



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. 383
din 25 iunie 2026
mun. Chișinău

**cu privire la modificarea Regulilor pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea
Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr.
283/2020**

În temeiul art. 9 alin. (3) din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2025, nr. 437-440, art. 598), pct. 13 lit. d) din Regulamentul de organizare și funcționare a Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică, aprobat prin Hotărârea Parlamentului nr. 334/2018 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2019, nr. 13-21, art. 81) Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică

HOTĂRĂȘTE:

1. Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 283/2020 (*Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2020, nr. 247-257, art. 882*), se modifică după cum urmează:

- 1) Pe tot parcursul textului, cuvintele „piața energiei electrice pe parcursul zilei” și „piața pe parcursul zilei” la orice formă gramaticală, se substituie cu cuvintele „piața intrazilnică”, la forma gramaticală corespunzătoare, iar abrevierea „PPZ” se substituie cu abrevierea „PI”;
- 2) Pe tot parcursul textului cuvintele „participant la piața energiei electrice” la orice formă gramaticală se substituie cu cuvintele „participant la piață” la forma gramaticală corespunzătoare;
- 3) Pe tot parcursul textului sintagma „piața energiei electrice de echilibrare” se substituie cu sintagma „piața de echilibrare”, „energia electrică de echilibrare” cu sintagma „energia de echilibrare” și „partea responsabilă de echilibrare” cu sintagma „partea responsabilă pentru echilibrare”, la orice formă gramaticală; iar abrevierea „PEE” se înlocuiește cu abrevierea „PE”;
- 4) Punctele 1 - 3 vor avea următorul cuprins:

„1. Regulile pieței energiei electrice stabilesc principiile, regulile și mecanismele referitoare la formarea prețurilor și relațiile comerciale pe piața angro de energie electrică între participanții la piață de energie electrică, reglementează termenele și condițiile de organizare și funcționare a pieței energiei electrice, inclusiv piața organizată a contractelor bilaterale de energie electrică, piața contractelor bilaterale de energie electrică negociate direct, piața energiei electrice pentru ziua următoare, piața intrazilnică de energie electrică, piața de echilibrare și piața serviciilor de sistem, drepturile și obligațiile producătorilor de energie electrică, furnizorilor de energie

electrică, operatorilor sistemelor de distribuție, precum și a operatorului pieței de energie electrică, a operatorului sistemului de transport privind gestionarea piețelor menționate.

2. Operatorul pieței energiei electrice (*în continuare – OPEE*) este responsabil de organizarea și gestionarea pieței zilei următoare (*în continuare – PZU*), a pieței intrazilnice (*în continuare – PI*), a pieței organizate a contractelor bilaterale (*în continuare – POCB*), precum și de înregistrarea contractelor bilaterale negociate direct, încheiate de participanții la piața energiei electrice, în conformitate cu prezentele Reguli. OPEE înregistrează contractele bilaterale negociate direct încheiate de participanții la piața energiei electrice, indiferent de clauzele contractuale prevăzute de acestea.

3. Participanții la POCB, la PZU și la PI, precum și participanții care înregistrează la OPEE contractele bilaterale negociate direct încheiate de participanții la piața energiei electrice, în conformitate cu prezentele Reguli, au obligația să plătească OPEE contravaloarea serviciului de operare a pieței energiei electrice, conform tarifului aprobat de Agenție. În acest sens OPEE emite facturi lunare participanților la piața energiei electrice pentru contravaloarea serviciilor prestate.”;

- 5) La punctul 12 după cuvintele „participant la” se completează cu textul „POCB,”;
- 6) La punctul 19 după cuvântul „bilaterale” se completează cu textul „negociate direct, POCB,”;
- 7) La punctul 22:

La dispoziția introductivă de la pct. 22 cuvintele „termenii definiți în” se substituie cu cuvintele „noțiunile din” iar cuvintele „următorii termeni și definiții” se substituie cu cuvintele „următoarele noțiuni”;

se exclud noțiunile: „caracteristici tehnice”, „cod de identificare pe piața energiei electrice de echilibrare”, „costuri de pornire”, „declarație de disponibilitate”, „dispoziție de dispecer”, „echipament de măsurare a energiei electrice pe interval”, „energie electrică disponibilă pentru echilibrare”, „furnizor de servicii de echilibrare”, „interval de echilibrare”, „notă de decontare lunară”, „notificare fizică aprobată”, „oră de închidere a pieței energiei electrice de echilibrare”, „perioadă de achiziție” , „perioadă de pornire”, „pornirea unității de producere, „poziția netă contractuală a unei PRE/grup de echilibrare”, „poziția netă măsurată a unei PRE/grup de echilibrare”, „prețul pentru deficit de energie electrică”, „prețul pentru excedent de energie electrică”, „procesul de restabilire automată a frecvenței”, „procesul de restabilire manuală a frecvenței”, „procesul de stabilizare a frecvenței”, „producție netă”, „sistemul pieței energiei de echilibrare”, „unitate de furnizare a rezervelor (UFR) ”, „valoare măsurată”, „viteză de variație a sarcinii”;

la noțiunea „ore de tranzacționare” textul „08:00” se substituie cu textul „07:30”, iar textul „16:00” se substituie cu textul „15:30”;

după noțiunea „pereche preț-cantitate” se completează cu noțiunea „*pieța organizată a contractelor bilaterale*” cu următorul conținut:

„*pieța organizată a contractelor bilaterale* - piață organizată pentru încheierea între participanții la piață, în mod transparent, prin licitație publică, a contractelor cu livrare fizică de energie electrică, organizată și administrată de operatorul pieței energiei electrice, având ca bază

ofertarea publică și nediscriminatorie, cu scopul de a contracta energia electrică pe termen determinat, la un preț transparent, rezultat din echilibrul cererii și al ofertei;”;

8) Punctul 23 va avea următorul cuprins:

„23. Pe piața angro de energie electrică, participanții pieței energiei electrice sunt în drept să se angajeze voluntar în tranzacții pe piața organizată a contractelor bilaterale sau în tranzacții de vânzare-cumpărare a energiei electrice directe, inclusiv în tranzacții de export sau import de energie electrică, încheind contracte bilaterale, inclusiv de export sau import de energie electrică în conformitate cu prevederile Legii nr. 164/2025 cu privire la energie electrică și prezentele Reguli.”;

9) Punctul 25 va avea următorul cuprins:

„25. Tranzacțiile de vânzare-cumpărare a energiei electrice pe piața contractelor bilaterale se efectuează de către participanții la piața energiei electrice prin încheierea unor contracte bilaterale cu durate determinate, care se formează ținându-se cont de cerere și de ofertă, ca rezultat al unor mecanisme concurențiale (piața organizată a contractelor bilaterale) sau al negocierilor (contracte bilaterale negociate direct).”;

10) Punctul 26 va avea următorul cuprins:

„26. În scopul implementării unor mecanisme concurențiale, tranzacționarea în regim concurențial a energiei electrice de către furnizorii serviciului universal, furnizorii de ultimă opțiune, alți furnizori desemnați pentru îndeplinirea obligației de serviciu public în condițiile art. 17 din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică și operatorii de sistem este realizată prin intermediul POCB, PZU și PI.”;

11) Punctele 27 – 28³ se abrogă;

12) Titlul II se completează cu Capitolele I¹ – I⁸ cu următorul cuprins:

„Capitolul 1¹ Prevederi generale privind piața organizată a contractelor bilaterale

„32¹. OPEE organizează și administrează piața organizată a contractelor bilaterale pe baza principiilor de nediscriminare, transparență, caracter public.

32². Regulile POCB creează un cadru de piață pentru folosirea mecanismelor concurențiale pentru atribuirea contractelor, la un preț transparent, rezultat din echilibrul cererii și al ofertei.

32³. Principiile care stau la baza atribuirii contractelor pentru livrare de energie electrică sunt următoarele:

a) transparența și caracter public – prin publicarea în avans, conform termenelor precizate în Procedura privind tranzacționarea pe piața organizată a contractelor bilaterale, a informațiilor referitoare la contractele ce urmează a fi tranzacționate și la sesiunile de licitație aferente, precum și prin publicarea rezultatelor;

b) nediscriminare și obiectivitate - prin aplicarea în mod nediscriminatoriu a criteriilor de selecție și a criteriilor pentru atribuirea contractelor astfel încât participanților la licitații să li se acorde șanse egale de atribuire a contractelor.

32⁴. Participarea la POCB este voluntară și este permisă întreprinderilor energetice care au contract de echilibrare încheiat cu OST și au fost înregistrate de OPEE ca participanți la POCB, respectă Contractul cadru de participare la POCB și reglementările aplicabile.

32⁵. OPEE publică pe pagina web proprie, în consultare publică, Procedura privind tranzacționarea pe piața organizată a contractelor bilaterale, Contractul cadru de participare la POCB, precum și Contractul cadru de vânzare/cumpărare energie electrică pe Piața Organizată a

Contractelor Bilaterale, iar documentele rezultate în urma procesului de consultare publică pot să prevadă și alte obligații pentru participarea la sesiunile de licitație organizate pe POCB.

32⁶. OPEE publică pe pagina web proprie documentele rezultate în urma unui proces de consultare publică, avizate de către ANRE, respectiv Procedura privind tranzacționarea pe piața organizată a contractelor bilaterale, Contractul cadru de participare la POCB, precum și Contractul cadru de vânzare/cumpărare energie electrică pe Piața Organizată a Contractelor Bilaterale.

32⁷. Ofertele pe POCB se fac la nivel agregat pe portofoliul de vânzare/cumpărare al fiecărui participant la POCB.

32⁸. Un participant la POCB poate încheia tranzacții pe piețele organizate de energie electrică la termen, individual sau pe baza participării agregate, în conformitate cu prevederile prezentelor reguli, precum și cu Procedura de înregistrare, suspendarea și revocarea/retragerea la piețele de energie electrică organizate de OPEE. În cazul participării agregate, agregatorul este participantul care tranzacționează energia electrică și căruia îi revin integral toate responsabilitățile și drepturile prevăzute în Contractul cadru de participare la POCB.

32⁹. Executarea tranzacțiilor încheiate pe piața organizată a contractelor bilaterale administrată de OPEE este garantată prin intermediul clauzelor privind garanțiile de bună execuție/plată prevăzute în contractul propus de inițiator, publicat de către OPEE anterior sesiunii de tranzacționare, cu respectarea Contractului cadru de vânzare/cumpărare energie electrică.

Capitolul I² Transmiterea ofertelor inițitoare pe POCB

32¹⁰. În vederea tranzacționării pentru încheierea contractelor bilaterale de energie electrică, Participantul inițiator transmite la OPEE, împreună cu adresa de înaintare, oferta inițitoare ce urmează a fi publicată, precum și, în format electronic, clauzele specifice ale Contractului cadru de vânzare/cumpărare, care se referă doar la termenele de plată și modalitățile de plată, garanții de bună execuție, garanții de bună plată (inclusiv modalitățile de constituire a garanțiilor financiare) și/sau penalitățile de natură financiară. Oferta inițitoare va fi publicată în secțiunea dedicată POCB pe pagina web a OPEE, iar termenele de primire a ofertelor coinițitoare/modificare a prețului și al celor de răspuns vor fi specificate în anunțul de organizare sesiunii de licitație referitoare la fiecare ofertă inițitoare.

În adresa de înaintare transmisă de Participantul inițiator la OPEE, împreună cu oferta inițitoare ce urmează a fi publicată și cu clauzele specifice ale Contractului cadru de vânzare-cumpărare, Participantul inițiator poate solicita inclusiv garanții de participare la sesiunile de licitații și/sau, după caz, poate preciza o listă de eligibilitate a participanților respondenți.

32¹¹. Ofertarea pe POCB cuprinde următoarele etape:

1) acceptarea contractului - cadru;

2) fiecare participant inițiator/coinițiator își definește oferta proprie de vânzare sau de cumpărare de energie electrică, care trebuie să conțină următoarele caracteristici:

(i) durata livrării, respectiv data de începere și data de finalizare a livrării; durata livrării trebuie să fie de minimum o lună; durata maximă a livrării poate fi oricât de mare, conform ofertei inițitoare;

(ii) puterea pe interval de decontare de energie electrică, profilul zilnic de livrare și subsecvent cantitatea totală de energie electrică;

(iii) profilul zilnic de livrare poate fi:

1. livrare în bandă la putere constantă (luni - duminică, 0.00 - 24.00 EET);

2. livrare la putere constantă, la ore de vârf de sarcină (luni - duminică, 6.00 - 22.00 EET);
3. livrare la putere constantă, la ore de vârf de sarcină (luni - vineri, 6.00 - 22.00 EET);
4. livrare la putere constantă la ore gol sarcină (luni - vineri, 0.00 - 6.00 EET și 22.00 - 24.00 EET, și sâmbătă - duminică, 0.00 - 24.00 EET);

5. alte profiluri de livrare zilnică, și anume orice perioadă din zi formată din minimum 3 ore succesive de livrare la putere constantă în conformitate cu prevederile Procedurii privind tranzacționarea pe piața organizată a contractelor bilaterale; perioadele zilnice de livrare aferente fiecărui profil de livrare sunt clar definite ca oră de început și oră de sfârșit de către OPEE, iar acesta poate introduce sau elimina de la tranzacționare un profil de livrare zilnică în funcție de cerințele pieței, conform unor criterii cuprinse într-o procedură proprie rezultată în urma unui proces de consultare publică;

32¹². Ofertele inițitoare de energie electrică sunt oferte cu caracteristici ferme stabilite în momentul introducerii lor în piață, privind durata livrării, respectiv data de începere și data de finalizare a livrării, cantitatea de energie electrică totală oferită spre cumpărare/vânzare precum și puterea pe interval de decontare de energie electrică/profilul zilnic de livrare, prețul solicitat, precum și următoarele opțiuni:

a) opțiunea dintre tranzacționarea integrală cu un singur participant și cea parțială și/sau cu mai mulți participanți a cantității ofertate;

b) opțiunea privind utilizarea unei formule de ajustare a prețului de atribuire a contractului, în funcție de evoluția unui indice bursier public din domeniul energiei electrice, inclusiv formula aferentă;

c) opțiunea privind procentul de variație maximă a cantității pe interval de decontare față de valoarea prevăzută în ofertă.

32¹³. Ofertele inițitoare de energie electrică pot fi de următoarele tipuri:

a) ofertă de vânzare cu preț minim (P_{min}), publicată în vederea organizării unei sesiuni de licitație pentru atribuirea contractului cadru de vânzare-cumpărare propus.

b) ofertă de cumpărare cu preț maxim (P_{max}), publicată în vederea organizării unei sesiuni de licitație pentru atribuirea contractului cadru de vânzare-cumpărare propus.

32¹⁴. Fiecare ofertant inițiator își definește oferta proprie fermă de vânzare sau cumpărare de energie electrică, respectând contractul-cadru.

32¹⁵. Ofertele inițitoare de energie electrică trebuie să precizeze cantitatea totală și puterea pe interval de decontare de energie electrică și profilul zilnic de livrare, prin alegerea uneia din variantele următoare:

a) livrare în bandă la putere constantă;

b) livrare la putere constantă, la ore de vârf de sarcină;

c) livrare la putere constantă, la ore de gol de sarcină.

Profilurile zilnice de livrare aplicabile în vederea ofertării sunt actualizate de către OPEE și publicate pe pagina web a acestuia. Prețul propus prin oferta inițitoare este exprimat în MDL/MWh, nu include TVA și în funcție de sensul ofertei inițitoare este:

a) preț minim (P_{min}) - în cazul licitațiilor organizate pentru oferte de vânzare publicate,

b) preț maxim (P_{max}) - în cazul licitațiilor organizate pentru oferte de cumpărare publicate.

32¹⁶. Ofertele inițitoare de energie electrică vor preciza opțiunea privind tranzacționarea, și anume:

a) integrală, cu un singur participant câștigător, a întregii puteri ofertate;

b) parțială, cu unul sau cu mai mulți participanți câștigători, a puterii pe interval de decontare ofertate. Tranzacționarea parțială implică păstrarea profilului de livrare propus și a duratei livrării. Pentru puteri pe interval de decontare mai mari de 10 MW, nu este permisă decât opțiunea de tranzacționare parțială, cu unul sau cu mai mulți participanți câștigători. Alegerea opțiunii de tranzacționare parțială cu mai mulți participanți câștigători nu exclude posibilitatea tranzacționării integrale cu un singur participant câștigător, dacă așa rezultă în urma aplicării regulilor de corelare.

32¹⁷. Ofertele inițiatore de energie electrică pot preciza opțiunea privind utilizarea unei formule de ajustare a prețului de atribuire a contractului/contractelor (prețul de închidere a licitației). Formula de ajustare a prețului va conține ca singură variabilă evoluția unui indice bursier public din domeniul energiei electrice, care se specifică clar în cadrul anexelor contractului și este acceptată de către părți prin semnarea contractului. Formula de ajustare a prețului se aplică lunar, începând cu prima zi de livrare. În cazul atribuirii unei oferte inițiatore cu formula de ajustare a prețului, acceptarea de către respondent a opțiunii se consemnează de către părți la semnarea contractului și constituie angajament ferm privind condițiile de derulare a contractului.

32¹⁸. Ofertele inițiatore de energie electrică pot preciza opțiunea privind procentul de variație maximă a cantității pe interval de decontare față de valoarea prevăzută în ofertă. Procentul maxim de variație a cantității pe interval de decontare față de valoarea prevăzută în ofertă, nu poate depăși 25%, respectiv 100% pentru ofertele inițiatore transmise de producătorii de energie din surse regenerabile. Procentul maxim de variație a cantității pe interval de decontare se specifică clar în cadrul anexelor contractului. În cazul atribuirii unei oferte inițiatore cu opțiune de variație a cantității pe interval de decontare, acceptarea de către respondent a opțiunii se consemnează de către părți la semnarea contractului și constituie angajament ferm privind condițiile de derulare a contractului.

Capitolul I³ Transmiterea ofertelor coinițiatore pe POCB

32¹⁹. Ofertele coinițiatore de energie electrică sunt de același tip cu oferta inițiatore pentru care se organizează sesiunea de licitație. Ofertele coinițiatore de energie electrică pot fi de două categorii:

a) Ofertă coinițiatore de vânzare cu preț minim (P_{min}) la oferta de vânzare (codul ofertei din anunț), publicată împreună cu oferta inițiatore de vânzare pentru atribuirea contractului de vânzare-cumpărare propus prin oferta inițiatore.

b) Ofertă coinițiatore de cumpărare cu preț maxim (P_{max}) la oferta de cumpărare (codul ofertei din anunț) publicată împreună cu oferta inițiatore de cumpărare pentru atribuirea contractului de vânzare-cumpărare propus prin oferta inițiatore.

32²⁰. Ofertele coinițiatore de energie electrică vor preciza aceeași cantitate de energie electrică, același profil zilnic de livrare și aceeași durată a livrării, aceeași opțiune privind tranzacționarea integrală/parțială, același sens, de vânzare sau de cumpărare, aceeași opțiune privind utilizarea unei formule de ajustare a prețului, aceeași opțiune privind procentul de variație maximă a cantității pe interval de decontare cu a ofertei inițiatore publicată și implică aderarea la același contract cu aceasta.

Capitolul I⁴ Oferte de răspuns pe POCB

32²¹. Ofertă de vânzare - răspuns la oferta de cumpărare (codul ofertei din anunț) lansată ca răspuns la o ofertă de cumpărare inițiatore publicată.

32²². Ofertă de cumpărare - răspuns la oferta de vânzare (codul ofertei din anunț) lansată ca răspuns la o ofertă de vânzare inițiatore publicată.

32²³. Ofertele de răspuns sunt oferte ferme care răspund întocmai cerințelor unei oferte inițiatore și/sau coinițiatore (dacă este cazul) publicate și conțin cantitatea oferită, prețul-limită acceptat și opțiunea privind tranzacționarea.

32²⁴. Ofertele de răspuns vor preciza opțiunea privind tranzacționarea:

- a) integrală, caz în care se va tranzacționa doar toată cantitatea oferită;
- b) parțială, caz în care se va putea tranzacționa cel mult cantitatea oferită.

Capitolul I⁵ Contractul cadru de vânzare/cumpărare

32²⁵. Contractul-cadru utilizat în tranzacționarea pe POCB este elaborat de către OPEE, în urma unui proces de consultare publică, cu reținerea sau respingerea argumentată a propunerilor și observațiilor primite în urma consultării publice, și sunt publicate pe pagina web proprie a OPEE.

32²⁶. Contractul propus de inițiator, utilizat în tranzacționarea pe POCB, poate fi completat față de contractul-cadru cu clauze specifice, privind exclusiv termenele de plată și modalitățile de plată, garanții de bună execuție, garanții de bună plată (inclusiv modalitățile de constituire a garanțiilor financiare) și/sau penalitățile de natură financiară.

32²⁷. Este interzisă modificarea, ulterior tranzacției, a clauzelor specifice referitoare la prețul de tranzacționare, durata livrării, cantitatea pe interval de decontare de energie electrică, profilul de livrare, precum și adăugarea altor servicii, prin înțelegerea părților în mod tacit sau pe baza unor acte adiționale, a prevederilor contractului-cadru propus. Este interzisă introducerea în contractul-cadru sau în contractul propus de inițiator a clauzelor privind denunțarea unilaterală.

32²⁸. Pentru utilizarea opțiunilor aferente pct. 32¹⁷ și 32¹⁸ acestea se specifică clar în cadrul anexelor contractului și sunt acceptate de către părți prin semnarea contractului.

32²⁹. Ofertarea se realizează pe baza transmiterii la OPEE a ofertelor inițiatore/coinițiatore și a contractelor-cadru propuse de inițiator, cu respectarea contractului-cadru, publicat pe pagina web a OPEE.

32³⁰. OPEE verifică conformitatea cu prevederile RPEE a oricărui tip de oferte propuse de oricare participant și a contractului, le acceptă pe cele conforme și le respinge pe cele neconforme, publicând pe pagina web proprie lista ofertelor respinse și motivația acestei acțiuni.

Capitolul I⁶ Organizarea și desfășurarea sesiunilor de licitații

32³¹. După acceptarea ofertei inițiatore și a contractului-cadru propus, OPEE programează câte o sesiune de tranzacționare pentru fiecare ofertă inițiatore de vânzare sau de cumpărare acceptată și asigură desfășurarea următoarelor activități preliminare:

- a) aducerea la cunoștința participanților la piață a ofertei inițiatore, prin publicarea acesteia pe pagina web a OPEE, inclusiv a identității inițiatorului, împreună cu formatul de contract propus;
- b) depunerea la OPEE a ofertelor coinițiatore și publicarea lor, imediat după depunere, până la o dată prealabilă celei de începere a sesiunii de tranzacționare, publicată odată cu oferta inițiatore;
- c) depunerea la OPEE a ofertelor de răspuns ferme, conținând cantitatea oferită, dacă aceasta este diferită de cea din oferta inițiatore, în cazul în care inițiatorul a optat pentru tranzacționarea

parțială/cu mai mulți participanți, opțiunea privind tranzacționarea parțială și prețul-limită acceptat; până la deschiderea sesiunii de tranzacționare, acestea sunt supuse procesului de verificare și nu sunt dezvăluite altor participanți sau publicului.

32³². În intervalul de timp cuprins între termenul de la pct. 32³¹ lit. b) și deschiderea sesiunii de tranzacționare, participantul inițiator și cei cu oferte coinițatoare pot modifica o singură dată prețul ofertei proprii, doar în sensul facilitării încheierii de tranzacții, și anume în creștere, în cazul ofertelor de cumpărare, respectiv în scădere, în cazul ofertelor de vânzare, și nu cu mai mult de 5% față de oferta inițitoare/coinițatoare cu cel mai bun preț; aceste modificări nu sunt dezvăluite altor participanți sau publicului înainte de deschiderea sesiunii de tranzacționare.

32³³. Sesiunea de tranzacționare începe prin publicarea concomitentă a celor mai recente oferte ale participantului inițiator/participanților coinițatori și a ofertelor de răspuns.

32³⁴. În cazul retragerii unei oferte inițitoare publicate sau de răspuns până la începerea sesiunii de tranzacționare, participantul va fi suspendat de la tranzacționare și este obligat să plătească o sumă penalizatoare; nivelul penalității, precum și modul de repartizare a acesteia se stabilesc în cadrul procedurilor operaționale elaborate de OPEE, și publicate pe pagina web proprie.

32³⁵. Încheierea tranzacțiilor pe POCEB se realizează conform următoarelor reguli:

a) ofertele se ordonează în sensul crescător al prețului, pentru cele de vânzare, respectiv în sensul descrescător al prețului, pentru cele de cumpărare;

b) în cazul ofertelor cu obiect identic, și anume de vânzare, respectiv de cumpărare care au același preț, acestea se ordonează în ordine cronologică, în funcție de data și ora la care au fost depuse/modificate;

c) succesiv:

(i) oferta de vânzare inițitoare/coinițatoare cu prețul cel mai mic sau, în cazul ofertelor cu opțiunea de tranzacționare parțială, o parte din cantitatea aferentă acesteia, dacă intersecția curbilor cererii și ofertei conduce la secționarea cantității ofertate, se corelează cu oferta de cumpărare de răspuns cu prețul cel mai mare și care este mai mare sau egal cu cel al ofertei inițitoare/coinițatoare de vânzare sau, în cazul ofertelor de răspuns cu opțiunea de tranzacționare parțială, o parte din cantitatea aferentă acesteia, dacă intersecția curbilor cererii și ofertei conduce la secționarea cantității ofertate; sau

(ii) oferta de cumpărare inițitoare/coinițatoare cu prețul cel mai mare sau, în cazul ofertelor cu opțiunea de tranzacționare parțială, o parte din cantitatea aferentă acesteia, dacă intersecția curbilor cererii și ofertei conduce la secționarea cantității ofertate, se corelează cu oferta de vânzare de răspuns cu prețul cel mai mic și care este mai mic sau egal cu cel al ofertei inițitoare/coinițatoare de cumpărare sau, în cazul ofertelor de răspuns cu opțiunea de tranzacționare parțială, o parte din cantitatea aferentă acesteia, dacă intersecția curbilor cererii și ofertei conduce la secționarea cantității ofertate;

d) în situația în care intersecția curbilor cererii și ofertei conduce la tranzacționarea parțială a unei oferte de răspuns cu opțiunea de tranzacționare integrală, aceasta este îndepărtată și înlocuită cu următoarea ofertă cu același obiect, și anume de vânzare sau de cumpărare, iar procesul se reia cu verificarea respectării condițiilor corespunzătoare noii oferte.

Pentru fiecare cuplu corelat, ofertele de răspuns declarate câștigătoare în urma corelării determină obligația respectivului participant la POCEB de a încheia contractul în forma propusă de participantul inițiator cu participantul cu a cărui ofertă a fost corelat, pentru cantitatea rezultată din corelare și la prețul de închidere a licitației, aflat la intersecția dintre curba ofertei de vânzare și curba ofertei de cumpărare.

32³⁶. Prețul de închidere se determină după următoarele reguli:

a) curbele ofertei de vânzare și ale celei de cumpărare sunt rezultate din unirea prin linii verticale a reprezentării ofertelor ordonate în funcție de preț și prin terminarea fiecărei curbe printr-o linie verticală;

b) dacă există un singur punct de intersecție sau dacă toate punctele de intersecție au același preț, acel preț este prețul de închidere a licitației;

c) dacă există mai multe puncte de intersecție, iar acestea au prețuri diferite, prețul de închidere este media aritmetică a prețului minim și a celui maxim corespunzătoare punctelor de intersecție. 32³⁷. OPEE verifică încheierea fiecărui contract rezultat din tranzacționare/conformitatea contractului semnat cu cel propus de participantul inițiator. În cazul nerespectării acestei condiții sau dacă se constată erori de redactare a contractului, OPEE anunță părțile contractante în vederea corectării și retransmiterii contractului în decurs de o zi lucrătoare, iar în caz de refuz sau neîncadrare în termen, OPEE solicită plata sumei penalizatoare de la fiecare participant în culpă, anunță public identitatea acestuia și lipsa valabilității contractului, suspendă participării în cauză de la tranzacționare pe o perioadă care se termină la 10 zile calendaristice după data plății penalizării, publică informații despre suspendare și informează ANRE; nivelul penalității, precum și modul de repartizare a acesteia se stabilesc în cadrul procedurii specifice pieței, rezultată în urma unui proces de consultare publică desfășurat de OPEE și publicată pe pagina web proprie .

Prin excepție, un participant poate refuza semnarea contractului fără aplicarea vreunei măsuri penalizatoare în cazul în care, în termen de 3 zile lucrătoare, acesta prezintă OPEE documente din care să rezulte că partenerul de contract face parte dintr-o listă de persoane fizice/juridice cu care este interzisă, prin reglementări naționale/ale UE, derularea de activități comerciale în domeniul energiei.

Capitolul I⁷ Transparența

32³⁸. După încheierea fiecărei sesiuni de tranzacționare organizate pe piața produselor flexibile la termen, OPEE publică pe pagina web proprie, în plus față de cele prevăzute la pct. 32⁵, pct. 32¹⁰ și pct. 32³⁵, o sinteză cuprinzând următoarele informații privind rezultatele înregistrate pe POCB:

a) caracteristicile ofertei inițitoare: numele participantului inițiator, obiectul ofertei, vânzare sau cumpărare, și codul ofertei inițitoare, cantitatea pe interval de decontare și profilul zilnic al livrărilor, opțiunea de tranzacționare integrală/parțială, perioada de livrare (data de început și de sfârșit a livrării), prețul de deschidere, contractul propus;

b) prețul de închidere a licitației;

c) pentru fiecare tranzacție încheiată, numele vânzătorului, numele cumpărătorului, cantitatea pe interval de decontare, cantitatea totală de energie electrică tranzacționată și existența condițiilor de actualizare de preț și variație a puterii pe interval de decontare;

d) prețul și cantitatea aferente fiecărei oferte, inclusiv ale celor netranzacționate;

e) statistici, rapoarte periodice și indici calculați în baza rezultatelor, în scopul stabilirii unor referințe corecte de preț pentru piața de energie electrică.

Capitolul I⁸ Proceduri de urgență

32³⁹. Sesiunea de licitație poate fi întreruptă de către reprezentanții OPEE autorizați în astfel de situații, în cazul unui eveniment sau a unui complex de condiții de natură să împiedice

desfășurarea sesiunii de licitație. Aceste evenimente și condiții includ, dar nu sunt limitate la defectarea Platformei de tranzacționare POGB din diverse cauze, cum ar fi: defecțiuni ale Platformei de tranzacționare, avarii ale sistemului de alimentare cu energie a Platformei de tranzacționare sau ale unor subsisteme componente (internet, rețea internă).

32⁴⁰. În cazul în care sesiunea de tranzacționare se întrerupe de către reprezentanții OPEE sau Platforma de tranzacționare este oprită forțat din cauze tehnice (distinct de oprirea Platformei de tranzacționare de către reprezentanții OPEE), reluarea tranzacțiilor se realizează de îndată ce condițiile permit desfășurarea normală a sesiunii de tranzacționare.

32⁴¹. Participanții la POGB sunt anunțați în cadrul sesiunii de licitație asupra deciziilor luate în situațiile speciale enunțate în Procedura privind tranzacționarea pe piața organizată a contractelor bilaterale.

13) Punctul 33 va avea următorul cuprins:

„33. Toate contractele bilaterale de vânzare/cumpărare a energiei electrice, inclusiv contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate pe POGB, precum și orice modificare a acestora trebuie înregistrate de către OPEE. Copia contractului se prezintă OPEE cu excluderea clauzelor referitoare la preț și plata energiei electrice. Înregistrarea de către OPEE este realizată în conformitate cu prezentul titlu, prin depunerea de către părțile semnatare a solicitărilor de înregistrare a contractului în termen de cel mult 5 zile lucrătoare din momentul semnării și cu cel puțin 3 zile lucrătoare înainte de începerea livrărilor de energie electrică conform contractului.”;

14) Punctul 37 va avea următorul cuprins:

„37. Perioadele de livrare a energiei electrice corespunzătoare contractelor bilaterale încheiate de părți trebuie să fie stabilite pentru fiecare interval de tranzacționare și zi de livrare, începând cu ora 00-00 a fiecărei zile. Partea semnatară care transmite contractul la OPEE în vederea înregistrării acestuia, este obligată să transmită următoarele informații:

- 1). puterea contractată a fi livrată pentru fiecare interval de tranzacționare (ora), din perioada de derulare a contractului;
- 2). cantitatea de energie electrică care va fi livrată în fiecare zi de livrare din perioada de derulare a contractului;
- 3). cantitatea totală de energie electrică care va fi livrată în perioada de derulare a contractului.”

15) Punctul 44 va avea următorul cuprins:

„44. OPEE informează părțile privind notificările validate în termen de o oră de la termenul limită de transmitere a notificărilor stabilit în pct. 39.”

16) La punctul 45 cuvântul „acceptă” se substituie cu cuvântul „validează”;

17) La punctul 46 textul „90 de minute” se substituie cu textul „3 ore” iar cuvintele „și OST” se exclud;

18) La punctul 48 cuvântul „validate” se substituie cu textul „primite până la ora 12-00 inclusiv.”;

19) Punctul 96 va avea următorul cuprins:

„96. În conformitate cu pct. 176 din Liniile directe privind alocarea capacității și gestionarea congestiilor, aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 641/2025, până la realizarea cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare, OPEE stabilește ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare la ora 09:30 ora pieței din ziua anterioară zilei livrării. Un participant la PZU poate transmite oferte pentru ziua de livrare la OPEE înainte de ora de închidere a porții pentru ziua următoare prevăzută în prezentul punct. Transmiterea ofertelor este posibilă cu maxim 6 zile în avans față de ziua de livrare corespunzătoare și numai în timpul orelor de tranzacționare.”

20) Se completează cu punctul 96¹ cu următorul cuprins:

„96¹. După realizarea cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare, ora de închidere a porții pieței pentru ziua următoare este ora 12:00 ora pieței din ziua anterioară zilei livrării.”

21) Denumirea Titlului IV va avea următorul cuprins: „Regulile pieței intrazilnice”

22) Punctul 231 va avea următorul cuprins:

„231. Realizarea fizică a obligațiilor contractuale necesită transmiterea la OST de către fiecare PRE și responsabil al grupului de echilibrare a notificărilor fizice privind toate schimburile de energie electrică între PRE-uri, respectiv, grupuri de echilibrare, în conformitate cu Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile pentru echilibrare elaborat de OST și aprobat de Agenție prin Hotărârea Consiliului de administrație nr. 853/2025.”;

23) Punctele 232 – 237 și 243 – 249 se abrogă;

24) Punctul 251 va avea următorul cuprins:

„251. Activitatea pe piața de echilibrare se realizează în conformitate cu Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare elaborat de OST și aprobat de Agenție prin Hotărârea Consiliului de administrație nr. 853/2025.”;

25) Punctele 252 – 256 și 258 – 271 se abrogă;

26) Punctul 273 va avea următorul cuprins:

„273. Ofertele de energie electrică de echilibrare pe PE trebuie să se încadreze între valorile prețurilor minime și maxime. Limita minimă poate fi o valoare negativă și nu poate fi mai mare decât valoarea prețului maxim.”;

27) Se completează cu pct. 276¹ cu următorul cuprins:

„276¹. Înregistrarea unui participant la PE se revocă din oficiu cu efect imediat, dacă licența respectivului participant la PE a fost retrasă, caz în care Agenția anunță OST, precum și participantul la PE în cauză, inclusiv în conformitate cu Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare elaborat de OST și aprobat de Agenție prin Hotărârea Consiliului de administrație nr. 853/2025.”

28) Secțiunile 2, 3, și 4 ale Capitolului II din Titlul VI se abrogă;

29) Capitolele III, V și VI ale Titlului VI se abrogă;

30) Punctul 410 va avea următorul cuprins:

„410. Piața serviciilor de sistem este o piață organizată de energie electrică prin intermediul căreia OST asigură achiziția unei cantități suficiente de servicii de sistem, în conformitate cu Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare elaborat de OST și aprobat de Agenție prin Hotărârea Consiliului de administrație nr. 853/2025.”;

31) Punctele 410¹ – 415 și 422 – 423 se abrogă;

32) Secțiunile 1 și 2 ale Capitolului II Titlul VII se abrogă;

33) Punctul 451 va avea următorul cuprins:

„451. Părțile responsabile pentru echilibrare activează pe piața energiei electrice în baza Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile pentru echilibrare, elaborat de OST și aprobat de Agenție prin Hotărârea Consiliului de administrație nr. 853/2025.”;

34) Se completează cu punctele 451¹ – 451⁷ cu următorul cuprins:

„451¹. Toți participanții la piața angro de energie electrică sunt obligați să fie înregistrați la OST în calitate de PRE și să transmită notificări fizice conform prevederilor Titlului V.

451². Numai participanții la piața angro de energie electrică care au semnat contracte de echilibrare cu OST au dreptul să se angajeze în tranzacții pe piața angro de energie electrică.

451³. În cadrul procesului de înregistrare în calitate de PRE, operatorii instalațiilor de stocare, inclusiv în cazul în care aceștia dețin și calitatea de producători, furnizorii, agregatorii, traderii, OSD-urile urmează să încheie contractul de prestare a serviciului de transport al energiei electrice.

451⁴. La etapa de înregistrare în calitate de PRE, solicitantul va prezenta documente confirmative privind dreptul de proprietate asupra centralelor electrice, dreptul de operare a instalațiilor de stocare și licențele eliberate de Agenție, corespunzătoare genului de activitate.

451⁵. OST revocă înregistrarea unei PRE, în cazurile prevăzute în Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile pentru echilibrare, elaborat de OST și aprobat de Agenție prin Hotărârea Consiliului de administrație nr. 853/2025, inclusiv în cazul în care PRE nu își îndeplinește obligațiile de plată în raport cu OST.

451⁶. Transferul responsabilității de echilibrare se realizează în conformitate cu Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile pentru echilibrare, elaborat de OST și aprobat de Agenție prin Hotărârea Consiliului de administrație nr. 853/2025 și în condițiile îndeplinirii obligațiilor de plată în raport cu OST de către PRE-urile implicate.

451⁷. FCEE redistribuie costurile sumare corespunzătoare dezechilibrelor provocate de centralele electrice eligibile și centralele electrice de termoficare urbane proporțional dezechilibrelor individuale a fiecărei părți responsabile pentru echilibrare din cadrul grupului de echilibrare.”;

35) Punctele 452 – 455 se abrogă;

36) Capitolele II și III ale Titlului VIII se abrogă;

37) Titlurile IX și X se abrogă;

38) Punctul 616 va avea următorul cuprins:

„616. Producătorii eligibili mari sunt obligați să comercializeze pe piața angro energia electrică din surse regenerabile din momentul încheierii contractelor pentru diferențe la îndeplinirea condițiilor prevăzute la art. 38¹ alin. (1) a Legii nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile.”;

39) Punctul 617 va avea următorul cuprins:

„617. Producătorii eligibili mici sunt exonerati de obligația de a comercializa individual energia electrică produsă pe piețele angro ale energiei electrice. La întrunirea condițiilor menționate la art. 38¹ alin. (1) a Legii nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, furnizorul central de energie electrică achiziționează de la producătorii eligibili mici energia electrică generată de aceștia, în baza contractelor reglementate pentru achiziționarea energiei electrice, și o vinde pe piața angro a energiei electrice.”;

40) Capitolele V – X ale Titlului XII se abrogă;

41) Punctul 644 va avea următorul cuprins:

„644. OST include în contractul de participare la PE și în contractul de echilibrare prevederi cu referire la determinarea necesarului, tipurile de garanții solicitate și termenul de valabilitate al acestora, realizarea și verificarea depunerii garanțiilor și suplimentării acestora, dacă este cazul, precum și utilizarea disponibilului rămas din garanția depusă de participanți.”;

42) La punctul 653 penultima propoziție va avea următorul cuprins:

„Pentru obligațiile nete de plată totale înregistrate de un participant la PZU, la nivelul zilei de livrare, OPEE transmite la Banca centrală ordinele de plată de debitare directă în ziua de tranzacționare, dacă aceasta este o zi bancară lucrătoare, sau în prima zi bancară lucrătoare după

ziua de tranzacționare, în celelalte cazuri; termenul maximal de executare și de creditare a contului central al PZU este prima zi bancară lucrătoare după ziua bancară lucrătoare în care au fost transmise ordinele de plată de debitare directă; termenul maximal de executare nu restricționează Banca cont central de a executa ordinele de plată de debitare directă în ziua bancară lucrătoare în care acestea au fost primite. Pentru drepturile nete de încasat totale înregistrate de un participant la PZU, la nivelul zilei de livrare, OPEE transmite la Banca cont central ordinele de plată de transfer credit, în ziua bancară lucrătoare în care au fost încasate în contul central PZU ordinele de plată de debitare directă.”;

43) La punctul 654 subpunctul 5) va avea următorul cuprins:

„5) la nivel de zi de livrare, valorile obligațiilor nete de plată totale/drepturilor nete de încasat totale ale participantului la PI, determinate ca sumă algebrică a valorii totale a tranzacțiilor de cumpărare a energiei electrice și a valorii totale a tranzacțiilor de vânzare a energiei electrice; Pentru obligațiile nete de plată totale înregistrate de un participant la PI, la nivelul zilei de livrare, OPEE transmite la Banca cont central ordinele de plată de debitare directă în prima zi bancară lucrătoare care urmează zilei de livrare; termenul maximal de executare și de creditare a contului central al PI este prima zi bancară lucrătoare după ziua bancară lucrătoare în care au fost transmise ordinele de plată de debitare directă; termenul maximal de executare nu restricționează Banca cont central de a executa ordinele de plată de debitare directă în ziua bancară lucrătoare în care acestea au fost primite. În cazul în care banca de decontare a participantului la PI a comunicat refuzul la plată a ordinului de plată de debitare directă, OPEE solicită executarea garanției financiare de acesta. Pentru drepturile nete de încasat totale înregistrate de un participant la PI, la nivelul zilei de livrare, OPEE transmite la Banca cont central ordinele de plată de transfer credit, în ziua bancară lucrătoare în care au fost încasate în contul central PZU ordinele de plată de debitare directă.”

44) La punctul 656 după cuvântul „facturi” se completează cu cuvântul „lunare”;

45) La punctul 726 se completează cu subpunctele 6) – 10) cu următorul cuprins:

- „6) agregatorii de energie electrică;
- 7) traderii de energie electrică;
- 8) operatorii instalațiilor de stocare;
- 9) comunitățile de energie a cetățenilor;
- 10) comunitățile de energie din surse regenerabile.”;

46) Punctul 739 va avea următorul cuprins:

„739. OPEE monitorizează activitatea zilnică a participanților la POCB, PZU și PI prin analiza a cel puțin următorilor indicatori privind funcționarea pieței:

- 1) cantitatea de energie electrică tranzacționată în cadrul PZU;
- 2) cantitățile de energie electrică tranzacționate pe POCB;
- 3) *abrogat*;
- 4) cantitatea de energie electrică tranzacționată pe PI;
- 5) cotele piețelor organizate de energie electrică din totalul energiei electrice tranzacționate;
- 6) numărul participanților specificat pentru fiecare din POCB, PZU și PI;
- 7) cotele energiei electrice tranzacționate de fiecare participant la piața angro de energie electrică în cadrul fiecărei piețe organizate (POCB, PZU, PI);
- 8) – *abrogat*;
- 9) statistica tranzacțiilor și cantităților de energie electrică tranzacționate pe fiecare interval de tranzacționare;
- 10) – *abrogat*;

- 11) alți indicatori de monitorizare stabiliți de Agenție în scopul identificării poziției dominante a unui participant.”;
- 47) Punctul 740 va avea următorul cuprins:
„740. Indicatorii privind funcționarea pieței stabiliți la pct. 739 sunt publicați de către OPEE pe pagina web oficială pentru fiecare lună/zi de livrare sau interval de tranzacționare al zilei de livrare, după caz. Informația publicată pe pagina web este agregată la un nivel care să nu permită identificarea situației unui singur participant la piață. Rapoartele privind POCB, PZU și PI trebuie actualizate ori de câte ori informațiile se modifică.”;
- 48) Secțiunea 1, Capitolul IV a Titlului XIV se abrogă;
- 49) Secțiunea 2, Capitolul IV a Titlului XIV se redenumeste în „Stabilirea prețurilor plafon pe PZU”;
- 50) Punctul 768 se abrogă;
- 51) La punctul 770 cuvintele „La etapa de lansare a PZU” se exclud;
- 52) Punctele 777 și 783 se abrogă;
- 53) Punctul 780 va avea următorul cuprins:
„780. Până la constatarea unui nivel suficient de lichiditate în cadrul PZU consemnat de Agenție în cadrul raportului privind piețele de energie electrică prevăzut în art. 101 din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică, în locul PIP, OST utilizează în procesul de decontare al dezechilibrelor PRE prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționată de furnizorii de energie electrică care furnizează energie electrică la prețuri reglementate în luna pentru care se decontează dezechilibrele, fără a considera energia electrică achiziționată de la beneficiarii de scheme de sprijin și cea generată de centralele electrice de termoficare urbane. În scopul determinării de către OST a prețului mediu ponderat al energiei electrice, furnizorii serviciului universal și de ultimă opțiune transmit lunar către OST, în termen de 15 zile de la începutul lunii următoare lunii de livrare, informațiile privind cantitățile de energie electrică achiziționată și prețurile acesteia, specificate pe fiecare tranzacție / contract, cu excepția energiei electrice achiziționată de la beneficiarii de scheme de sprijin și cea generată de centralele electrice de termoficare urbane.”;
- 54) Denumirea Capitolului V al Titlului XIV se expune în redacția următoare: „Participarea la POCB/PZU/PI”;
- 55) Denumirea Secțiunii 1 a Capitolului V din Titlul XIV se expune în redacția următoare: „Participanții la POCB/PZU/PI”;
- 56) Punctul 787 va avea următorul cuprins:
„787. Participarea la POCB, la PZU, respectiv PI este permisă entităților care au fost înregistrate de OPEE ca participanți la POCB, PZU și respectiv PI. Pentru a se înregistra pe POCB, la PZU, respectiv PI o entitate are obligația de a se înregistra în prealabil în Registrul participanților la piața angro de energie, prevăzut la art. 86 din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică, precum și de a avea încheiat contractul de echilibrare cu OST.”;
- 57) Punctul 788 va avea următorul cuprins:
„788. Un participant la piața de energie electrică poate participa la PZU și la PI doar dacă a semnat contractul de participare la PZU și PI, care cuprinde drepturile și responsabilitățile reciproce ale OPEE și ale fiecărui participant la PZU și PI.”;
- 58) Se completează cu punctul 788¹ cu următorul cuprins:
„788¹. Un participant la piața de energie electrică poate participa la POCB doar dacă a semnat contractul de participare la POCB care cuprinde drepturile și responsabilitățile reciproce ale OPEE și ale fiecărui participant la POCB.”;
- 59) Punctul 789 va avea următorul cuprins:

- „789. Numai participanții înregistrați de OPEE la POCB, la PZU, respectiv PI au dreptul să tranzacționeze pe POCB, PZU, respectiv PI și să transmită oferte către OPEE.”;
- 60) Punctul 790 se completează cu subpunctele 5) – 9) cu următorul cuprins:
- „5). operatorii instalațiilor de stocare;
 - 6). traderii;
 - 7). agregatorii;
 - 8). comunitățile de energie a cetățenilor;
 - 9). comunitățile de energie din surse regenerabile.”;
- 61) Punctul 791 va avea următorul cuprins:
- „791. Un operator de sistem nu are dreptul să tranzacționeze pe POCB, pe PZU, respectiv PI în scopul obținerii unui profit. Un operator de sistem are dreptul să vândă și/sau să achiziționeze energie electrică pe PZU, respectiv PI numai pentru acoperirea necesarului prognozat de energie electrică pentru consumul tehnologic în rețelele electrice în situația în care, prin intermediul POCB nu s-a procurat necesarul total de energie electrică, sau în cazul în care există o cantitate suplimentară contractată anterior zilei de transmitere a ofertelor pe PZU, respectiv PI.”;
- 62) Denumirea Secțiunii 2 a Capitolului V din Titlul XIV se expune în redacția următoare:
- „Înregistrarea participanților la POCB/PZU/PI.”;
- 63) Punctul 794 va avea următorul cuprins:
- „794. Înregistrarea participanților la POCB/PZU și PI se face la solicitarea acestora adresată OPEE, realizată în condițiile prevăzute în prezenta secțiune.”;
- 64) La punctul 795 înainte de abrevierea „PZU” se completează cu „POCB,”;
- 65) Punctele 796 - 809 vor avea următorul cuprins:
- „796. OPEE elaborează Contractul cadru de participare la POCB și Contractul cadru de participare la PZU și PI, care trebuie să cuprindă drepturile și obligațiile reciproce ale OPEE și ale fiecărui participant la piețele organizate de energie electrică respective. Contractele cadru elaborate și consultate public de OPEE sunt aprobate după avizarea Agenției.
797. Orice întreprindere electroenergetică poate depune o cerere de înregistrare în calitate de participant la POCB și/sau la cele două piețe pe termen scurt, PZU și PI, conform formularului elaborat de OPEE și publicat pe pagina oficială web.
798. Cererea de înregistrare este depusă în scris la OPEE, împreună cu următoarele documente:
- 1) copia licenței eliberată de Agenție, cu excepția: (a) producătorilor care dispun de o centrală electrică sau centrale electrice de putere electrică instalată cumulată mai mică de 5 MW (inclusiv a celor integrate cu instalație de stocare care au împreună puterea de injecție mai mică de 5 MW), (b) operatorilor instalațiilor autonome de stocare a energiei electrice cu puterea de injecție mai mică de 1 MW; (c) consumatorilor finali care dețin o instalație de stocare a energiei cu o putere de injecție mai mică de 1 MW;
 - 2) copia deciziei de înregistrare la Registrul de Stat al Unităților de Drept (RSUD);
 - 3) copia certificatului TVA;
 - 4) confirmarea OST privind încheierea unui contract de echilibrare, respectiv numele și codul EIC al părții responsabile cu echilibrarea care și-a asumat echilibrarea pentru participant;
 - 5) copia notificării privind înregistrarea în Registrul participanților la piața angro de energie, ținut de ANRE;
 - 6) copia actului ce confirmă înregistrarea comunității de energie din surse regenerabile în Registrul comunităților de energie din surse regenerabile, ținut de ANRE;
 - 7) copia actului ce confirmă înregistrarea comunității de energie a cetățenilor în Registrul comunităților de energie a cetățenilor, ținut de ANRE;

8) contractul pentru participare la POCB sau la PZU și PI, după caz, completat și semnat de către solicitant;

9) Lista persoanelor de contact/persoanelor responsabile pentru comunicarea cu OPEE, respectiv nume & prenume, funcție, telefon, adresă de email;

10) extras din Registrul de Stat al Unităților de Drept (RSUD) al persoanelor juridice și întreprinzătorilor individuali.

799. În termen de 5 zile lucrătoare din momentul depunerii cererii însoțită de documentele necesare conform procedurii prevăzută la pct. 809, OPEE trebuie să transmită solicitantului contractul semnat. Dacă documentele nu sunt complete/corecte, OPEE solicită completarea/corectarea acestora, termenul de 5 zile lucrătoare urmând a se derula de la data completării corespunzătoare a documentației. Dacă, ulterior solicitării OPEE, cererea de înregistrare nu este completată în mod corespunzător sau materialele anexate nu dovedesc calificarea solicitantului pentru înregistrarea pe POCB sau pe PZU și PI conform procedurii relevante, OPEE comunică solicitantului refuzul de înregistrare în calitate de participant la POCB sau la PZU și PI cu specificarea motivelor refuzului.

800. Dacă solicitantul consideră neîntemeiat refuzul de înregistrare în calitate de participant la POCB sau la PZU și PI, acesta este în drept să solicite examinarea refuzului OPEE de către Agenție. Solicitarea este examinată de Agenție conform prevederilor Codului administrativ, ținând cont de cerințele Legii cu privire la energia electrică nr. 164/2025.

801. Înregistrarea ca participant la POCB sau la PZU și PI devine efectivă începând cu data intrării în vigoare a contractului de participare la POCB sau la PZU și PI, după caz, dar nu mai devreme de 5 zile lucrătoare din momentul semnării contractului.

802. Un participant la POCB/PZU și PI se poate retrage din proprie inițiativă de la POCB/PZU și PI, după caz, în baza unei înștiințări în scris, transmisă cu cel puțin o 5 zile lucrătoare înaintea datei la care calitatea de participant la POCB/PZU și PI urmează să fie anulată. După primirea unei astfel de înștiințări, OPEE informează imediat OST și, după caz, responsabilul grupului de echilibrare care și-a asumat responsabilitatea echilibrării pentru respectivul participant la piața de energie electrică.

803. Înregistrarea, suspendarea și revocarea/retragerea unui participant la POCB sau la PZU și PI, după caz, este realizată conform procedurii privind înregistrarea, suspendarea și revocarea/retragerea participanților la piețele organizate de energie electrică (POCB, PZU și PI), elaborată de OPEE conform pct. 809.

804. OPEE suspendă înregistrarea unui participant la POCB și/sau la PZU și PI, după caz, în următoarele cazuri:

1) dacă participantul la POCB sau la PZU și PI după caz, nu mai îndeplinește una din condițiile necesare pentru înregistrarea ca participant la POCB/PZU și PI;

2) dacă participantul la POCB/PZU și PI nu asigură achitarea plății pentru serviciul de operare a pieței energiei electrice determinată în baza tarifului reglementat pentru serviciul de operare a pieței energiei electrice conform procedurii relevante;

3) dacă participantul la POCB/PZU și PI este găsit în mod repetat vinovat de nerespectarea regulilor aplicabile pentru POCB/PZU și PI sau decontării.

805. OPEE suspendă înregistrarea unui participant la POCB/PZU și PI odată cu constatarea încălcării prevederilor procedurii de înregistrare, suspendare, retragere, revocare a participanților la piețele de energie electrică, pentru perioadele menționate în procedura de înregistrare, procedura care include și condițiile de ridicare a suspendării. OPEE transmite participantului la POCB/PZU

și PI în cauză, OST și Agenției notificare cu specificarea motivelor suspendării și a datei intrării în vigoare a acesteia, precum și notificare privind ridicarea suspendării, după caz.

806. OPEE revocă înregistrarea unui participant la POCB/PZU și PI, transmițând o notificare corespunzătoare cu 5 zile lucrătoare înainte de momentul intrării în vigoare, dacă acesta nu a înlăturat cauzele care au condus la suspendarea sa în decursul perioadei specificate de OPEE conform prevederilor pct. 805.

807. Înregistrarea ca participant la POCB/PZU și PI este revocată automat, cu efect imediat odată ce OPEE ia cunoștință, în cazul în care licența participantului în cauză a fost retrasă. Agenția informează OPEE despre retragerea licenței unui participant la POCB/PZU și PI în termen de 3 zile lucrătoare.

808. Dacă un participant la POCB/PZU și PI renunță la participarea pe POCB/PZU și PI conform pct. 802 sau dacă înregistrarea unui participant la POCB/PZU și PI este suspendată, sau revocată de OPEE conform prevederilor prezentei secțiuni:

1) participantul la POCB/PZU și PI nu mai are dreptul să transmită noi oferte pe POCB/PZU și PI și toate ofertele validate ale acestuia se consideră anulate;

2) participantul la POCB/PZU și PI trebuie să efectueze toate plățile datorate în conformitate cu prevederile Titlului XII;

3) în cazul retragerii sau revocării unui participant, OPEE anulează înregistrarea acestuia în Registrul de tranzacționare, informând participantul, OST și, după caz, responsabilul grupului de echilibrare care și-a asumat responsabilitatea echilibrării pentru respectivul participant; participantul retras/revocat de la POCB/PZU și PI este obligat să efectueze toate plățile datorate către OPEE.

809. OPEE elaborează și consultă public procedura privind înregistrarea, suspendarea și revocarea/retragerea participanților la piețele organizate de energie electrică POCB, PZU și PI și o aprobă după avizarea acesteia de către Agenție.”;

66) Punctul 811 va avea următorul cuprins:

„811. OPEE înregistrează participanții la POCB/ PZU și PI în registrul de tranzacționare. Acesta trebuie să conțină pentru fiecare participant la POCB/PZU și PI, cel puțin următoarele date:

1) denumirea, adresa juridică și datele de contact;

2) data și numărul contractului de participare la PZU și PI sau POCB;

3) codul de identificare pe PZU și PI sau POCB;

4) numele și date de contact ale persoanelor delegate să acționeze în numele participantului la POCB/PZU și PI;

5) numele, date de contact și codul de identificare al responsabilului grupului de echilibrare care și-a asumat responsabilitatea echilibrării pentru respectivul participant la POCB/PZU și PI după caz;

6) codul EIC.”;

67) Punctul 812 va avea următorul cuprins:

„812. Fiecare participant la POCB sau la PZU și PI are dreptul să consulte informațiile din registrul de tranzacționare care îl privesc și să solicite corectarea oricărei inexactități.”;

68) Denumirea Secțiunii V a Capitolului V din Titlul XIV se expune în redacția următoare:

„Limitarea responsabilității OPEE pe POCB/PZU/PI”;

69) Punctul 813 va avea următorul cuprins:

„813. Cu excepția cazurilor în care prezentele Reguli, legile aplicabile sau contractul de participare la POCB/contractul de participare la PZU și PI stipulează diferit, OPEE nu va fi în niciun caz responsabil față de un participant la POCB/PZU și PI pentru nici o pierdere sau

pagubă, inclusiv toate daunele directe sau indirecte, consecințe, pierderea oricăror profituri sau întârzieri.”;

70) Punctul 816 va avea următorul cuprins:

„816. OPEE nu este responsabil pentru daunele suferite de un participant la POCB/PZU și PI ca urmare a unor probleme tehnice sau ca urmare a imposibilității parțiale sau complete de a folosi sistemul de tranzacționare al OPEE sau în cazul întreruperilor în transferul de date, sau ca urmare a erorilor efectuate la introducerea datelor în cadrul decontării și administrării garanțiilor financiare a participanților la PZU și PI”;

71) Anexa nr. 1 se abrogă;

2. Operatorul pieței energiei electrice din Republica Moldova va actualiza și/sau elabora procedurile operaționale proprii în conformitate cu modificările aduse Regulilor pieței energiei electrice, în termen de 2 luni de intrarea în vigoare a prezentei Hotărâri.
3. Prezenta Hotărâre se publică în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.
4. Prezenta Hotărâre intră în vigoare la **1 iulie 2026**.

Constantin BOROSAN
Director

Eugen CARPOV
Director

Daniel MITITELU
Director

Alexandru URUSU
Director

