

Ordin nr. din 8 iunie 2022
pentru aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a pieței contractelor
la termen de energie electrică organizată de societatea Bursa Română de Mărfuri
S.A.

Având în vedere prevederile art. 23 alin. (2) lit. b) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și prevederile art. 26 lit. a) din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 163/2015 pentru aprobarea Condițiilor generale asociate licenței pentru activitatea operatorului pieței de energie electrică, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,
președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Art. 1 – Se aprobă Regulamentul de organizare și funcționare a pieței contractelor la termen de energie electrică organizată de societatea Bursa Română de Mărfuri S.A., prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2 – Operatorul pieței de energie electrică Bursa Română de Mărfuri S.A. duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin și publică pe pagina proprie de internet, în termen de 30 zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, procedurile operaționale necesare punerii în aplicare a Regulamentului de organizare și funcționare a pieței contractelor la termen de energie electrică organizată de societatea Bursa Română de Mărfuri S.A.

Art. 3 – Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 4 – Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I și intră în vigoare la data publicării.

p.Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei
Zoltan NAGY-BEGE

Regulamentul de organizare și funcționare a pieței contractelor la termen de energie electrică organizată de societatea Bursa Română de Mărfuri S.A.

Capitolul I – Scop și domeniu de aplicare

Art. 1 – Prezentul regulament stabilește cadrul organizat pentru tranzacționarea energiei electrice pe Piața contractelor la termen de energie electrică, prin intermediul unor platforme de tranzacționare electronice administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri S.A.

Art. 2 - Prezentul regulament stabilește prevederi privind:

- a) cerințe specifice de participare și tranzacționare la piața contractelor la termen de energie electrică;
- b) mecanismele de tranzacționare pentru piața contractelor la termen de energie electrică;
- c) desfășurarea sesiunilor de tranzacționare și etapele procesului de tranzacționare;
- d) corelarea ordinelor;
- e) transparența pieței contractelor la termen de energie electrică.

Art. 3 – (1) Prezentul regulament se aplică:

- a) participanților la piața contractelor la termen de energie electrică;
- b) Bursei Române de Mărfuri S.A, în calitate de operator al pieței contractelor la termen de energie electrică.

Capitolul II – Definiții și abrevieri

Art. 4 – (1) În înțelesul prezentului regulament, termenii de mai jos au semnificațiile următoare:

- a) acord-cadru cu contrapartea – reprezintă acordul de acceptare a membrului compensator;
- b) broker - persoana fizică/juridică care acționează în numele și pe seama unui participant, având ca principale atribuții introducerea și întreținerea ordinelor în timpul sesiunilor de tranzacționare/licitațiilor și care are dreptul de a angaja răspunderea participantului pe care îl reprezintă în relația cu Bursa Română de Mărfuri S.A. Participarea la piață se face în mod direct, brokerul având doar rol de reprezentare în relația cu Bursa Română de Mărfuri S.A.;

- c) contraparte – Bursa Română de Mărfuri S.A., care asigură rolul de contraparte pe piață conform prezentului regulament. Contrapartea se interpune, din punct de vedere financiar, între vânzător și cumpărător, devenind cumpărător pentru vânzător, respectiv vânzător pentru cumpărător, în scopul asigurării procesului de decontare a tranzacției încheiate pe piață, în numele acestora;
- d) convenție de participare - acord standard definit de Bursa Română de Mărfuri S.A., încheiat cu un participant, care prevede drepturile și obligațiile reciproce ale părților privind participarea la piață, reprezentat de contractul de membru afiliat pentru piață, stabilit în urma unui proces de consultare publică;
- e) contract EFET - contract cadru privind vânzarea și cumpărarea de energie electrică stabilit de Federația Europeană a Furnizorilor de Energie, preagreat între participanții la piață;
- f) contract standard – contract de vânzare-cumpărare specific tranzacționării electronice, ce reprezintă cantitatea totală de energie electrică aferentă unui ordin de vânzare/cumpărare pentru întreaga perioadă de livrare și profilul de livrare a unui produs standardizat, rezultată ca înmulțire dintre puterea medie de livrare pe interval de decontare, numărul de intervale de decontare din perioada de livrare a respectivului produs standardizat;
- g) contract standard BRM – contract bilateral privind vânzarea și cumpărarea de energie electrică stabilit de către Bursa Română de Mărfuri S.A. pentru participanții la piață, stabilit în urma unui proces de consultare publică;
- h) membru compensator – participant care și-a asumat respectarea reglementărilor contrapărții prin semnarea acordului de acceptare a membrului compensator, în legătură cu tranzacțiile ce se realizează prin intermediul contrapărții;
- i) ordin/ofertă de vânzare/cumpărare - ofertă introdusă de către un participant, constând dintr-o pereche preț-cantitate și alte atribute specifice definite pentru fiecare produs în parte, și care reprezintă angajamentul ferm al participantului;
- j) participant – persoană fizică sau juridică care cumpără, vinde sau produce energie electrică, care este implicată în agregare sau care este un consumator dispecerizabil sau un operator de servicii de stocare a energiei, care are drept de participare la piață conform art. 4 alin. (1);
- k) prețul tranzacției - prețul la care s-a efectuat tranzacția, înregistrat și afișat de sistemul de tranzacționare, exprimat în lei /MWh sau EUR/MWh;
- l) prețul cel mai bun – preț definit ca prețul ordinului de tranzacționare cu prioritatea cea mai mare de execuție, și anume prețul cel mai mare de cumpărare, respectiv prețul cel mai mic de vânzare al unui produs tranzacționabil;
- m) prețul cel mai slab – preț definit ca prețul ordinului de tranzacționare cu prioritatea cea mai mică de execuție, și anume prețul cel mai mic de cumpărare, respectiv prețul cel mai mare de vânzare al unui produs tranzacționabil;
- n) procedura privind conduita de participare la piață – procedura specifică a Bursei Române de Mărfuri S.A. de aplicare a prezentului regulament, ce conține prevederi privind cel puțin conduita impusă participanților la piață, suspendarea accesului la piață și regimul depunerii, administrării și soluționării contestațiilor și cererilor de anulare a tranzacțiilor,

stabilită în urma unui proces de consultare publică;

- o) produs standardizat – produs definit în cadrul sistemului de tranzacționare al Bursei Române de Mărfuri S.A., conform prevederilor art. 3;
- p) raport de tranzacționare - situație emisă de sistemele de tranzacționare ale Bursei Române de Mărfuri S.A. fiecărui participant pentru tranzacțiile proprii, conținând date complete privind ordinele/ofertele introduse și tranzacțiile încheiate: numărul raportului, data sesiunii de tranzacționare, denumirea produsului tranzacționat, cantitatea per interval de decontare și totală tranzacționată, exprimată în MW, perioada de livrare, conform produsului tranzacționat, numărul de identificare a fiecărei tranzacții, numele câștigătorului de sens opus, calitatea participanților la tranzacție (vânzător/ cumpărător), cantitatea tranzacționată și prețul de adjudecare a fiecărei tranzacții, marca de timp;
- q) reglementările contrapărții – set de reguli ce stabilesc mecanismele de decontare și garantare, precum și drepturile și obligațiile membrilor compensatori și ale contrapărții în cadrul procesului de tranzacționare prin intermediul contrapărții;
- r) sesiune de tranzacționare - interval de derulare a procedurii de tranzacționare, în care se pot introduce, modifica, suspenda sau anula ordine de vânzare și /sau de cumpărare și se pot încheia tranzacții - dacă sunt îndeplinite condițiile de corelare stabilite prin algoritmi sistemelor de tranzacționare;
- s) sisteme de tranzacționare– sisteme informatice exploatate și administrate de Bursa Română de Mărfuri S.A. în scopul realizării tranzacțiilor, care aplică ansamblu de reguli și mecanisme de ofertare, negociere și tranzacționare prevăzute de prezentul regulament;
- t) tranzacție - operațiune încheiată în sistemul de tranzacționare în urma corelării unei oferte de vânzare cu o ofertă de cumpărare, conform algoritmilor specifici ai sistemelor de tranzacționare.

(2) Definițiile prevăzute la alin. (1) se completează cu definițiile prevăzute în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 5 - Abrevierile utilizate în cadrul prezentului regulament au următoarele semnificații:

- a) ANRE - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;
- b) BRM - Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.;
- c) EFET - Federația Europeană a Furnizorilor de Energie;
- d) GTD – ordin valabil până la data specificată, dar nu mai târziu de data de expirare a produsului standard respectiv;
- e) GTSV – ordin valabil până la data și ora specificate, dar nu mai târziu de data de expirare a produsului standard respectiv;
- f) GTC – ordin valabil până la anularea sa efectivă, dar nu mai târziu de data de expirare a produsului standard respectiv;
- g) Piața - Piața contractelor la termen de energie electrică;
- h) Procedura - Procedura privind conduita de participare la piață;
- i) OTS – Operator de transport și de sistem;
- j) ZI – ordin valabil în sesiunea de tranzacționare curentă, caz în care ordinul este valabil până la închiderea sesiunii de tranzacționare în care a fost introdus.

Capitolul III – Reguli generale

Art. 6 – (1) BRM organizează sesiuni de tranzacționare pentru produse standard, în ceea ce privește:

- a) profilul zilnic al livrărilor:
 - (i) Livrare în bandă (oferte la putere medie pe interval de decontare constantă în toate orele zilei);
 - (ii) Livrare la puterea medie pe interval de decontare constantă în orele de vârf de sarcină;
 - (iii) Livrare la puterea medie pe interval de decontare constantă în orele de vârf de seară;
 - (iv) Livrare la puterea medie pe interval de decontare constantă în orele de gol de sarcină.
 - b) puterea medie pe interval de decontare pe contract: 0,1 MW;
 - c) perioada de livrare a energiei electrice, care poate fi:
 - (i) 1 lună;
 - (ii) 1 trimestru;
 - (iii) 1 semestru;
 - (iv) 1 an calendaristic.
 - d) data începerii și data finalizării livrării;
 - e) cantitatea de energie electrică tranzacționată printr-un contract;
 - f) prețul la care este ofertată cantitatea de energie electrică tranzacționată printr-un contract, care reprezintă prețul energiei electrice propus de participantul la tranzacționare, inclusiv componenta Tg a tarifului de transport, exclusiv TVA.
- (2) Descrierea și codificarea fiecărui produs sunt prevăzute în anexa nr. 1 la prezentul regulament.

Art. 7 – (1) Participarea la tranzacționare este permisă participanților care s-au înscris la piață și manifestă o conduită de piață corectă și preventivă în raport cu restul participanților la piață, conform convenției de participare și a procedurii.

(2) Produsele standard prevăzute la art. 6 alin. (1) au următoarele caracteristici:

- a) ultima zi în care se pot încheia tranzacții pe un produs standard este cel târziu a doua zi lucrătoare anterioară primei zile de livrare. BRM va stabili ultima zi de tranzacționare a unui produs standard în așa fel încât să poată fi, de la caz la caz, îndeplinite cerințele de semnare a contractelor și depunere a garanțiilor;
- b) livrarea energiei electrice se realizează pe baza raportului de tranzacționare emis de sistemele de tranzacționare ale BRM;
- c) obiectul tranzacției este reprezentat de un contract standard sau un multiplu de contracte standard, iar elementele care pot fi modificate de către participant/broker în cadrul sesiunilor detranzacționare sunt prețul per contract standard și numărul de contracte standard tranzacționate;
- d) ofertele sunt de tipul pereche simplă cantitate - preț, cu maximum două zecimale; cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 0,1 MW/interval

decontare;

e) prețul și numărul de contracte standard aferente unei tranzacții încheiate rămân fixe pe perioada derulării contractului. Prețul și cantitatea tranzacționată, astfel cum rezultă din raportul de tranzacționare emis de BRM, vor fi în mod obligatoriu stipulate în contractul încheiat între vânzător și cumpărător.

(3) Ulterior încheierii unei tranzacții, participanții asigură operațiunile post tranzacționare, conform contractului aferent ordinului inițiator sau a contractului ales prin acordul scris al părților, după caz, prin încheierea:

a) în cazul tranzacționării prin mecanismul simplu competitiv, prin intermediul contractului propus de participantul inițiator (care poate prevedea mecanismul de decontare și garantare prin contraparte) sau prin intermediul contractului EFET. Lista partenerilor preagreați pentru contracte EFET este întreținută în mod constant de un participant în relație cu BRM, fiind avizată în prealabil de BRM. Fiecare participant la piață desemnează o persoană care să fie responsabilă de actualizarea listei partenerilor preagreați pentru contractele EFET;

b) în cazul tranzacționării prin mecanismul dublu competitiv, prin intermediul contractului standard BRM sau prin intermediul contrapărții.

(4) BRM supraveghează și urmărește modalitatea de încheiere a contractelor în acord cu Procedura, inclusiv în ceea ce privește conformitatea clauzelor contractuale încheiate cu cele ale contractelor propuse înaintea sesiunii de tranzacționare. Orice tranzacție încheiată de un participant ca urmare a introducerii de ordine creează o obligație fermă a acestuia de a-și asuma tranzacția contractual printr-una dintre modalitățile de post tranzacționare prevăzute la alin. (3).

(5) O tranzacție va putea fi acceptată de contraparte dacă ambii participanți la tranzacție dețin suficiente garanții conform reglementărilor contrapărții.

(6) O tranzacție acceptată în cadrul mecanismului de contraparte rămâne în mod definitiv în sistemul contrapartii. La finalul fiecărei zile, participanții primesc raportul post tranzacționare zilnic din sistemul contrapartii privind tranzacțiile proprii existente în sistemul contrapartii în scopul reconcilierii datelor.

(7) Contrapartea va ține zilnic evidența riscurilor conform reglementărilor contrapărții până la închiderea tuturor obligațiilor de decontare aferente tranzacției.

Art. 8 - Mecanismele de tranzacționare utilizate în cadrul pieței organizate de BRM sunt:

- a) Mecanismul de tranzacționare simplu competitiv;
- b) Mecanismul de tranzacționare dublu competitiv.

Capitolul IV - Participarea la Piață

A. Mecanismul de tranzacționare simplu competitiv

Art. 9 – (1) Pentru lansarea la tranzacționare a produsului standard, participantul transmite către BRM un ordin inițiator conform modelului prevăzut în anexa nr. 2 la prezentul regulament, cu menționarea cel puțin a următoarelor elemente:

- a) denumirea participantului inițiator al ordinului și/sau a reprezentantului împuternicit;
- b) denumirea produsului standard, conform prezentului regulament;
- c) cantitatea propusă pentru tranzacționare;
- d) prețul propus la lansarea produsului, cu 2 zecimale;
- e) data și ora la care se dorește organizarea sesiunii de tranzacționare;
- f) contractul propus, care va conține și profilul constant de livrare (graficul de livrări);
- g) orice alte informații și/sau documente considerate necesare pentru claritatea și transparența procesului de licitare.

(2) Prețul propus va putea fi publicat odată cu ordinul inițiator sau introdus în sistemul de tranzacționare la începutul licitației, la opțiunea participantului.

(3) Ordinul inițiator, precum și celelalte documente asociate se vor transmite în format electronic (e-mail sau ca formular on-line aferent software-ului de tranzacționare către un reprezentant BRM).

(4) BRM își rezervă dreptul de a nu valida acele ordine inițiatore care sunt formulate astfel încât, în mod evident, nu pot fi tranzacționate, spre exemplu: preț și/sau cantitate vădit disproportionale față de o intenție de tranzacționare reală, apreciată de către BRM în mod rezonabil, produs cu perioadă de livrare anterioară inițierii ordinului ș.a.. În asemenea situații, anterior deciziei de a nu valida ordinul, BRM va solicita clarificări în timp util inițiatorului ordinului, urmand ca în situația în care clarificările transmise și/sau corecțiile privind elementele ordinului nu sunt considerate suficiente sau complete, ordinul să nu mai fie publicat în vederea tranzacționării.

(5) BRM va publica ordinul inițiator și documentele/informațiile însoțitoare cu cel puțin 3 zile lucrătoare înaintea datei la care a fost programată sesiunea de tranzacționare.

(6) Data și ora sesiunii de tranzacționare vor fi stabilite împreună cu un reprezentant BRM înainte de transmiterea documentelor.

Art. 10 – (1) Pentru a putea înregistra un ordin în vederea tranzacționării, participanții vor constitui o garanție, la dispoziția BRM, care se calculează automat de către sistemul de tranzacționare ca produs dintre cantitatea de energie electrică din ordin, prețul ordinului introdus în platforma de tranzacționare (fără TVA) și procentul de 2% ca procent standard, urmând ca această valoare să poată fi diminuată în urma unor ajustări în raport cu evoluția pieței și nevoile participanților, cu informarea acestora în prealabil. În cazul ordinelor tranzacționate folosind ca monedă de tranzacționare EUR, platforma efectuează în mod automat conversia valutară la cursul Băncii Naționale a României, comunicat pentru ziua înregistrării ordinului de tranzacționare.

(2) Garanția prevăzută la alin. (1) poate fi constituită în una din următoarele forme:

- a) Ordin de plată;
- b) Scrisoare de garanție emisă de o bancă sau o instituție financiară nebancară.

(3) Garanția constituită de către participanți în contul unui ordin pentru care s-a încheiat o tranzacție rămâne la dispoziția BRM până la transmiterea către BRM a copiei contractului de vânzare-cumpărare, în format electronic, semnat de părțile din tranzacție. Termenul de transmitere a contractului de vânzare-cumpărare este de cel mult 5 zile lucrătoare de la data încheierii tranzacției, dar nu mai târziu de 2 zile calendaristice înainte de începerea livrărilor.

(4) În perioada prevăzută la alin. (3), garanția constituită în contul ordinului în baza căruia a fost încheiată o tranzacție nu va putea fi folosită pentru garantare în situația participării la tranzacționarea unui alt produs standardizat.

(5) Garanțiile constituite sunt executate de BRM pentru despăgubirea părții prejudiciate, în următoarele situații:

- a) participanții nu semnează contractul de vânzare-cumpărare energie electrică;
- b) unul dintre participanți refuză să semneze contractul de vânzare-cumpărare energie electrică;
- c) contractul de vânzare-cumpărare este completat cu elemente diferite față de cele rezultate în urma sesiunii de tranzacționare, respectiv cantitatea de energie electrică pe interval de decontare/cantitate totală, prețul și durata livrării, precum și orice altă clauză existentă în contract la momentul publicării ordinului.

(6) În situația în care contractul de vânzare-cumpărare nu este semnat de către una din părți, cealaltă parte în contract este considerată parte prejudiciată. BRM va vira părții prejudiciate garanția părții în culpă, în termen de 15 zile lucrătoare de la data încheierii tranzacției.

(7) În situația în care niciuna dintre părțile în tranzacție nu semnează contractul de vânzare - cumpărare sau în situația în care contractul de vânzare-cumpărare nu conține elementele rezultate în urma licitației, BRM va reține garanțiile ambelor părți în tranzacție, acestea urmând a fi folosite de către BRM pentru suplimentarea fondului de garantare a tranzacțiilor încheiate prin intermediul contrapărții. BRM are dreptul de a sancționa participanții care nu semnează contractul de vânzare sau încheie contracte de vânzare-cumpărare cu alte elemente decât cele rezultate în urma sesiunii de tranzacționare, conform Procedurii.

Art. 11 – (1) După îndeplinirea obligațiilor prevăzute la art. 10 alin. (3), garanția va fi pusă la dispoziția participantului, existând și posibilitatea menținerii sale la BRM, la solicitarea participantului, în vederea înregistrării unor ordine viitoare.

(2) Restituirea garanțiilor se face în termen de 3 zile lucrătoare de la data depunerii unei cereri scrise, indicându-se, pentru cele constituite prin ordin de plată, contul și banca unde se vor restitui sumele.

Art. 12 - Programul de tranzacționare este de luni până vineri între orele 10:00:00 – 15:00:00, în zilele lucrătoare.

Art 13 - Etapele procesului de desfășurare a licitației aferente unei sesiuni de tranzacționare sunt următoarele:

Etapă I

Art. 14 - (1) Brokerul inițiator introduce ordinul, care va fi validat de către sistem dacă acesta îndeplinește, cumulativ, următoarele condiții:

- a) menționarea cantității per interval de decontare;
- b) menționarea prețului;
- c) menționarea perioadei de valabilitate a ordinului

- (2) În ordinele de sens contrar sensului ordinului inițiator vor fi menționate următoarele elemente, sub sancțiunea invalidării ordinului:
- a) cantitatea per interval de decontare;
 - b) prețul;
 - c) perioada de valabilitate a ordinului.
- (3) Ordinul de sens contrar sensului ordinului inițiator este validat de sistem numai dacă emitentul ordinului are în contul de garanții o sumă disponibilă mai mare sau egală cu valoarea garanției necesară în cazul tranzacționării ordinului.

Etapă II

Art. 15 – (1) Ordinele introduse pot fi întreținute de brokeri, astfel după cum urmează:

- a) În cazul ordinului inițiator:
 - (i) modificarea prețului;
 - (ii) modificarea cantității per interval de decontare;
 - (iii) modificarea perioadei de valabilitate a ordinului
- b) În cazul ordinului de sens contrar:
 - (i) îmbunătățirea prețului (reducere în cazul ordinelor de vânzare, respectiv creștere în cazul ordinelor de cumpărare);
 - (ii) modificarea cantității per interval de decontare;
 - (iii) modificarea perioadei de valabilitate a ordinului.

Etapă III

Art. 16 – (1) În aceasta etapă, numai broker-ul inițiator mai poate întreține ordinul.

- (2) În etapa a III a este permisă doar modificarea prețului și cantității pentru ordinul inițiator astfel încât brokerul inițiator să poată efectua o selecție a ofertelor de sens opus din punct de vedere valoric și cantitativ.
- (3) În această etapă niciun ordin nu poate fi introdus, modificat sau anulat, cu excepția celui al brokerului inițiator.
- (4) Este permisă selectarea uneia dintre următoarele opțiuni cu privire la valabilitatea în timp a ordinelor, respectiv: ZI, GTD, GTSV, GTC.
- (5) Durata fiecărei etape de licitație este predefinită la 10 minute. Modificarea duratei etapelor se poate realiza ca urmare a unei solicitări din partea participantului inițiator, agreeate de BRM.

Art. 17 – (1) Pentru ordinele de vânzare, se realizează corelarea ordinului de vânzare cu un ordin de cumpărare cu același preț sau cu un preț mai bun, pentru cantitatea maximă determinată de concurența cantităților menționate în cele două ordine de sens contrar. În măsura în care condițiile de corelare sunt îndeplinite pentru mai mult de două oferte de sens

contrar, ordinea de corelare este stabilită descendent pornind de la prețul de cumpărare cel mai bun, iar în caz de egalitate de preț, ascendent pornind de la marca de timp cea mai veche.

(2) Pentru ordinele de cumpărare, se realizează corelarea ordinului de cumpărare cu un ordin de vânzare cu același preț sau cu un preț mai slab, pentru cantitatea maximă determinată de concurența cantităților menționate în cele două ordine de sens contrar. În măsura în care condițiile de corelare sunt îndeplinite pentru mai mult de două oferte de sens contrar, ordinea de corelare este stabilită ascendent pornind de la prețul de vânzare cel mai slab, iar în caz de egalitate de preț, ascendent pornind de la marca de timp cea mai veche.

(3) BRM anunță participanții la tranzacționare, prin mesaj electronic, asupra faptului că s-au îndeplinit condițiile de corelare a două ordine. Mesajul electronic conține prețul și cantitatea tranzacționată.

(4) În situația în care, la sfârșitul sesiunii de tranzacționare, ordinul inițiator nu este integral tranzacționat, brokerul inițiator poate reintroduce ordinul inițiator pentru cantitatea rămasă neacoperită, într-o altă sesiune de tranzacționare, la o dată ulterioară.

(5) Părțile pot solicita anularea tranzacțiilor eronate, intervenite ca urmare a unei erori materiale apărute la completarea, de către un participant la piață, a formularului de introducere a ordinului, conform Procedurii.

Art. 18 – (1) La sfârșitul fiecărei sesiuni de tranzacționare, sistemul de tranzacționare generează un raport, care conține următoarele elemente:

- a) Numărul raportului;
- b) Data sesiunii de tranzacționare;
- c) Denumirea produsului tranzacționat;
- d) Puterea [MW];
- e) Perioada de livrare (conform produsului tranzacționat) ;
- f) Numărul de identificare a fiecărei tranzacții;
- g) Numele câștigătorului de sens opus;
- h) Calitatea participanților la tranzacție (vânzător/ cumpărător);
- i) Cantitatea de energie electrică tranzacționată [MWh];
- j) Prețul de adjudecare a fiecărei tranzacții [lei/MWh sau EUR/MWh];
- k) Marca de timp.

(2) Raportul de tranzacționare se transmite tuturor brokeri-lor participanți la sesiunea de tranzacționare, pentru tranzacțiile realizate de aceștia, în format electronic.

(3) Rezultatele sesiunii de tranzacționare se publică pe site-ul BRM în cadrul secțiunii dedicate pieței.

B. Mecanismul de tranzacționare dublu competitiv

Art. 19 - (1) Lansarea la tranzacționare a produselor standard se face la inițiativa și de către BRM, după cum urmează, astfel încât să existe disponibile la tranzacționare în orice moment contracte la termen consecutive pentru cel puțin următoarele perioade de livrare:

- a) primele 6 luni calendaristice;

- b) primele 5 trimestre calendaristice;
- c) primele 3 semestre calendaristice;
- d) primii 2 ani calendaristici.

(2) Sesiunea de tranzacționare pe mecanismul dublu competitiv se desfășoară în sistem electronic.

Art. 20 – (1) Pentru a putea înregistra un ordin în vederea tranzacționării, participanții vor constitui o garanție, la dispoziția BRM, care se calculează automat de către sistemul de tranzacționare ca produs dintre cantitatea de energie electrică din ordin, prețul ordinului introdus în platforma de tranzacționare (fără TVA) și procentul de 2% ca procent standard, urmând ca această valoare să poată fi diminuată în urma unor ajustări în raport cu evoluția pieței și nevoile participanților, cu informarea acestora în prealabil. În cazul ordinelor tranzacționate folosind ca monedă de tranzacționare EUR, platforma efectuează în mod automat conversia valutară la cursul Băncii Naționale a României, comunicat pentru ziua înregistrării ordinului de tranzacționare.

(2) Garanția prevăzută la alin. (1) poate fi constituită în una din următoarele forme:

- a) Ordin de plată;
- b) Scrisoare de garanție emisă de o bancă sau o instituție financiară nebancaară.

(3) Garanția constituită de către participanți în contul unui ordin pentru care s-a încheiat o tranzacție rămâne la dispoziția BRM până la transmiterea către BRM a copiei contractului de vânzare-cumpărare, în format electronic, semnat de părțile din tranzacție. Termenul de transmitere a contractului de vânzare-cumpărare este de cel mult 5 zile lucrătoare de la data încheierii tranzacției, dar nu mai târziu de 2 zile calendaristice înainte de începerea livrărilor.

(4) Garanțiile constituite sunt executate de BRM pentru despăgubirea părții prejudiciate, în următoarele situații:

- a) participanții nu semnează contractul de vânzare-cumpărare energie electrică;
- b) unul dintre participanți refuză să semneze contractul de vânzare-cumpărare energie electrică;
- c) contractul de vânzare-cumpărare este completat cu elemente diferite față de cele rezultate în urma sesiunii de tranzacționare, respectiv cantitatea de energie electrică pe interval de decontare/cantitate totală, prețul și durata livrării, precum și orice altă clauză existentă în contract la momentul publicării ordinului.

(5) În situația în care contractul de vânzare-cumpărare nu este semnat de către una din părți, cealaltă parte în contract este considerată parte prejudiciată. BRM va vira părții prejudiciate garanția părții în culpă, în termen de 15 zile lucrătoare de la data încheierii tranzacției.

(6) În situația în care niciuna dintre părțile în tranzacție nu semnează contractul de vânzare-cumpărare sau în situația în care contractul de vânzare-cumpărare nu conține elementele rezultate în urma licitației, BRM va reține garanțiile ambelor părți în tranzacție, acestea urmând a fi folosite de către BRM pentru suplimentarea fondului de garantare a tranzacțiilor încheiate prin intermediul contrapărții. BRM are dreptul de a sancționa participanții care nu semnează contractul de vânzare sau încheie contracte de vânzare-cumpărare cu alte elemente decât cele rezultate în urma sesiunii de tranzacționare, conform Procedurii.

Art. 21 – (1) După îndeplinirea obligațiilor prevăzute la art. 20 alin. (3), garanția va fi pusă la dispoziția participantului, existând și posibilitatea menținerii sale la BRM, la solicitarea participantului, în vederea înregistrării unor ordine viitoare.

(2) Restituirea garanțiilor se face în termen de 3 zile lucrătoare de la data depunerii unei cereri scrise, indicându-se, pentru cele constituite prin ordin de plată, contul și banca unde se vor restitui sumele.

Art. 22 - Programul de tranzacționare este de luni până vineri între orele 10:00:00 – 15:00:00, în zilele lucrătoare.

Art 23 - (1) Ordinele introduse de brokeri, începând cu ora de deschidere a sesiunii de tranzacționare, sunt validate numai dacă îndeplinesc, cumulativ, următoarele condiții:

- a) Menționarea cantității per interval de decontare, a prețului și a termenului de valabilitate a ordinului;
- b) Existența în contul de garanții a unei sume disponibile mai mare sau egală cu valoarea garanției necesară în cazul tranzacționării ordinului.

(2) Elementele care sunt introduse de către participant la lansarea ordinului sunt:

- a) cantitatea de energie electrică (cantitatea totală minim tranzacționabilă este definită automat pentru fiecare produs în parte);
- b) prețul pentru fiecare produs, cu maximum 2 zecimale;
- c) termenul de valabilitate al ordinului (opțional); dacă nu se completează, sistemul va genera automat data de final a sesiunii de tranzacționare.

(3) Ordinele introduse pot fi întreținute de brokeri, după cum urmează:

- a) modificarea prețului cu un pas de licitație de minimum 0,01;
- b) modificarea cantității per interval de decontare;
- c) modificarea termenului de valabilitate a ordinului.

Art. 24 – (1) Ordinele de cumpărare și vânzare vor fi ordonate automat în platforma de tranzacționare, în funcție de prețul cel mai bun, respectiv prețul cel mai slab. În caz de egalitate de preț, ofertele vor fi ordonate după marca de timp, cele mai vechi urmând a fi afișate cu prioritate. Marca de timp se actualizează la orice acțiune de modificare a brokerului asupra prețului, cantității, valabilității sau în cazul execuției parțiale a unui ordin.

(2) Pentru ordinele de vânzare, se realizează corelarea ordinului de vânzare cu un ordin de cumpărare cu același preț sau cu un preț mai bun, pentru cantitatea maximă determinată de concurența cantităților menționate în cele două ordine de sens contrar. În măsura în care condițiile de corelare sunt îndeplinite pentru mai mult de două oferte de sens contrar, ordinea de corelare este stabilită descendent pornind de la prețul de cumpărare cel mai bun, iar în caz de egalitate de preț, ascendent pornind de la marca de timp cea mai veche.

(3) Pentru ordinele de cumpărare, se realizează corelarea ordinului de cumpărare cu un ordin de vânzare cu același preț sau cu un preț mai slab, pentru cantitatea maximă determinată de concurența cantităților menționate în cele două ordine de sens contrar. În măsura în care condițiile de corelare sunt îndeplinite pentru mai mult de două oferte de sens contrar, ordinea

de corelare este stabilită ascendent pornind de la prețul de vânzare cel mai slab, iar în caz de egalitate de preț, ascendent pornind de la marca de timp cea mai veche.

(4) Părțile pot solicita anularea tranzacțiilor eronate, intervenite ca urmare a unei erori materiale apărute la completarea, de către un participant la piață, a formularului de introducere a ordinului, conform Procedurii.

C. Tranzacționarea prin intermediul contrapărții

Art. 25 - (1) Compensarea-decontarea reprezintă un proces de management și de calcul al pozițiilor financiare operat de contraparte, în funcție de care se stabilește cuantumul garanțiilor care să asigure riscul pierderii financiare cauzate de neîndeplinirea obligațiilor aferente unor poziții deschise ca urmare a tranzacțiilor efectuate și cuantumul plăților/încasărilor rezultate din activitatea de tranzacționare. Acest proces se realizează conform reglementărilor contrapărții.

(2) Fără a aduce atingere rolului contrapărții, tranzacțiile efectuate determină obligația fermă a participantului vânzător de a livra energia electrică, respectiv obligația fermă a participantului cumpărător de a prelua energia electrică, în conformitate cu caracteristicile produselor tranzacționate conform prezentului regulament.

Art. 26 – (1) Desfășurarea și garantarea tranzacțiilor efectuate se face conform reglementărilor contrapărții. Pentru a putea beneficia de serviciile tranzacționării prin contraparte, participanții trebuie să semneze acordul-cadru cu contrapartea, ceea ce presupune îndeplinirea cumulativă a următoarelor condiții:

- a) să îndeplinească cerințele stabilite de contraparte;
- b) să îndeplinească condițiile prevăzute la art. 7 alin. (1);
- c) să furnizeze garanțiile solicitate de contraparte;
- d) să adere la prevederile reglementărilor contrapărții.

(2) Garanțiile sunt calculate potrivit algoritmilor stabiliți de contraparte și au rolul de a susține financiar fiecare tranzacție a unui participant.

(3) Contrapartea transmite OTS notificările fizice aferente participanților la fiecare tranzacție în calitate de parte responsabilă cu echilibrarea pentru tranzacțiile acceptate de contraparte.

Art. 27 - Tranzacționarea energiei electrice care are asociate servicii de compensare-decontare prin intermediul contrapărții comportă doar riscul financiar care are loc atunci când un membru nu își îndeplinește obligația de depunere, la termenul stabilit, a garanției sau încalcă regulile de decontare. În acest caz, contrapartea va suspenda serviciile de compensare-decontare și începe să mobilizeze garanțiile disponibile conform reglementărilor contrapărții. Drepturile pot fi restabilite numai după ce participantul în cauză își îndeplinește în totalitate obligațiile sau în conformitate cu sancțiunile impuse de către contraparte.

Capitolul V - Transparența Pieței

Art. 28 – (1) Imediat după încheierea unei tranzacții, sistemul de tranzacționare generează un raport în format electronic care se trimite tuturor brokerilor participanți la sesiunea de tranzacționare și care conține următoarele elemente:

- a) Numărul raportului;
- b) Data sesiunii de tranzacționare;
- c) Denumirea produsului tranzacționat;
- d) Puterea [MW];
- e) Perioada de livrare (conform produsului tranzacționat) ;
- f) Numărul de identificare a fiecărei tranzacții;
- g) Numele câștigătorului de sens opus;
- h) Calitatea participanților la tranzacție (vânzător/ cumpărător);
- i) Cantitatea de energie electrică tranzacționată [MWh];
- j) Prețul de adjudecare a fiecărei tranzacții [lei/MWh sau EUR/MWh];
- k) Marca de timp.

(2) Rezultatele sesiunii de tranzacționare se publică pe pagina proprie de internet a BRM.

Art. 29 - (1) Pentru activitățile și serviciile desfășurate, BRM are dreptul de a percepe participanților la piața contractelor la termen de energie electrică tarife și comisioane, după cum urmează:

- a) Tarif de înscriere anual (lei/participant/an);
- b) Comision de tranzacționare conform grilei de comisioane, aplicat numai participanților - parte în tranzacție.

(2) În cazul neachitării obligațiilor prevăzute la alin. (1) până la termenul scadent, BRM are dreptul de a suspenda accesul participantului la sesiunile de tranzacționare viitoare, până la momentul achitării obligațiilor.

(3) Tarifele și comisioanele percepute sunt instituite în baza deciziei consiliului de administrație al BRM și sunt publicate pe pagina proprie de internet a BRM.

Anexa 1 la Regulament**Produse tranzacționabile**

Codificare	Descriere produs
BRM_power_base_phfm_mm-aaaa	Contract la termen pentru energie electrică livrată în bandă(00:00 – 24:00 cet de luni până duminică), pe perioadă de o lună calendaristică. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (mm) și a anului în care are loc livrarea (aaaa)
BRM_power_peak1_phfm_mm-aaaa	Contract la termen pentru energie electrică livrată în orele de vârf de sarcină (06:00 – 22:00 cet de luni până vineri) pe perioadă de o lună calendaristică. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (mm) și a anului în care are loc livrarea (aaaa).
BRM_power_peak2_phfm_mm-aaaa	Contract la termen pentru energie electrică livrată în orele de vârf de sarcină (06:00 – 22:00 cet de luni până duminică) pe perioadă de o lună calendaristică. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (mm) și a anului în care are loc livrarea (aaaa)
BRM_power_offpeak_phfm_mm-aaaa	Contract la termen pentru energie electrică livrată în orele de gol de sarcină ((00:00 – 06:00, 22:00 – 24:00 cet de luni până vineri și 00:00 – 24:00 cet sâmbătă și duminică) pe perioadă de o lună. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (mm) și a anului în care are loc livrarea (aaaa)
BRM_power_base_phfq_qn-aaaa	Contract la termen pentru energie electrică livrată în bandă(00:00 – 24:00 cet de luni până duminică), pe perioada unui trimestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde

	date privind numărul trimestrului din an (n) și și a anului în care are loc livrarea (aaaa).
BRM_power_peak1_phfq_qn-aaaa	Contract la termen pentru energie electrică livrată în orele de vârf de sarcină (06:00 – 22:00 cet de luni până vineri) pe perioadă de un trimestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul trimestrului din an (n) și și a anului în care are loc livrarea (aaaa).
BRM_power_peak2_phfq_qn-aaaa	Contract la termen pentru energie electrică livrată în orele de vârf de sarcină (06:00 – 22:00 cet de luni până duminică) pe perioadă de un trimestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul trimestrului din an (n) și și a anului în care are loc livrarea (aaaa).
BRM_power_offpeak_phfq_qn-aaaa	Contract la termen pentru energie electrică livrată în orele de gol de sarcină (00:00 – 06:00, 22:00 – 24:00 cet de luni până vineri și 00:00 – 24:00 cet sâmbătă și duminică) pe perioada de un trimestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul trimestrului din an (n) și și a anului în care are loc livrarea (aaaa).
BRM_power_base_phfs_sn-aaaa	Contract la termen pentru energie electrică livrată în bandă(00:00 – 24:00 cet de luni până duminică), pe perioada unui semestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul semestrului din an (n) și și a anului în care are loc livrarea (aaaa).
BRM_power_peak1_phfs_sn-aaaa	Contract la termen pentru energie electrică livrată în orele de vârf de sarcină (06:00 – 22:00 cet de luni până vineri) pe perioadă de un semestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul semestrului din an (n) și și a anului în care are loc livrarea (aaaa).
BRM_power_peak2_phfs_sn-aaaa	Contract la termen pentru energie electrică livrată în orele de vârf de sarcină (06:00 – 22:00 cet de luni până duminică) pe perioadă de un semestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde

	date privind numărul semestrului din an (n) și și a anului în care are loc livrarea (aaaa).
BRM_power_offpeak_phfs_sn-aaaa	Contract la termen pentru energie electrică livrată în orele de gol de sarcină (00:00 – 06:00, 22:00 – 24:00 cet de luni până vineri și 00:00 – 24:00 cet sâmbătă și duminică) pe perioada de un semestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul semestrului din an (n) și și a anului în care are loc livrarea (aaaa).
BRM_power_base_phfy-aaaa	Contract la termen pentru energie electrică livrată în bandă (00:00 – 24:00 cet de luni până duminică), pe perioadă de un an. Denumirea instrumentului cuprinde anul livrării.
BRM_power_peak1_phfy-aaaa	Contract la termen pentru energie electrică livrată în orele de vârf de sarcină (06:00 – 22:00 cet de luni până vineri) pe perioadă de un an. Denumirea instrumentului cuprinde anul livrării.
BRM_power_peak2_phfy-aaaa	Contract la termen pentru energie electrică livrată în orele de vârf de sarcină (06:00 – 22:00 cet de luni până duminică) pe perioadă de un an. Denumirea instrumentului cuprinde anul livrării.
BRM_power_offpeak_phfy-aaaa	Contract la termen pentru energie electrică livrată în orele de gol de sarcină (00:00 – 06:00, 22:00 – 24:00 cet de luni până vineri și 00:00 – 24:00 cet sâmbătă și duminică) pe perioadă de un an. Denumirea instrumentului cuprinde anul livrării.

Notă: produsele tranzacționate prin mecanismul de tranzacționare simplu competitiv în platforma de tranzacționare vor fi codificate suplimentar de BRM distinct de cele de mai sus.

Fiecare ordin inițiator va primi un număr unic de înregistrare care se adaugă la finalul codificării produselor din anexa 1 la regulament.

Anexa 2 la Regulament

Model ordin inițiator

Produs standard_nr.unic

Sens ordin : vânzare/cumpărare

Participant	
Produs standard	
Putere	
Cantitate	
Prețul de pornire al licitației	
Perioada de livrare	
Alte precizări	
Data și ora propusă pt desfășurarea ședinței	

Client:

vizat

(nume, prenume)

(semnătura autorizată)