaloarea aferentă TVA, dacă este aplicabil).

9.8. Să verifice facturile lunare primite de la Participantul la PZU și/sau PI pentru cantitatea totală de energie electrică livrată pe PZU sau pe PI (în ore EET) și valoarea acesteia, precum și să solicite Participantului la PZU și/sau PI refacerea acesteia în cazul în care conține informații/date eronate.

9.9. Să documenteze, lunar, încasarea drepturilor şi plata obligaţiilor, în valoare egală, reciproce, prin accesarea mecanismelor de regularizare prevăzute la pct. 6.16.2.

9.10. Să încaseze integral contravaloarea facturii prevăzută la pct. 10.5, prin OPDD transmise de OPEM sau prin executarea garanțiilor financiare în cursul lunii de livrare și, după caz, prin plățile de regularizare efectuate în luna următoare lunii de livrare.

9.11. Să respingă contestația, în cazul în care se constată că aceasta este neîntemeiată sau în cazul în care Participantul la PZU sau PI nu furnizează informaţiile suplimentare solicitate de către OPEM.

11. OBLIGAŢIILE OPEM

11.1. Să pună la dispoziția Participantului la PZU sau PI care a realizat tranzacții cu energie electrică pe PZU sau PI, Notele de decontare zilnice, inclusiv prin canale alternative de comunicaţie (e-mail) în situația imposibilităţii Participantului la PZU sau PI de a accesa Sistemul informatic post tranzacţionare.

11.2. Să achite, integral, contravaloarea drepturilor nete de încasat prevăzute în Notele de decontare zilnice (conform prevederilor punctului 6.5.), prin OP emise pentru creditarea contului bancar comunicat de către Participantul la PZU sau PI, să documenteze lunar încasarea drepturilor și plata obligaţiilor de regularizare, în valoare egală, reciproce, prin accesarea mecanismelor de regularizare prevăzute la pct. 6.16.2, conform opțiunilor fiecărui Participant la PZU sau PI.

11.3. Să verifice în extrasul de cont sumele creditate/debitate în/din contul central al PZU sau PI și dacă constată erori, să notifice Participantul la PZU sau PI respectiv și să emită OPDD/OP pentru diferența înregistrată.

11.4. Să refacă calculele şi să transmită un document / OPDD / OP, după caz, corectat, în situația în care ca urmare a primirii unei contestații de la un Participant la PZU și PI, constată că o Notă de Decontare zilnică / Factură / un OPDD / OP conține date eronate, în termen de 3 (trei) ZL de la data primirii contestației / informațiilor suplimentare, după caz.

Anexa 1

Centralizator tranzacţii PZU pentru Participantul la PZU.....

luna ..... anul .....

Dată livrare	Vânzare pe PZU			Drepturi de încasat Participant la PZU (+)	Cumpărări de pe PZU			Obligaţii de plată Participant la PZU (-)	Valoare OP emis	Valoare încasări OPDD/ Garanţie financiară	Data încasării OPDD / Garanţie financiare	Dată plată OP
	Cantitate (+)	Valoare (+)	TVA (+)		Cantitate (-)	Valoare (-)	TVA (-)					
	MWh	MDL	MDL	MDL	MWh	MDL	MDL	MDL	MDL	MDL	MDL	MDL
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
TOTAL												

a) Valoare de regularizat a drepturilor de încasat (∑col.4-∑col.9)	0,00
b) Valoare de regularizat a obligaţiilor de plată (∑col.8-∑col.10)	0,00
c) Valoare de regularizat (a+b=c)	0,00

Anexa 2

Centralizator tranzacții PI pentru Participantul la PI.....

luna ..... anul .....

Dată livrare	Vânzare pe PI			Drepturi de încasat Participant la PI (+)	Cumpărări de pe PI			Obligații de plată Participant la PI (-)	Valoare OP emis	Valoare încasări OPDD/ Garanție financiară	Data încasării OPDD / Garanție financiare	Dată plată OP
	Cantitate (+)	Valoare (+)	TVA (+)		Cantitate (-)	Valoare (-)	TVA (-)					
	MWh	MDL	MDL	MDL	MWh	MDL	MDL	MDL	MDL	MDL	MDL	MDL
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
TOTAL												

a) Valoare de regularizat a drepturilor de încasat (∑col.4-∑col.9)	0,00
b) Valoare de regularizat a obligațiilor de plată (∑col.8-∑col.10)	0,00
c) Valoare de regularizat (a=b=c)	0,00

PROCEDURA OPERAŢIONALĂ

PRIVIND SUPRAVEGHEREA FUNCŢIONĂRII PIEŢELOR ADMINISTRATE DE ENERGIE ELECTRICĂ

Întocmit: Operatorul Pieței de Energie M S.R.L. (OPEM S.R.L.)

IUNIE-2026-

LISTA DE CONTROL A REVIZIILOR

Documentul revizuit:

Nr. crt.	Revizia	Data	Revizia se referă la la modificări efectuate conform prevederilor din:
1	1	Iunie 2026	- Legea nr.164/26.06.2025 din 26.06.2025, cu modificările şi completările ulterioare, - Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 283/2020 din 07.08.2020, cu modificările şi completările ulterioare.

CUPRINS

1. SCOP 4
2. DOMENIUL DE APLICARE 4
3. ACRONIME 4
4. DEFINIŢII 5
5. DOCUMENTE DE REFERINŢĂ 5
6. RESPONSABILITĂŢI 6
7. MOD DE LUCRU 8
8. REZULTATELE SUPRAVEGHERII. INFORMĂRI ŞI RAPOARTE PERIODICE 10
9. PREVEDERI FINALE 11

1. SCOP

Prezenta procedură are ca scop stabilirea modului de lucru prin care OPEM supraveghează pieţele organizate administrate, în vederea punerii în aplicare a prevederilor Legii nr.164/2025 din 26.06.2025 cu privire la energia electrică și a Regulile pieței energiei electrice aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 283/2020 din 07 august 2020, şi anume:

- evaluarea funcţionării şi eficienţei pieţelor administrate;
- respectarea de către toate părţile implicate a regulamentelor, procedurilor şi practicilor în vigoare;
- identificarea situaţiilor de disfuncţionalitate şi cauzele acestora, eventualele comportamente de piaţă inadecvate, anormale, eventuale suspiciuni de abuz de poziţie dominantă, detectarea oricărei alte situaţii sau acţiuni care ar putea afecta concurenţa pe pieţele administrate;
- implementează alerte, indicatori si strategii specifice de monitorizare a pieţelor administrate, pentru identificarea posibilelor încălcări ale prevederilor Legii nr. 164/2025 din 26.06.2025 cu privire la energia electrică, cu modificările și completările ulterioare și a Regulilor Pieței Energiei Electrice aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 283/2020 din 07 august 2020, cu modificările și completările ulterioare, bazându-se pe dezvoltarea sistemelor/aplicațiilor de monitorizare (colectare, stocare, prelucrare şi diseminare a informaţiilor) deţinute.

2. DOMENIUL DE APLICARE

Prezenta procedură se aplică de către personalul desemnat din cadrul OPEM şi de către participanţii la pieţele organizate administrate de acesta.

3. ACRONIME

Acronimele utilizate în cadrul prezentei proceduri au următoarele semnificaţii:

ANRE	-	Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică a Republicii Moldova
OPEE	-	Operatorul pieței energiei electrice
OPEM	-	Operatorul pieței energiei electrice M S.R.L. "OPEM"
PI	-	Piața Intrazilnică
POCB	-	Piața Organizată a Contractelor Bilaterale
PZU	-	Piața pentru Ziua Următoare

4. DEFINIŢII

Termenii definiţi în cadrul documentelor de referinţă enumerate la capitolul 5 au aceeaşi semnificaţie şi în prezenta procedură.

Suplimentar, se definesc termenii de mai jos:

4.1. Abuz de piaţă - comportament al participantului la piaţă care implică utilizarea informaţiilor privilegiate în cursul tranzacţionării unui produs angro, respectiv manipularea sau tentativa de manipulare a pieţei de energie;

4.2. Abuz de poziţie dominantă - practică comercială anticoncurenţială în care un participant cu poziţie dominantă se poate angaja pentru a-şi menţine sau întări poziţia pe o piaţă, interzisă de legislaţia din domeniul concurenţei;

4.3. Comportament de piaţă anormal - comportament caracterizat de neconcordanţa dintre intenţiile de tranzacţionare ale unui participant pe o componentă a pieţei de energie electrică într-un anumit moment (exprimate prin oferte, notificări) şi manifestările sale anterioare sau datele publice care caracterizează momentul respectiv;

4.4. Entitate de monitorizare - entitate organizatorică distinctă la nivelul OPEM, cu atribuţii de monitorizare a pieţelor de energie electrică;

4.5. Machetă de monitorizare - format prelucrabil, agreat împreună cu ANRE, proiectat pe tip de participant la piaţă, operator de piaţă sau operator de transport şi sistem, destinat completării datelor şi informaţiilor solicitate de ANRE în scopul determinării indicatorilor necesari în activitatea de monitorizare;

4.6. Indicatorul Herfindahl-Hirschman (HHI) - indicator de structură a pieţei, reprezentând suma pătratelor cotelor de piaţă procentuale ale participanţilor la acea piaţă;

4.7. Rata de concentrare a pieţei – reflectă concentrarea pieţei, prin intermediul a doi indicatori şi anume:
C1 - cota de piaţă procentuală a participantului cu cele mai mari volume ofertate/tranzacţionate pe parte de vânzare/cumpărare într-o perioadă definită; C3 - suma cotelor de piaţă ale primilor trei participanţi cu cele mai mari volume ofertate/tranzacţionate pe parte de vânzare/cumpărare într-o perioadă definită.

5. DOCUMENTE DE REFERINŢĂ

5.1. Legea nr. 164/2025 din 26.06.2025 cu privire la energia electrică, cu modificările şi completările ulterioare;

5.2. Regulile Pieței Energiei Electrice aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr.283/2020 din 07 august 2020, cu modificările și completările ulterioare;
5.3. Contractul cadru de participare la Piața Pentru Ziua Următoare (PZU) și Piața Intrazilnică (PI);
5.4. Contractul cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice pe POCB;
5.5. Contractul cadru de participare la Piața Organizată a Contractelor Bilaterale (POCB) ;
5.6. Procedura privind înregistrarea, suspendarea și revocarea/retragerea participanţilor la pieţele organizate de energie electrică;
5.7. Procedura operațională privind funcționarea Pieței pentru Ziua Următoare (PZU);
5.8. Procedura operațională privind funcționarea Pieței Intrazilnice (PI);
5.9. Procedura privind tranzacționarea pe Piața organizată a contractelor bilaterale;
5.10. Procedura privind încasările și plăţile aferente tranzacţiilor cu energie electrică înregistrate pe Piața pentru Ziua Următoare și pe Piața Intrazilnică;
5.11. Regulamentul (UE) nr.1227/2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie electrică (REMIT);
5.12. Regulamentul (UE) nr.1106/2024 de modificare a Regulamentelor (UE) nr.1227/2011 si (UE) 2019/942 în ceea ce privește îmbunătățirea protecției Uniunii împotriva manipulării pieței în cadrul pieței angro de energie;
5.13. Regulamentul (UE) nr.1348/2014 (Regulamentul de punere în aplicare a REMIT);
5.14. Regulamentul (UE) 2026/256 privind raportarea datelor pentru punerea în aplicare a articolului 7c alineatul (2) și a articolului 8 alineatele (1a), (2) si (6) din Regulamentul (UE) 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie și de abrogare a Regulamentului de punere în aplicare (UE) nr. 1348/2014 al Comisiei publicat în data de 9 aprilie 2026 în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene;
5.15. Ghidurile de aplicare a Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie electrică, publicate de ACER;
5.16. Nota ghid nr. 1/2017 de aplicare a articolului 5 din REMIT privind interzicerea manipularii pietei. Tranzacții de tip wash trades, publicată de ACER;
5.17. Nota ghid nr. 1/2018 de aplicare a articolului 5 din REMIT privind interzicerea manipulării pieței. Blocarea capacității de transport, publicată de ACER;
5.18. Nota ghid nr. 1/2019 de aplicare a articolului 5 din REMIT privind interzicerea manipulării pieței. Practici de tip layering si spoofing, publicată de ACER.

6. RESPONSABILITĂŢI

6.1. Administratorul OPEM va asigura entității de monitorizare resursele adecvate și colaborarea tuturor departamentelor din cadrul OPEM în vederea asigurării accesului total la date, permiţând astfel dezvoltarea sistemului de monitorizare necesar funcționării efective a entității de monitorizare și a îndeplinirii funcțiilor sale.

6.2. Entitatea de monitorizare va raporta Administratorului OPEM toate aspectele care pot influenta eficienţa pieţelor organizate administrate şi concurenţa pe aceste pieţe, în conformitate cu responsabilitatea de supraveghere ce îi revine.

6.3. Entitatea de monitorizare va raporta Administratorului OPEM toate aspectele care pot influenta eficienţa, conformitatea, integritatea şi credibilitatea funcţiei de supraveghere a pieţelor organizate administrate.

6.4. Entitatea de monitorizare va transmite săptămânal către compartimentul de monitorizare din cadrul Agenţiei, în format electronic (prin e-mail), informări succinte privind: evenimentele deosebite care au avut loc pe pieţele supravegheate în săptămâna anterioară, evolutia preţurilor pe respectivele pieţe, cu precizarea motivelor pe baza datelor detinute, orice alte elemente considerate importante privind functionarea pietelor administrate.

6.5. Informarea saptămânală va fi transmisă compartimentului de monitorizare din cadrul Agenţiei în cea de-a doua zi lucrătoare a săptămânii curente pentru săptămâna anterioară de raportare.

6.6. Entitatea de monitorizare va transmite lunar către Agenţie un raport de monitorizare a pieţelor organizate administrate şi a comportamentului participanţilor la aceste pieţe, aprobat de Administratorul OPEM, în care se vor evidenţia, în principal:
- indicatorii de apreciere a funcţionării pieţei, de structură/concentrare şi de comportament;
- situaţiile de funcţionare deficitară şi/sau disfuncţionalitate a pieţei şi cauzele acestora;
- eventualele comportamente anormale, inadecvate sau acţiuni cu caracter anticoncurenţial ale participanţilor la piaţă;
- informare privind cazurile suspectate de manipulare de piaţă sau tentativă de manipulare de piaţă;
- aprecieri privind situaţiile de neconformitate identificate în cursul monitorizării, observaţii privind modul de ofertare, greşelile frecvente ale participanţilor, situaţiile de neîndeplinire a obligaţiilor aferente tranzacţiilor încheiate;
- acţiunile întreprinse de entitatea de monitorizare în vederea investigării şi, eventual, a remedierii acestor situaţii, şi dacă situaţia o cere, cu informarea altor instituţii naţionale şi/sau europene.

6.7. Raportul lunar va fi transmis Agenţiei, în format electronic pe adresa de poştă electronică indicată de aceasta, până la sfârşitul lunii curente, pentru luna precedentă.

6.8. Orice participant la pieţele organizate administrate de către OPEM sau orice altă entitate interesată poate transmite informaţii sau poate face o sesizare către OPEM, cu privire la orice aspect pe care îl consideră ca fiind relevant pentru funcţionarea pieţelor administrate în condiţii de eficienţă şi concurenţă.

6.9. Entitatea de monitorizare va investiga veridicitatea oricăror informaţii/sesizări transmise de participanţii la pieţele organizate administrate sau de orice altă entitate interesată, cu privire la orice aspect pe care îl consideră relevant pentru

îndeplinirea responsabilităţilor de monitorizare ale OPEM, prin corelare cu alte date relevante, în măsura disponibilităţii acestora.

6.10. ANRE poate fi sesizat cu privire la funcţionarea componentelor pieţelor de energie, comportamentul participanţilor pe pieţele administrate, prin mijloacele de comunicare cunoscute (formate letric şi/sau electronic).

6.11. Atunci când prin activităţile curente de monitorizare sau prin investigaţiile suplimentare efectuate, entitatea de monitorizare identifică o funcţionare inadecvată a pieţelor organizate administrate sau posibilitatea prezenţei unui abuz de putere de piaţă, ambele afectând concurenţa şi eficienţa funcţionării pieţelor respective, aceasta poate recomanda Agenţiei, prin intermediul Administratorului OPEM, amendamente la reglementările în vigoare, la convenţiile de participare la pieţele organizate administrate şi la procedurile conexe acestor pieţe.

7. MOD DE LUCRU

7.1. Colectarea datelor şi calculul indicatorilor de monitorizare a pieţei

7.1.1. Sistemul de colectare a datelor

Entitatea de monitorizare dezvoltă şi actualizează permanent, în funcţie de experienţa acumulată şi de tendinţele de dezvoltare a pieţelor organizate administrate, un sistem de colectare a datelor relevante.

7.1.2. Indicatorii de monitorizare a pietei

Entitatea de monitorizare dezvoltă şi, pe baza experienţei acumulate, perfecţionează un set de indicatori de monitorizare a pieţei care vor fi utilizaţi pentru a evalua datele astfel colectate.

7.2. Evaluarea datelor şi indicatorilor de monitorizare a pieţei

7.2.1. Entitatea de monitorizare va evalua permanent categoriile de date şi indicatorii de monitorizare a pieţei dezvoltaţi, precum şi informaţiile colectate şi, după caz, primite din diferite surse.

7.2.2. Rezultatele evaluării vor fi transmise Administratorului OPEM şi, prin intermediul acestuia, sub forma rapoartelor lunare, Agenţiei.

7.2.3. În scopul evaluării funcţionării pieţelor organizate administrate şi în conformitate cu procedurile interne, entitatea de monitorizare va monitoriza:

7.2.3.1. Zilnic, săptămânal, lunar, anual, volumele de energie electrică ofertate, preţurile şi volumele de energie electrică tranzacţionate pe PZU (valori orare, medii zilnice, medii săptămânale, medii lunare);

7.2.3.2. Zilnic, săptămânal, lunar, anual, corelaţia între preţurile şi volumele de energie electrică tranzacţionate pe PZU (valori orare, medii zilnice, medii lunare);

7.2.3.3. Săptămânal, lunar, anual, corelaţia între preţurile stabilite pe PZU şi consumul intern (valori medii orare), după caz;

7.2.3.4. Lunar, anual, volatilitatea preţului pe PZU (valori orare);

7.2.3.5. Zilnic, lunar, preţurile medii ponderate la nivel orar şi volumele de energie electrică tranzacţionate pe PI, medii, maxime si minime (valori orare);

7.2.3.6. Zilnic, lunar, anual, preţurile şi volumele de energie electrică tranzacţionate pe POCB;

7.2.3.7. Cotele pieţelor organizate de energie electrică din totalul energiei electrice tranzacţionate;

7.2.3.8. Numărul participanţilor specificat pentru fiecare din POCB, PZU şi PI;

7.2.3.9. Cotele energiei electrice tranzacţionată de fiecare participant la piaţa angro de energie electrică în cadrul fiecărei pieţe organizate (POCB, PZU, PI);

7.2.3.10. Statistica tranzacţiilor şi cantităţilor de energie electrică tranzacţionate pe fiecare interval de tranzacţionare;

7.2.3.11. Alte date considerate relevante în aprecierea funcţionării pieţelor de energie administrate.

7.2.4. Entitatea de monitorizare va urmări evolutia în timp a indicatorilor definiţi si va realiza comparaţii ale indicatorilor consideraţi relevanţi pentru pieţele organizate administrate cu indicatorii similari stabiliţi pe pieţele europene.

7.2.5. În scopul detectării oricărei acţiuni cu caracter anticoncurenţial, entitatea de monitorizare va urmări permanent coerenţa evoluţiei datelor caracteristice pieţelor organizate administrate şi comportamentul participanţilor în procesul de ofertare, în special al celor identificaţi ca deţinând poziţie dominantă sau putere de piaţă într-un context dat.

7.2.6. Pentru a identifica participanţii care deţin o poziţie dominantă sau putere de piaţă în ceea ce priveşte oferta sau cererea la un moment dat, entitatea de monitorizare va monitoriza:

7.2.6.1. Zilnic, lunar, anual, cota de piaţă a fiecărui participant la PZU şi indicatorii C1, C3 şi Herfindahl-Hirschman, pe baza ofertelor (valori orare, zilnice, lunare);

7.2.6.2. Zilnic, lunar, anual, cota de piaţă a fiecărui participant la PZU şi indicatorii C1, C3 şi Herfindahl-Hirschman, pe baza volumelor tranzacţionate de vânzători şi cumpărători (valori orare, zilnice, lunare);

7.2.6.3. Zilnic, lunar, anual, cota de participare a fiecărui participant la PI şi indicatorii C1, C3 şi Herfindahl-Hirschman, pe baza volumelor

tranzacţionate de vânzători şi cumpărători (valori orare, zilnice, lunare);

7.2.6.4. Lunar, anual, cota de piaţă a fiecărui participant la POCB si indicatorii C1, C3 şi Herfindahl-Hirschman, pe baza ofertelor şi respectiv volumelor tranzacţionate de vânzatori şi cumpărători (valori calculate la luna de tranzacţionare/livrare).

7.2.7. Pentru identificarea oricărei situaţii deosebite sau a eventualelor cazuri de comportament anormal al participanţilor la pieţele organizate administrate, entitatea de monitorizare va monitoriza:

7.2.7.1. Evoluţia modului de ofertare al fiecărui participant pe pieţele de energie administrate şi schimbările importante în modul de ofertare al participanţilor (ofertele la preţuri excesive ale participanţilor la piaţă, care pot avea ca scop restrângerea în acest fel a ofertei reale de vânzare pe piaţa respectivă, volumele neobişnuite ofertate/tranzacţionate de un participant la pieţele de energie administrate, greşelile frecvente în întocmirea ofertelor);

7.2.7.2. Situaţiile de neîndeplinire a obligaţiilor de plată aferente tranzacţiilor pe PZU şi modul de rezolvare;

7.2.7.3. Situaţiile de neîndeplinire a obligaţiilor de plată aferente tranzacţiilor PI şi modul de rezolvare;

7.2.7.4. Situaţiile de retragere a ofertei iniţiatoare/coiniţiatoare/de răspuns pe POCB;

7.2.7.5. Situaţiile de refuz al iniţiatorului/câştigătorului licitaţiei pe POCB de a semna în termenul prevăzut în documentele de referinţă contractul bilateral publicat împreună cu oferta tranzacţionată;

7.2.7.6. Situaţiile de neconformitate sesizate la depunerea contractelor semnate de către parţile notificate la încheierea unei tranzacţii pe POCB;

7.2.7.7. Orice altă situaţie de neîndeplinire de către participanţii la pieţele administrate a obligaţiilor ce le revin conform documentelor de referinţă;

7.2.7.8. Orice altă situaţie care poate fi interpretată conform definiţiei, ca dovadă de comportament de piaţă anormal.

7.2.8. Pentru identificarea efectelor unor schimbări intervenite în reglementări, cu efect direct asupra pieţelor supravegheate de OPEM, se vor identifica, cu consultarea ANRE, cele mai adecvate analize, metode de evaluare şi interpretare.

8. REZULTATELE SUPRAVEGHERII. INFORMĂRI ŞI RAPOARTE PERIODICE

8.1. Rezultatele activităţii de supraveghere fac obiectul unor informări şi rapoarte periodice dedicate conducerii OPEM si Agenţiei.

8.2. Entitatea de monitorizare informează zilnic Administratorul OPEM asupra aspectelor relevante înregistrate pe pieţele administrate şi asupra evolutiei lichidităţii şi a preţurilor.

8.3. Entitatea de monitorizare informează săptămânal Administratorul OPEM şi Agenţia asupra evoluţiilor înregistrate în săptămâna anterioară pe pietele supravegheate, evidenţiind aspectele deosebite, motivele creşterilor/scăderilor de preţ şi alte elemente considerate importante.

8.4. Entitatea de monitorizare transmite lunar Agenţiei un raport de monitorizare a pieţelor administrate şi a comportamentului participanţilor la aceste pieţe.

8.5. Entitatea de monitorizare va semnala Administratorului OPEM şi Agenţiei, în afara rapoartelor periodice, orice situaţie deosebită semnalată pe pieţele administrate.

8.6. Entitatea de monitorizare va comunica la ANRE, conform cadrului de reglementare, orice suspiciune de manipulare sau tentativă de manipulare a pieței de către unul sau mai mulți participanți.

8.7. Entitatea de monitorizare elaborează rapoarte de piață cu frecvență anuală/lunară/săptămânală, care conțin în sinteză principalii indicatori ce caracterizează piețele administrate și care se publică pe web-site-ul OPEM.

9. PREVEDERI FINALE

9.1 În scopul menţinerii consistenţei cu activităţile sale de monitorizare şi bazat pe experienţa acumulată sau la solicitarea Agenției, OPEM poate propune modificarea prezentei proceduri ori de cate ori consideră necesară această măsură.

9.2 OPEM modifică prezenta procedură în conformitate cu prevederile Regulilor Pieței Energiei Electrice aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr.283/2020 din 07 august 2020, cu modificările și completările ulterioare.