# PROCEDURA

**DE ORGANIZARE ȘI FUNCȚIONARE A platformEI de**

**intermediere a contractelor bilaterale de furnizare de energie electrică ADMINISTRATĂ DE SOCIETATEA**

# BURSA ROMÂNĂ DE MĂRFURI (ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE) S.A.

**cu aplicare de la [●]**

**DISPOZIŢII GENERALE**

**Art. 1.** - Prezenta procedură (denumită în continuare “**Procedura**”) stabilește cadrul organizat pentru tranzacționarea energiei electrice pe Platforma de intermediere a contractelor bilaterale de furnizare de energie electrică (denumita în continuare “**Piața**”), prin intermediul unor platforme de tranzacționare electronică administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A., denumită în cele ce urmează “BRM”.

# TERMINOLOGIE

**Art. 2.**

În înțelesul prezentei Proceduri, termenii folosiți au următoarele semnificații:

1. **Acord-cadru cu Contrapartea Centrală –** va fi reprezentat de Acordul de acceptare a Membrului Compensator.
2. **Broker** - persoana fizică aflată în relații de muncă cu un Participant sau care acționează în numele și pe seama unui Participant, având ca principale atribuții introducerea și întreținerea Ordinelor în timpul sesiunilor de tranzacționare/licitaţiilor și care are dreptul de a angaja răspunderea Participantului pe care îl reprezintă în relația cu BRM.
3. **Contraparte Centrală** – BRM, care asigură rolul de contraparte centrala pe Piață conform prezentei Proceduri. Contrapartea Centrala 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.
4. **Convenție de participare** - acord standard definit de BRM, încheiat cu Participanții, și care prevede drepturile și obligațiile reciproce ale părților privind participarea la Piață.
5. **Mecanismul de tranzacţionare dublu competitiv** - ansamblu de reguli și mecanisme de ofertare, negociere și tranzacţionare stabilit prin prezenta Procedură. Presupune lansarea produselor standard , în cadrul unei sesiuni de tranzacţionare pe baza unui ordin (oferte) transmise de un Broker iniţiator. Toti Brokerii au dreptul de a înregistra Ordine pe ambele sensuri de tranzacționare in conditiile in care nu sunt introduse simultan pe ambele sensuri.
6. **Operatorul de Transport și Sistem (OTS)**, în speță CNTEE Transelectrica S.A.
7. **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. Prin Ordin initiator se înțelege intenția de cumparare si/sau vanzare, materializata prin plasarea de Ordin de tranzacționare prin mecanismul dublu competitiv, format din perechea cantitate pret, cu intentia de a tranzactiona sau a raspunde unui/unor Ordin/e de sens contrar. Ordinul initiator poate fi, dupa caz, un Ordin initial sau un Ordin initial care sufera modificari, in privinta cantitatii sau a pretului oferite.
8. **Participant –** operator economic din sectorul energiei electrice care are drept de participare la Piață conform art. 4 din prezenta Procedură.
9. **Preț** - prețul la care s-a efectuat tranzacția, înregistrat și afișat de Sistemul de tranzacționare.
10. **Prețul cel mai bun –** preț definit caprețul Ordinului de tranzacționare cu prioritatea cea mai mare de execuţie, şi anume preţul cel mai mare de cumpărare, respectiv preţul cel mai mic de vânzare al unui produs tranzacţionabil.
11. **Prețul cel mai slab –** preț definit caprețul Ordinului de tranzacționare cu prioritatea cea mai mică de execuţie, şi anume preţul cel mai mic de cumpărare, respectiv preţul cel mai mare de vânzare al unui produs tranzacţionabil.
12. **Produs standardizat –** produs definit în cadrul sistemului de tranzacţionare al BRM, conform Art. 3 din prezenta Procedură.
13. **Raport de tranzacționare -** situație emisă de sistemele de tranzacționare ale BRM 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 zilnică [MWh/zi] și totală tranzacționată [MWh], perioada de livrare (conform produsului tranzacționat), numărul de identificare a fiecărei tranzacții („ID”), numele caștigătorului de sens opus, calitatea Participanților la tranzacție (Vânzător/ Cumpărător), cantitatea tranzacționată și prețul de adjudecare a fiecărei tranzacții [lei, EUR sau USD/ MWh], marca de timp.
14. **Sesiune de tranzacţionare** - interval de derulare a procedurii de tranzacţionare dublu competitivă, în care se pot introduce, modifica, suspenda sau anula Ordine de vânzare şi /sau de cumpărare şi se pot încheia tranzacţii - dacă sunt îndeplinite condiţiile de corelare stabilite prin algoritmii sistemelor de tranzacţionare.
15. **Sisteme de tranzacționare**– sisteme informatice exploatate și administrate de BRM în scopul realizării tranzacțiilor, care aplică ansamblu de reguli și mecanisme de ofertare, negociere și tranzacţionare prevăzute de prezenta Procedură.
16. **Tranzacţie *-*** operaţiune încheiată în sistemul de tranzacţionare în urma corelării unei oferte de vânzare cu o ofertă de cumpărare, conform algoritmilor specifici ai Sistemelor de tranzacţionare.

# PRODUSE STANDARDIZATE SI FLEXIBILE ADMISE LA TRANZACŢIONARE

**Art.3**

1. BRM organizează sesiuni de tranzacţionare pentru produse standardizate, în ceea ce privește:

a) Profilul zilnic al livrărilor:

1. Livrare în bandă (oferte la putere medie pe interval de decontare constantă în toate orele zilei);
2. Livrare la puterea medie pe interval de decontare constantă în orele de vârf de sarcină;
3. Livrare la puterea medie pe interval de decontare constantă în orele de vârf de seară;
4. 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 poate fi:

1. 1 lună
2. 1 trimestru
3. 1 semestru
4. 1 an calendaristic

d) Data începerii și data finalizării livrării;

e) Cantitatea de energie electrică tranzacţionată printr-un contract;

f) Preţul la care este ofertată cantitatea de energie electrică tranzacţionată printr-un contract, exprimat în lei, EUR sau USD/ MWh, **reprezintă preţul energiei electrice propus de participantul la tranzacționare, inclusiv componenta TG a tarifului de transport**, exclusiv TVA.

* Prin exceptie de la lista produselor de mai jos, produsul WEEKEND se va tranzactiona/garanta si deconta in acord cu PROCEDURA DE ORGANIZARE ȘI FUNCȚIONARE A PIEŢEI PRODUSELOR STANDARDIZATE PE TERMEN SCURT,ADMINISTRATĂ DE SOCIETATEA BURSA ROMÂNĂ DE MĂRFURI (ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE) S.A.Weekend (interval de livrare sâmbăta-duminica);
* Weekend (interval de livrare sâmbăta-duminica);
1. Descrierea și codificarea fiecărui produs sunt precizate în **Anexa 1** la prezenta procedură.

# CERINŢE SPECIFICE DE PARTICIPARE ṢI TRANZACŢIONARE

**Art. 4**

1. Participarea la tranzacţionare pe Piaţă este permisă Participanților care îndeplinesc următoarele cerinţe:
	* Sunt titulari de licenţă din sectorul energiei electrice,
	* Sunt persoane fizice sau juridice care, potrivit legii, pot desfăşura activităţi în sectorul energiei electrice fără a deţine o licenţă acordată de Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei, respectiv persoanelor juridice având sediul într-un stat membru al Uniunii Europene cărora Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei le-a confirmat dreptul de participare la pieţele de energie electrică din România.
	* Au încheiat Convenție de participare.
	* Participanţii au obligația de a transmite la BRM, odata cu Ordinul iniţiator, următoarele documente, sub semnatură:
	* contractul preagreat, ce urmează a sta la baza tranzacţiei;
	* membrii grupului de participanţi cu care s-a convenit utilizarea respectivului contract. Lista va trebui sa conţină cel puţin 8 membri pentru a fi luată în considerare;
	* manifesta o conduita de piata corecta si preventiva in raport cu restul Participantilor la piata, cel putin din punctul de vedere al abuzului de piata si bonitatii, astfel:
		+ respecta principiile Regulamentului (UE) nr 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie electrică (REMIT)
		+ nu inregistreaza in mod repetat in ultimele 12 luni, incidente de plati si/sau de neconformare la nivelul de garantii minim solicitat de platformele BRM
		+ nu inregistreaza in mod repetat incidente de plati in sistemul bancar in ultimele 30 de zile.
2. Produsele standard prevăzute la art. 3 alin. (1), au următoarele caracteristici:
	* + termen suspensiv de livrare de minimum 2 (două) zile lucrătoare de la data încheierii tranzacţiei. BRM va stabili termenul suspensiv de livrare în așa fel încât să poată fi, de la caz la caz, îndeplinite cerințele de semnare a contractelor și depunere a garanțiilor;
		+ transferul dreptului de proprietate asupra energiei electrice se realizează pe baza Raportului de tranzacţionare emis de Sistemele de tranzacţionare ale BRM;
		+ obiectul Tranzacţiei este reprezentat de un contract standard sau un multiplu de contracte standard, iar elementele care pot fi modificate de către părţile interesate în cadrul şedinţelor de tranzacţionare sunt preţul per contract standard şi numărul de contracte standard tranzacţionate;
		+ **Ofertele sunt de tipul pereche simplă cantitate (MWh/zi) - preț (leiEUR/USD/MWh), cu maximum două zecimale; cantitatea tranzacţionată în baza unui astfel de contract este de 0,1 MWh/ora;**
		+ preţul şi numărul de contracte standard aferente unei tranzacţii încheiate rămân fixe pe perioada derulării contractului standard. Prețul și cantitatea tranzacționată, astfel cum rezultă din Raportul de tranzacționare emis de BRM, vor fi în mod obligatoriu stipulate în contractul încheiat.
3. Ulterior încheierii unei tranzacții, Participanții asigură operațiunile de post tranzacționare prin incheierea contractului standard EFET/preagreat sau prin intermediul Contrapărții Centrale, conform acordului părților. Lista partenerilor preagreti pentru contracte EFET/Preagreate este intretinuta in mod constant de un Particpant in relatie cu BRM In vederea intretinerii listei de parteneri preagreati BRM poate pune la dispozitie o optiune electronica din platforma de tranzactionare in cadrul meniului *My Account*.
4. O tranzacție este considerată acceptată de Contraparte Centrala dacă ambii Participanți la tranzacție dețin suficiente garanții conform Reglementărilor Contrapărții Centrale.
5. O tranzacție acceptată în cadrul mecanismului de Contraparte Centrala rămâne în mod definitiv în sistemul Contrapartii Centrale. La finalul fiecarei zile, Participantii primesc raportul post tranzactionare zilnic din sistemul Contrapartii Centrale privind tranzactiile proprii existente in sistemul Contrapartii Centrale in scopul reconcilierii datelor.
6. Contrapartea Centrala va ține zilnic evidența riscurilor conform reglementătrilor Contrapărții Centrale până la închiderea tuturor obligațiilor de decontare aferente tranzacției.

# DESFĂŞURAREA SESIUNII DE TRANZACȚIONARE. MECANISMUL DE TRANZACŢIONARE DUBLU COMPETITIV

**Art. 5.** Lansarea la tranzacționare a produselor standard se face la inițiativa și de către BRM, după cum urmează:

1. Lansarea unui produs standard pentru perioade de livrare de cel puţin o lună se face cu minimum 5 zile lucratoare înainte de prima zi a intervalului de livrare.
2. Lansarea unui produs standard pentru perioade care depășesc o lună se face cu minimum o lună înainte de prima zi a intervalului de livrare.

**Art. 6 .** Sesiunea de tranzacţionare pe mecanismul dublu competitiv se desfăşoară în sistem electronic și este descrisă în cele ce urmează.

# GARANŢII Art. 7

1. Pentru a putea înregistra un Ordin în vederea tranzacţionării, participanţii vor constitui la dispoziţia BRM o garanţie, care se calculează automat de catre Sistemul de tranzacționare ca produs dintre cantitatea din Ordin, preţul introdus în platformă și procentul de 2%.
2. Garanţia prevazută la alin. (1) poate fi constituită în una din următoarele forme:
	* ordin de plată;
	* scrisoare de garanţie bancară.
3. Garanţia constituită de către participanţi în contul unui Ordin pentru care s-a încheiat tranzacţie rămâne la dispoziţia BRM până la semnarea contractului EFET/preagreat și constituirea garanțiilor prevăzute de respectivul contract.

# Art. 8

1. După îndeplinirea obligaţiilor prevăzute în art. 7, alineatul (3) garanţia va fi pusă la dispoziţia Participantului, existând şi posibilitatea menţinerii sale la BRM, la solicitarea Participantului, în vederea înregstrării unor Ordine viitoare.
2. Restituirea garanţiilor se face în termen de 3 (trei) zile lucrătoare de la data depunerii unei cereri scrise, indicându-se, pentru cele constituite prin ordin de plată, contul şi banca unde se vor restitui sumele.

# ETAPELE SESIUNII DE TRANZACŢIONARE Art. 9

1. Începând cu ora de deschidere a şedinţei de tranzacţionare Brokerii introduc Ordine. Acestea sunt validate numai dacă îndeplinesc, cumulativ, următoarele condiţii:
	* menţionarea cantităţii, a preţului şi a termenului de valabilitate a Ordinului;
	* existenţa în contul de garanţii a unei sume disponibile mai mare sau egală cu valoarea garanţiei necesară în cazul tranzacţionării Ordinului.
2. Elementele care vor fi introduse de către Participant la lansarea Ordinului sunt:
	* sensul ofertei (vânzare / cumpărare);
	* volumul de energie electrică. Volumul total minim tranzacţionabil este definit automat pentru fiecare produs în parte în parte;
	* preţul pentru produse va fi exprimat în Lei/EUR/USD/MWh, număr pozitiv, cu maximum 2 (două) zecimale;
	* termenul de valabilitate al Ordinului (opţional); dacă nu se completează, sistemul va genera automat data de final a sesiunii de tranzacţionare.
3. Ordinele introduse pot fi întreţinute de brokeri, astfel după cum urmează:
	* modificarea preţului cu un pas de licitație de minimum 0,01 lei/EUR/USD/MWh,;
	* modificarea cantităţii;
	* modificarea termenului de valabilitate a Ordinului.

# CORELAREA ORDINELOR Art. 10.

1. Ordinele de cumpărare și vânzare vor fi sortate automat în platforma de tranzacționare, astfel încât cele mai bune oferte din punct de vedere al prețului să fie afișate primele. În caz de egalitate de preț, ofertele vor fi sortate 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 in cazul executiei partiale 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 cumparare cel mai bun, iar in caz de egalitate de pret, ascendent pornind de la marca de timp cea mai veche.
3. Pentru Ordinele de cumpărare, se realizează corelarea Ordinului de cumparare cu un Ordin de vânzare 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 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 următoarei proceduri:
5. Participantul care invocă eroarea materială are obligația de a notifica în scris, pe e-mail, in calitate de Participant solicitant, BRM asupra tranzacției eronate, în maximum 15 minute de la momentul încheierii tranzacției eronate (exprimat ca oră/ minut), la adresa oficială de e-mail BRM: office@brm.ro.
6. cealaltă parte la tranzacție confirmă până la orele 17:00 ale zilei în care s-a efectuat tranzacția, în scris prin e-mail, acordul său cu privire la anularea tranzacției.
7. BRM aprobă, fără a refuza în mod nerezonabil, anularea tranzacției, după analiza motivului anulării. BRM notifica aprobarea sau refuzul anularii Participantului solicitant. BRM își rezervă dreptul de a raporta către ANRE incidentele cu privire la tranzacțiile anulate.
8. Toate tranzacțiile anulate se vor publica de către BRM, fără divulgarea părților participante la tranzacție, ci doar a elementelor tranzacției (ID-ul tranzacției, data încheierii tranzacției, produsul, cantitatea totală, prețul și motivul anulării).

**TRANZACȚIONAREA PRIN INTERMEDIUL CONTRAPĂRȚII**

**Art. 10.** Prevederile prezentului capitol se aplica tranzacțiilor pentru care părțile asigură operațiunile de post tranzacționare prin intermediul Contrapărții Centrale.

**PROCESUL DE COMPENSARE-DECONTARE**

**Art. 11.**

* 1. Compensarea-decontarea reprezintă un proces de management şi de calcul al poziţiilor financiare operat de Contraparte Centrală, în funcţie de care se stabileşte cuantumul garanţiilor care să asigure riscul pierderii financiare cauzate de neîndepliniea obligațiilor aferente unor poziții deschise ca urmare a tranzacțiilor efectuate si cuantumul platilor/încasarilor rezultate din activitatea de tranzactionare. Acest proces se realizeaza conform *Reglementărilor Contrapărții.*

(2) Fără a aduce atingere rolului Contrapărții Centrale, tranzacţiile efectuate determină obligaţia fermă a Participantului vânzător de a livra energia electrică, respectiv obligația fermă a Participantului cumpărător de a prelua energia electrică, precum și obligația fermă a părților de a efectua notificările fizice aferente tranzacției, în deplină conformitate cu caracteristicile produselor tranzacționate conform prezentei Proceduri.

**GARANTAREA OBLIGAŢIILOR**

**Art. 12.**

* 1. Desfășurarea și garantarea tranzacțiilor efectuate se face conform Reglementărilor Contrapărții*.* Pentru a putea beneficia de serviciile tranzacţionării prin contraparte centrală, Participanţii trebuie să semneze Acordul-cadru cu Contrapartea Centrală, ceea ce presupune îndeplinirea cumulativă a urmatoarelor condiţii:
1. să îndeplinească cerințele stabilite de Contrapartea Centrală;
2. să îndeplinească condițiile prevăzute de art. 4 alin. 1 din prezenta Procedură;
3. să furnizeze garanţiile solicitate Contrapartea Centrală;
4. să adere la prevederile Reglementărilor Contrapărții Centrale.
	1. Garanţiile sunt calculate potrivit algoritmilor stabiliți de Contrapartea Centrală şi au rolul de a susţine financiar fiecare tranzacţie a unui Participant.
	2. Contrapartea Centrală nu efectuază notificările fizice aferente Participanților la fiecare tranzacție, nu efectuează operațiuni fizice de livrare sau de preluare a energiei electrice și nu este responsabilă de livrările fizice sau de preluările cantităților contractate din rețea de către Participanți, precum și de dezechilibrele generate de către aceștia. Situațiile de dezechilibru sunt administrate de către participanți conform reglementărilor legale.

**Managementul riscului**

**Art. 13.**

Tranzacţionarea energiei electrice care are asociate servicii de compensare decontare prin intermediul Contrapărții comportă doar riscul financiar care are loc atunci când un membru nu îşi îndeplineşte obligaţia de depunere, la termenul stabilit, a garanţiei sau încalcă regulile de decontare. În acest caz, Contrapartea Centrală va suspenda serviciile de compensare-decontare şi începe să mobilizeze garanţiile disponibile conform Reglementărilor Contrapărții Centrale*.* Drepturile pot fi restabilite numai după ce Participantul în cauză îşi îndeplineşte în totalitate obligaţiile sau în conformitate cu sancțiunile impuse de către Contrapartea Centrală.

# RAPORTUL DE TRANZACŢIONARE

**Art. 14.**

1. Imediat dupa încheierea unei tranzacții, sistemul de tranzacționare generează un raport în format electronic care se trimite tuturor Brokerilor participanți la sesiunea de tranzacționare, care conţine următoarele elemente:
	1. numărul raportului,
	2. data sesiunii de tranzacționare,
	3. denumirea produsului tranzacționat,
	4. cantitatea totală tranzacționata [MWh],
	5. perioada de livrare (conform produsului tranzacționat),
	6. numarul de identificare a fiecarei tranzactii („ID”),
	7. numele castigatorului de sens opus,
	8. calitatea Participanților la tranzacție (Vânzător/ Cumpărător),
	9. cantitatea tranzacționată,
	10. prețul de adjudecare a fiecărei tranzacții [leiEUR/USD/ MWh],
	11. marca de timp.
2. Raportul de tranzacţionare se transmite tuturor brokeri-lor participanţi la sesiunea de tranzacţionare, pentru tranzacțiile realizate de aceștia, în format electronic.
3. Rezultatele sesiunii de tranzacţionare se publică pe site-ul BRM.

# TARIFE SI COMISIOANE

**Art. 15** (1) Pentru activităţile şi serviciile desfăşurate, BRM are dreptul de a percepe participanţilor la piaţa centralizată tarife şi comisioane, după cum urmează:

1. tarif de înscriere anual (lei/Participant/an);
2. comision de administrare a platformei de intermediere a contractelor bilaterale de energie electrică conform grilei de comisioane, aplicat numai participanţilor - parte în tranzacţie;
3. În cazul neachitării obligaţiilor prevăzute la alineatul (1) până la termenul scadent, BRM are dreptul de a suspenda accesul Participantului la şedinţele de tranzacţionare, până la momentul onorării obligaţiilor.

**Art. 16.** Tarifele şi comisioanele percepute sunt instituite în baza deciziei Consiliului de administraţie al BRM şi sunt publicate pe site-ul BRM.

# REGIMUL DEPUNERII, ADMINISTRĂRII ŞI SOLUŢIONĂRII CONTESTAŢIILOR

**Art. 17.** Partea interesată poate depune contestaţie în scris la BRM în termen de 1 (una) zi de la data şedinţei de tranzacţionare; termenul stipulat este considerat termen de decădere. Soluţionarea acesteia se face după cum urmează :

* 1. BRM înregistrează şi transmite către partea vizată contestaţia depusă și solicită părţii vizate punct de vedere cu privire la soluţionarea contestaţiei depuse în termen de 1 (una) zi de la data primirii contestației;
	2. Partea vizată are obligaţia de a trimite în maximum 1 (una) zi de la solicitare, către BRM, punctul de vedere cu privire la contestaţia depusă.
	3. BRM formulează, alături de partea vizată, şi transmite celor interesaţi, răspunsul la contestaţie în termen de maximum 5 (cinci) zile de la data înregistrării acesteia și măsurile luate.
	4. Orice constestație va fi soluționată tinand cont exclusiv de înregistrările electronice în Sistemele de tranzacționare privind marca de timp introducerii, modificării, anulării sau execuție Ordinelor Participanților, aceste înregistrări fiind deplin opozabile Participanților. BRM nu răspunde pentru niciun fel de erori de afișare și comunicare sau întârzieri de comunicare între sistemele informatice ale Participantului și sistemele informatice ale BRM, incluzând, dar fără a se limita la (i) introducerea Ordinelor în alt sistem decât Sistemul de tranzacționare, (ii) erori cauzate de întreruperea alimentarii cu energie electrica, erori de conexiune Internet, erori date de sistemul de operare, dificultați tehnice care pot afecta funcționarea conexiunilor Internet și/sau a echipamentelor de calcul și/sau a aplicațiilor furnizorului de Internet și/sau funcționarea defectuoasă a e-mail-ului, probleme tehnice și/sau de trafic intens pe Internet; (iii) erori cauzate de folosirea incorecta a computerului personal sau alte echipamente de către participant (întreruperea sursei electrice a computerului, erori date de sistemul de operare instalat pe computer, erori date de virusarea sistemului de operare al computerului, etc.).

# A. PRODUSE TRANZACȚIONABILE

# ANEXA 1 la procedură

|  |  |
| --- | --- |
| **CODIFICARE**  | **DESCRIERE PRODUS** |
| BRM\_POWER\_BASE\_PHFM\_mm-aaaa | Contract forward 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 forward 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 forward 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 forward 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 forward 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 forward 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 forward 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 forward 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 forward 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 forward 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 forward 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 forward 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 forward 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 forward 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 forward 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 forward 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. |