

Procedura de tranzacționare emisă în baza Regulamentului de organizare și funcționare a pieței contractelor la termen de energie electrică organizată de societatea Bursa Română de Mărfuri S.A.

Valabilă începând cu 01.11.2022

Preambul

- (i) Potrivit prevederilor Art. VII din Ordonanța de urgență 119/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, *„Prin contracte bilaterale negociate direct începând cu data de 1 septembrie 2022, producătorii de energie electrică au obligația să vândă energia electrică disponibilă cu livrare până la 31 decembrie 2022, doar furnizorilor de energie electrică care au în portofoliu clienți finali, destinată exclusiv pentru consumul acestora, distribuitorilor de energie electrică, operatorului național de sistem Compania Națională de Transport Energie Electrica Transelectrica - S.A., precum și consumatorilor care au beneficiat de prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 81/2019 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 115/2011 privind stabilirea cadrului instituțional și autorizarea Guvernului, prin Ministerul Finanțelor, de a scoate la licitație certificatele de emisii de gaze cu efect de seră atribuite României la nivelul Uniunii Europene, precum și pentru instituirea unei scheme de ajutor de stat privind sprijinirea întreprinderilor din sectoarele și subsectoarele expuse unui risc important de relocare ca urmare a transferului costului emisiilor de gaze cu efect de seră în prețul energiei electrice, aprobată cu modificări prin Legea nr. 262/2021, cu modificările și completările ulterioare”*.
- (ii) În baza Ordinului Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 65/2022 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice de către clienții finali mari, Bursa Română de Mărfuri - S.A. a organizat o piață prin care producătorii de energie electrică pot vinde energia electrică disponibilă clienților finali mari;
- (iii) Bursa Română de Mărfuri - S.A. dorește să ofere o platformă de negociere și încheiere a contractelor între producătorii de energie electrică și furnizorii de energie electrică care au în portofoliu clienți finali, în aplicarea dispozițiilor de la punctul (i) de mai sus, în baza Regulamentului 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

Prezenta procedură stabilește cadrul operațional privind 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., în scopul comercializării cu prioritate a energiei electrice de către producătorii de energie electrică, în calitate de vânzători, către furnizorii de energie electrică care au în portofoliu clienți finali, în calitate de cumpărători, conform art. VII din Ordonanța de urgență 119/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023.

Art. 2

Prezenta procedură stabilește prevederi privind:

- a) cerințe specifice de tranzacționare la piața contractelor la termen de energie electrică pentru participanții menționați de prezenta Procedură;
- b) mecanismele de tranzacționare pentru piața contractelor la termen de energie electrică pentru participanții menționați de prezenta Procedură;
- c) desfășurarea sesiunilor de tranzacționare și etapele procesului de tranzacționare;
- d) corelarea ordinelor;
- e) metodele de post-tranzacționare și garantare a tranzacțiilor încheiate.

Art. 3

Prezenta procedură se aplică:

- a) participanților la piața contractelor la termen de energie electrică menționați la art. 1 din prezenta Procedură;
- 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 prezentei proceduri, termenii de mai jos au semnificațiile următoare:

- a) *acord-cadru cu contrapartea* - acordul de acceptare a membrului compensator;
- b) *broker* - persoana fizică/juridică ce acționează în numele și pe seama unui participant, având ca principale atribuții introducerea și întreținerea ordinelor în timpul sesiunilor de tranzacționare și care are dreptul de a angaja răspunderea participantului pe care îl reprezintă 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 Regulamentului. Contraparta 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, 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, exprimată în MWh, aferentă unui ordin de vânzare/cumpărare pentru întreaga perioadă de livrare și profilul de livrare a unui produs standardizat, rezultată prin înmulțirea puterii medii de livrare pe un interval de decontare cu 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, elaborat 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 prevăzută de art. 1 din prezenta Procedură;
- 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) *procedura privind conduita de participare la piață* - procedura specifică a Bursei Române de Mărfuri - S.A. de aplicare a Regulamentului de organizare și funcționare a pieței contractelor la termen de energie electrică organizată de societatea Bursa Română de Mărfuri S.A., 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;
- n) *produs standardizat* - produs definit în cadrul sistemului de tranzacționare al Bursei Române de Mărfuri - S.A., conform prevederilor Regulamentului de organizare și funcționare a pieței contractelor la termen de energie electrică organizată de societatea Bursa Română de Mărfuri S.A.;
- o) *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, exprimată în MWh și prețul de adjudecare a fiecărei tranzacții, marca de timp;

- p) *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;
- q) *Regulament* - Regulamentul de organizare și funcționare a pieței contractelor la termen de energie electrică organizată de societatea Bursa Română de Mărfuri S.A.
- r) *sesiune de tranzacționare* - interval de derulare a procedurii de tranzacționare, în care se pot introduce 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 un ansamblu de reguli și mecanisme de ofertare, negociere și tranzacționare prevăzute de prezenta Procedură;
- 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) *AON* – ordin de vânzare care se execută doar integral, prin corelarea cu unul sau mai multe ordine de sens contrar. În cazul în care suma cantităților asociate ordinelor de cumpărare este mai mică decât cantitatea asociată ordinului de vânzare, nicio tranzacție nu se încheie;
- c) *BRM* - Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) - S.A.;
- d) *EFET* - Federația Europeană a Furnizorilor de Energie;
- e) *GTC* - ordin valabil până la anularea sa efectivă, dar nu mai târziu de data de expirare a produsului standard respectiv;
- f) *Piața* - piața contractelor la termen de energie electrică;
- g) *OTS* - operator de transport și de sistem;
- h) *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) Prezenta Procedură se aplică sesiunilor de tranzacționare pentru produsele standardizate descrise în Regulament. Programul de tranzacționare este de luni până vineri între orele 10.00-15.00, în zilele lucrătoare.
- (2) Tranzacționarea produselor standardizate se realizează în baza ordinelor introduse de BRM doar în numele vânzătorilor, respectiv a ordinelor introduse de către participanții respondenți.
- (3) Sistemele de tranzacționare permit următoarele modalități de post-tranzacționare:
 - a) încheierea contractului propus de participantul inițiator. Acest contract poate prevedea ca modalitate de decontare și garantare mecanismul de contraparte;

b) încheierea contractului EFET preagreat. 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;

(4) Ordinele vor fi tranzacționate prin mecanismul simplu competitiv, prevăzut în Capitolul IV Secțiunea 1 din prezenta Procedură și vor putea fi inițiate doar de participantul având calitate de vânzător.

(5) Îndeplinirea obligației din Art. VII din Ordonanța de urgență 119/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023 cade exclusiv în sarcina participanților vânzători.

Art. 7

(1) BRM se asigură de caracterul ferm al tranzacțiilor prin perceperea de garanții de participare la tranzacționare și urmărirea încheierii tranzacției conform metodei de post-tranzacționare selectate inițial.

(2) Pentru a putea înregistra un ordin, 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.

(3) Garanția prevăzută la alin. (2) 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.

(4) Garanția constituită conform alin. (2) 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. Până la eliberarea sa, 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 conform prevederilor procedurii privind conduita de participare la piață, în cazul neîndeplinirii obligațiilor prevăzute la alin (4).

(6) După îndeplinirea obligațiilor prevăzute la alin. (4), garanția va fi pusă la dispoziția participantului, existând și posibilitatea menținerii sale la BRM, la solicitarea participantului, în vederea înregistrării unor ordine viitoare.

(7) Eliberarea 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.

(8) În cazul ordinelor a căror modalitate de post-tranzacționare are desemnată ca metodă de decontare și garantare mecanismul de contraparte se vor percepe doar garanțiile prevăzute de reglementările contrapărții.

(9) Părțile pot solicita anularea tranzacțiilor eronate, intervenite ca urmare a unei erori materiale, conform prevederilor procedurii privind conduita de participare la piață.

CAPITOLUL IV: Reguli de tranzacționare

SECȚIUNEA 1: Mecanismul de tranzacționare simplu competitiv

Art. 8 – Lansarea produsului standardizat la tranzacționare

(1) Produsul standardizat se lansează la tranzacționare de către participantul având calitate de vânzător.

(2) Pentru lansarea la tranzacționare a produsului standardizat, participantul transmite către BRM un ordin inițiator, conform modelului prevăzut în Anexa 1 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 Regulamentului. Ordinul poate conține mai multe produse standard tranzacționabile doar împreună, la cererea participantului inițiator;
- c) puterea (MW) și cantitatea de energie electrică (MWh) propusă pentru tranzacționare, precum și atributul *Parțial* sau *Total*. În cazul selectării atributului *Parțial* se va putea selecta și modalitatea de execuție AON;
- 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);
- h) orice alte informații și/sau documente considerate necesare pentru claritatea și transparența procesului de licitare, inclusiv criterii de selecție suplimentare pe care trebuie să le îndeplinească participantul respondent.

(3) Prețul propus va fi publicat odată cu ordinul inițiator.

(4) Ordinul inițiator, precum și celelalte documente asociate se vor transmite în format electronic (formular online aferent software-ului de tranzacționare către un reprezentant BRM).

(5) 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 disproporționate 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, urmând 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.

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

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

(8) În licitație participă doar participanții respondenți ce au îndeplinit criteriile stabilite de inițiatorul licitației, participanți care vor fi confirmați anterior licitației.

Art. 9 - Etapele procesului de tranzacționare

Fazele procesului de desfășurare a licitației sunt redată în continuare:

(1) Mecanismul de tranzacționare de tip simplu competitiv este derulat în 2 faze cu respectarea următoarelor criterii generale privind operațiunile cu ordine:

– BRM introduce ordinul de vânzare în numele participantului inițiator al licitației în sistemele de tranzacționare.

- Un participant cumpărător va putea introduce doar un ordin pe sensul de cumpărare.
- Introducerea se validează de sistemul de tranzacționare în condițiile existenței în prealabil a garanției de participare la licitației calculată de sistemul de tranzacționare ca procent din valoarea ordinului de tranzacționare multiplu de cantitate și prețul ordinului introdus.
- La introducerea unui ordin de cumpărare în platforma de tranzacționare, conform modelului prevăzut în Anexa 2, participantul trebuie să selecteze în tichetul de ordine puterea pe interval de decontare, prețul și condiția de execuție *Total* sau *Parțial*, restul elementelor ca identitate participant, produsul și perioada valabilitate ordin fiind predefinite de sistemul de tranzacționare. Cantitatea totală calculată în MWh se determină automat de sistemul de tranzacționare prin selecția puterii pe interval de decontare în MW din tichetul de ordine.
- În funcție de condiția de execuție a ordinelor, acestea pot fi de tip *Total* sau *Parțial*.
- Cantitatea minimă tranzacționabilă aferentă unui ordin de tip *Total* este egală cu cantitatea totală a ordinului respectiv introdus în sistemul de tranzacționare, calculată în MWh și corelarea în vederea tranzacționării se face cu 1 (un) ordin de sens contrar.
- Cantitatea minimă tranzacționabilă aferentă unui ordin de tip *Parțial* este o fracție din cantitatea totală a ordinului introdus în sistemul de tranzacționare, calculată în MWh, ca multiplu de MWh, determinată automat de sistemul de tranzacționare în funcție de puterea exprimată în MW pe interval de decontare.
- Ordinele de vânzare de tip *Parțial* au posibilitatea unei condiții speciale de execuție de tip AON.
- Pentru claritate ordinele de tip *Total* de cumpărare se pot corela cu ordinul inițiator de vânzare tip *Parțial*.

FAZA I (Introducerea Ordinelor)

(2) Ordinul participantului inițiator este introdus automat de sistemul de tranzacționare la deschiderea licitației, cu respectarea condițiilor cantitate și preț, din oferta inițiatore și nu poate fi anulat sau modificat din punct de vedere cantitativ pe durata întregii licitației. Participantul inițiator nu poate introduce un alt ordin în sistemul de tranzacționare.

(3) In această fază sunt permise următoarele operațiuni cu ordine:

- introducerea unui (1) singur ordin de sens contrar sensului ordinului inițiator pentru fiecare participant pe sensul de cumpărare. Ordinele de sens contrar ordinului inițiator sunt anonimizate de sistemele de tranzacționare din punct de vedere al prețului și cantității, în sensul

în care ceilalți participanți nu au acces la informațiile privind prețul și cantitatea introduse de participanții aflați pe același sens.

- anularea ordinului de sens contrar sensului ordinului inițiator. Ulterior anulării nu este permisă introducerea unui alt ordin.

(4) În această fază nu sunt permise următoarele operațiuni cu ordine și tranzacții:

- încheierea de tranzacții
- modificări de ordine.

FAZA A II-A (Tranzacționare)

(5) În această fază sunt permise următoarele operațiuni cu ordine și tranzacții:

- încheierea de tranzacții

(6) În această fază nu sunt permise următoarele operațiuni cu ordine:

- introducerea de ordine noi
- modificări de orice fel pentru ordinele sens contrar ordinului inițiator
- anularea ordinelor

(7) Cu privire la valabilitatea în timp a ordinelor este predefinită opțiunea:

- „GTC”, caz în care ordinul rămâne activ și este executabil până la închiderea sesiunii de tranzacționare, dar nu mai târziu de data de expirare a *produsului* respectiv.

(8) Durata Fazei I de licitație este predefinită la 20 minute. Modificarea duratei fazelor se face ca urmare a unei solicitări din partea participantului inițiator, agreată de BRM. Durata Fazei a II a de licitație este predefinită la 1 (un) minut.

Art. 10. Corelarea ordinelor

(1) Corelarea ordinului de vânzare se realizează cu un ordin de cumpărare cu același preț sau cu un preț mai mare, pentru cantitatea maximă determinată de concurența cantităților menționate în cele două ordine de sens contrar, respectiv până la concurența cantității rămase netranzacționate din ordinul de vânzare și celei menționate de ordinul de sens contrar, pentru corelările succesive, la prețul cel mai bun al ordinului de cumpărare. În măsura în care condițiile de corelare sunt îndeplinite pentru mai mult de două oferte de sens contrar, ordinea de corelare este stabilită cronologic, în funcție de marca de timp cea mai veche.

(2) Corelarea unui ordin cu condiție de execuție Total se realizează doar cu 1 (un) ordin de sens contrar cu condiție de execuție Total sau Parțial.

(3) Corelarea unui ordin cu condiție de execuție Parțial se realizează cu unul sau mai multe ordine de sens contrar cu condiție de execuție Parțial sau Total.

CAPITOLUL V: Reguli de garantare. Decontarea și garantarea prin intermediul contrapărții

Art. 11.

(1) Garantarea executării tranzacțiilor se realizează conform modului stabilit în contractul ce guvernează fiecare modalitate de post-tranzacționare prevăzută de art. 6 alin. (3) a) sau b) respectiv de către contraparte, în cazul modalității de post-tranzacționare prevăzută de art. 6 alin. (3) a) atunci când contractul propus de participantul inițiator menționează această metodă de decontare și garantare.

(2) Tranzacțiile încheiate prin modalitatea de post-tranzacționare prevăzută de art. 6 alin. (3) a), în cazul în care contractul prevede ca modalitate de decontare și garantare mecanismul de contraparte vor putea fi acceptate de contraparte, doar dacă ambii participanți ale căror ordine au fost corelate îndeplinesc condițiile de la art. 13 din prezenta Procedură și dețin suficiente garanții conform prevederilor articolului 13 și reglementărilor contrapărții, în caz contrar tranzacția fiind anulată. O tranzacție acceptată în cadrul mecanismului de contraparte rămâne în mod definitiv în sistemul contrapărții. La finalul fiecărei zile, participanții primesc raportul post-tranzacționare zilnic din sistemul contrapărții privind tranzacțiile proprii existente în sistemul contrapărții în scopul reconcilierii datelor. Contrapartea va ține zilnic evidența riscurilor conform reglementărilor contrapărții până la închiderea tuturor obligațiilor de decontare aferente tranzacției.

Art. 12

(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.

(3) 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 în Regulament pentru participarea la piața contractelor la termen de energie electrică;
- c) să furnizeze garanțiile solicitate de contraparte;
- d) să adere la prevederile reglementărilor contrapărții.

(4) Garanțiile sunt calculate potrivit algoritmilor stabiliți de contraparte și au rolul de a susține financiar fiecare tranzacție a unui participant. Pentru calculul garanției necesare în cazul tranzacționării unui ordin, BRM stabilește un nivel de variație a prețului ordinului introdus în cadrul unei sesiuni de tranzacționare, nivel calculat față de prețul zilnic de decontare al zilei

anterioare, preț calculat conform reglementărilor contrapărții, corectat în cazul de volatilitate ridicată cu variația din cadrul sesiunii de tranzacționare. Pentru claritate BRM va lua în calcul la momentul introducerii unui ordin în mod cumulat garanțiile necesare formate din marja inițială și marja de variație, astfel cum sunt acestea definite în reglementările contrapărții.

(5) BRM va calcula garanția necesară tranzacționării ordinului în funcție de nivelul de variație a prețului menționat în paragraful 2 de mai sus, conform algoritmului de calcul prevăzut de reglementările contrapărții.

(6) Contrapartea poate solicita garanții suplimentare pentru tranzacționarea unui ordin, în urma evaluării departamentului de risc al contrapărții, în cazul în care conform istoricului de tranzacționare al respectivului participant, ordinul prezintă deviații semnificative de la profilul de tranzacționare anterior, care determină implicit imposibilitatea de a prevedea capacitatea financiară a respectivului participant de a executa tranzacția rezultată din respectivul ordin.

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

Art. 13

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 va 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.

Anexa 1 la Procedură

Model ordin Initiator

Produs standard_nr.unic

Sens ordin: Vânzare

Participant	
Produs standardizat	
Putere (MW)	
Cantitate (MWh)	
Atribut total/parțial/AON	
Preț ofertat	
Perioada de livrare	
Alte precizări	
Data și ora propusă pt desfășurarea sesiunii de tranzacționare	

Client:

(Nume, prenume)

Vizat

(Semnătura autorizată)

Anexa 2 la Procedură

Model ordin de răspuns

Produs standard_nr.unic

Sens ordin: Cumpărare

Participant	Se completează automat
Produs standardizat	Se completează automat
Putere (MW)	
Cantitate (MWh)	Se completează automat
Atribut total/parțial	
Preț ofertat	
Perioada de livrare	Se completează automat

Client:

Vizat