**PROCEDURA**

**DE ORGANIZARE ȘI FUNCȚIONARE A PIEŢEI PRODUSELOR STANDARDIZATE PE TERMEN MEDIU ṢI LUNG ADMINISTRATĂ DE SOCIETATEA**

**BURSA ROMÂNĂ DE MĂRFURI**

**(ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE) S.A.**

**DISPOZIŢII GENERALE**

**Art. 1.** - Prezenta procedură stabilește cadrul organizat pentru tranzacționarea gazelor naturale pe Piaţa produselor standardizate pe termen mediu şi lung (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”, în calitate de operator licenţiat în administrarea pieţelor centralizate de gaze naturale.

**TERMINOLOGIE**

**Art. 2.**

(1) În înțelesul prezentului regulament, termenii folosiți au următoarele semnificații:

* **Autoritate competentă** - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE);
* **Broker** - persoana fizică aflată în relații de muncă cu operatorul economic sau cu o societate de brokeraj, având ca principale atribuții introducerea și întreținerea ordinelor în timpul sesiunilor de tranzacționare/licitaţiilor și care dreptul de a angaja răspunderea operatorului economic pe care il reprezintă în relația cu BRM;
* **Convenție de participare** **(Anexa 2 la Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționarea produselor standardizate pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.)** - acord standard definit de operatorul pieței centralizate, care se încheie cu participanții, și care prevede drepturile și obligațiile reciproce ale părților privind participarea la Piețele centralizate de gaze naturale administrate de către BRM;
* **Operatorul de Transport și Sistem (OTS)**, în speță S.N.T.G.N. Transgaz S.A.;
* **Ordin/ofertă de vânzare/cumpărare** - ofertă introdusă de către un participant, constând dintr-o pereche preț-cantitate și alte atribute specifice, și care reprezintă angajamentul ferm al participantului;
* **Participant**– operator economic din sectorul gazelor naturale/client final care se înscrie ca membru afiliat sau este acţionar la BRM şi semnează Convenţia de participare la Piaţa produselor standardizate pe termen mediu şi lung de gaze naturale;
* **Preț** - prețul la care s-a efectuat tranzacția, înregistrat și afisat de sistemul de tranzacționare;
* **Prețul cel mai bun –**Definit ca prețul ordinului de bursa cu prioritatea cea mai mare de executie si anume pretul cel mai mare de cumparare, respectiv pretul cel mai mic de vanzare al unui produs tranzactionabil;
* **Prețul cel mai slab –**Definit ca prețul ordinului de bursa cu prioritatea cea mai mică de executie si anume pretul cel mai mic de cumparare, respectiv pretul cel mai mare de vanzare al unui produs tranzactionabil;
* **Procedura de tranzacţionare simplu competitivă** – ansamblu de reguli și mecanisme de licitare, negociere și tranzacţionare stabilit prin prezenta procedură. Presupune lansarea produselelor standard tranzacţionabile pe baza unei comenzi (oferte) transmise de un broker iniţiator, care are drept exclusiv de introducere a ordinelor, pentru unul dintre sensuri (vânzare / cumpărare sau numai cumpărare, conform reglementărilor specifice în vigoare). Ceilalţi brokeri au dreptul de a înregistra numai ordine de sens contrar sensului ordinului introdus de brokerul iniţiator.
* **Procedura de tranzacţionare dublu competitivă** - ansamblu de reguli și mecanisme de ofertare, negociere și tranzacţionare stabilit prin prezenta procedură. Presupune lansarea produselor standard tranzacţionabile de către BRM, în cadrul unei sesiuni de tranzacţionare,
* **Produs standard** – produs definit în cadrul sistemului de tranzacţionare al BRM, având ca obiect vânzarea - cumpărarea de gaze naturale pe termen mediu și lung;
* **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 tranzacțtionare, denumirea produsului tranzacționat, cantitatea zilnică [MWh/zi] și totală tranzacționata [MWh], perioada de livrare (conform produsului tranzacționat), numarul de identificare a fiecarei tranzactii („ID”), numele castigatorului 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;
* **Sesiune de tranzacţionare** - interval de derulare a procedurii de tranzacţionare simpu sau 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;
* **Sisteme de tranzacționare**– sisteme informatice exploatate și administrate de BRM în scopul realizării tranzacțiilor;
* **Tranzacţie *-*** operaţiune încheiată în sistemul de tranzacţionare în urma corelarii unei oferte de vânzare cu o ofertă de cumpărare, conform algoritmilor specifici ai sistemelor de tranzacţionare;

(2) Ceilalţi termeni utilizaţi şi definiţii folosite în prezenta Procedură au semnificaţia prevăzută în „Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționarea produselor standardizate pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.”, denumit în cele ce urmeaza “Regulament”, precum şi în legislaţia în materie în vigoare.

**PRODUSE STANDARD ADMISE LA TRANZACŢIONARE**

**Art.3**

(1) În conformitate cu „Lista centralizată a produselor standardizate tranzacţionabile în cadrul pieţei de gaze naturale a produselor standardizate pe termen scurt şi în cadrul pieţei produselor standardizate pe termen mediu şi lung” aprobată prin Decizia nr. 1397/13.08.2018 a ANRE, pe piaţa produselor pe termen mediu și lung, BRM are dreptul şi organizează sesiuni de tranzacţionare pentru următoarele produse standard:

**A.** Produse standard, atât în ceea ce privește locul de livrare (PVT), cât și durata livrărilor care vor fi tranzacționate în baza **contractului standard**, **Anexa 2** la prezenta procedură:

* WEEK (interval de livrare - săptămâna)
* MONTH (interval de livare - luna)
* QUARTER (interval de livrare - trimestrul)
* SEMESTER (interval de livrare - semestrul)
* COLD SEASON (interval de livrare – trimestrele IV și I)
* WARM SEASON (interval de livrare – trimestrele II și III)
* GAS YEAR (perioada de livrare - anul gazier)
* CALENDAR YEAR (perioada de livrare - anul calendaristic)

**B.** Produse standard, atât în ceea ce privește locul de livrare (PVT), cât și durata livrărilor care vor fi tranzacționate în baza **contractului standard EFET/contractelor preagreate**:

* WEEKEND (interval de livrare sâmbata – duminica)
* WEEK (interval de livrare - săptămâna)
* MONTH (interval de livare - luna)
* QUARTER (interval de livrare - trimestrul)
* SEMESTER (interval de livrare - semestrul)
* COLD SEASON (interval de livrare – trimestrele IV si I)
* WARM SEASON (interval de livrare – trimestrele II si III)
* GAS YEAR (perioada de livrare - anul gazier)
* CALENDAR YEAR (perioada de livrare - anul calendaristic)

**C.** Produse standard, atât în ceea ce privește locul de livrare (PVT), cât și durata livrărilor, care se tranzacționează în baza **contractului propus de către participantul inițiator** al ordinului de tranzacționare :

* WEEK (interval de livrare - săptămâna)
* MONTH (interval de livare - luna)
* QUARTER (interval de livrare - trimestrul)
* SEMESTER (interval de livrare - semestrul)
* COLD SEASON (interval de livrare – trimestrele IV si I)
* WARM SEASON (interval de livrare – trimestrele II si III)
* GAS YEAR (perioada de livrare - anul gazier)
* CALENDAR YEAR (perioada de livrare - anul calendaristic).

(2) Descrierea si codificarea fiecarui produs standard sunt precizate în Anexa 1 la prezenta procedură.

**CERINŢE SPECIFICE DE PARTICIPARE ṢI TRANZACŢIONARE**

**Art. 4**

(1) Participarea la tranzacţii pe Piaţa produselor pe termen mediu și lung este permisă operatorilor economici care îndeplinesc următoarele cerinţe:

* sunt titulari ai unei licente valabile acordate de catre ANRE pentru comercializarea de gaze naturale si au incheiat un contract de echilibrare și acces la PVT cu operatorul de transport şi de sistem;
* sunt operatori ai sistemelor de distribuţie şi ai sistemelor de înmagazinare gaze naturale, care au încheiat contract de echilibrare și acces la PVT cu operatorul de transport şi de sistem şi au drept de tranzacţionare exclusiv pe sensul de cumparare;
* sunt clienţi finali care au încheiat contract de echilibrare și acces la PVT cu operatorul de transport şi de sistem, aceștia având drept de tranzacţionare pe sensul de cumpărare; pe sensul de vânzare aceștia au dreptul să vândă gaze naturale doar pentru a-şi echilibra în mod eficient portofoliul propriu;
* este operator de transport şi de sistem (OTS) şi participă la tranzacţii exclusiv în scopul întreprinderii acţiunilor de echilibrare fizică a Sistemului Naţional de Transport (SNT).

(2) Produsele standard redate la art.3 (1) pct. A, tranzacţionabile pe baza contractului standard (prevazut în Anexa 2), au următoarele caracteristici :

* termen suspensiv de livrare de minimum 2 (două) zile calendaristice de la data încheierii tranzacţiei;
* au ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT asupra unor cantităţi de gaze naturale ce urmează a fi livrate în PVT, în profil zilnic constant, pentru o perioadă de timp mai mare de o zi gazieră;
* transferul se realizează pe baza raportului de tranzacţionare emis de sistemele de tranzacţionare ale BRM;
* cantitatea tranzacţionată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/zi;
* 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;
* preţul şi numărul de contracte standard aferente unei tranzacţii încheiate rămân fixe pe perioada derulării contractului standard.

(3) Produsele standard redate la art.3 (1) pct. B si C au următoarele caracteristici :

* termen suspensiv de livrare de minimum 2 (două) zile calendaristice de la data încheierii tranzacţiei;
* au ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT asupra unor cantităţi de gaze naturale ce nu pot fi modificate ulterior încheierii tranzacţiei;
* transferul se realizează pe baza raportului de tranzacţionare emis de sistemele de tranzacţionare ale BRM;
* urmeaza a fi livrate în PVT, în profil constant stabilit prin contract, pentru o perioadă de timp mai mare de o zi;
* clauzele contractelor de vânzare-cumpărare nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacţiei. Preţul este exprimat în lei, EUR sau USD/MWh, iar cantitatea tranzacţionată este exprimată în MWh/zi, în profilul constant stabilit prin contract; aceste elemente nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacţiei.

(4)Participanţii admiși la tranzacţii pe Piaţa produselor pe termen mediu și lung care optează pentru tranzacţionarea produselor standard în baza unui contract preagreat (EFET sau de un alt tip), au obligația de a transmite la BRM, odata cu ordinul iniţiator, următoarele documente, sub semnatură:

* contractul agreat, 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;
* modificările intervenite în componenţa grupului și /sau în forma iniţială a contractului după data transmiterii ordinului vor conduce la decalarea corespunzătoare a datei licitaţiei.

Accesul la tranzacţionarea produselor respective, prin emiterea de ordine de răspuns, este permis exclusiv participanţilor care se află pe lista transmisă.

(5) Pentru tranzacţionarea gazelor naturale în baza unor contracte definite de către participantul iniţiator al ordinului de tranzacţionare, accesul la tranzacţionarea produsului respectiv, prin emiterea de ordine de răspuns, este permis oricărui participant înregistrat la Piaţa produselor pe termen mediu și lung care îndeplineşte condiţiile prevăzute în convenţia de participare semnată cu BRM.

Publicarea ordinului iniţiator, a contractului asociat și/sau a altor documente/informaţii necesare desfășurării procesului de tranzacţionare în condiţii clare și transparente se va face de către operatorul pieţei cu cel putin 3 (trei) zile lucrătoare înainte de data licitaţiei. Participantul initiator va putea stabili și un interval ∆t, care sa fie aplicabil între momentul corelării ordinelor de sens contrar și momentul încheierii tranzacției, interval în care ceilalți participanți pot transmite oferte îmbunătățite.

Participanții la piață vor putea solicita participantului initiator clarificări cu privire la contractul asociat ordinului până cu cel târziu 24 de ore înainte de lansarea sedinței de tranzacționare. Participantul inițiator va răspunde clarificărilor până cu cel târziu 2 de ore înainte de lansarea sedinței de tranzacționare. Toate clarificările acordate/modificările contractuale acceptate de către participantul initiator se vor considera ca făcând parte integrantă din contractul asociat ordinului initiator.

**PROCEDURILE DE TRANZACŢIONARE**

**Art. 5.** Procedurile de tranzacţionare utilizate în cadrul Pieţei administrată de BRM sunt:

* **procedura de tranzacţionare simplu competitivă** – pentru produsele standard definite de BRM în cadrul art 3, pct. B și C.
* **procedura de tranzacţionare dublu competitivă** – pentru produsele standard definite în cadrul art. 3, pct. A.

Programul de tranzacționare este zilnic, între orele 10 – 15.

**A. PROCEDURA DE TRANZACŢIONARE SIMPLU COMPETITIVĂ**

**I . CERINŢE**

**Art. 6.**

(1) Pentru lansarea la tranzacţionare a produsului standard, participantul la piaţa centralizată transmite către BRM un ordin iniţiator conform modelului din **Anexa nr. 3** la prezenta procedură, cu menţionarea cel puţin a următoarelor elemente:

* denumirea participantului iniţiator al ordinului și/sau al reprezentantului împuternicit;
* denumirea produsului standard, conform prezentei proceduri;
* cantitatea scoasă la tranzacţionare, exprimată în MWh ;
* preţul de pornire a licitaţiei (obligatoriu). Acesta poate fi făcut sau nu public la lansarea produsului, în funcţie de opţiunea iniţiatorului; va fi exprimat în Lei, EUR sau USD/MWh, cu 2 zecimale;
* data la care se doreşte organizarea şedinţei de tranzacţionare;
* contractul propus, care va conţine și  profilul constant de livrare (graficul de livrări);
* orice alte informaţii și / sau documente considerate necesare pentru claritatea și transparenţa procesului de licitare.

(2) Ordinul iniţiator, precum si celelalte documente asociate se vor transmite BRM în format electronic (e-mail) sau ca formular on-line aferent software-ului de tranzacţionare.

(3) BRM îşi rezervă dreptul de a nu valida acele ordine iniţiatoare care sunt formulate astfel încât, în mod evident, nu pot fi tranzacţionate, spre exemplu: preţ şi /sau cantitate vădit disproporționate față de o intenție de tranzacționare reală, apreciată de către BRM în mod rezonabil, produs cu perioadă de livrare anterioară iniţierii ordinului ş.a.. În asemenea situaţii, BRM va solicita clarificări iniţiatorului ordinului.

(4) Operatorul Pietei produselor pe termen mediu și lung va publica ordinul iniţiator și documentele/informaţiile însoţitoare cu cel putin 3 (trei) zile lucrătoare inaintea datei la care a fost programată licitaţia.

**II. 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 platforma GasForward administrata de BRM ca produs dintre cantitatea din ordin, preţul introdus in platforma, procentul de 0,5%. In cazul ordinelor tranzactionate folosind ca moneda de tranzactionare USD sau EUR, platforma efectueaza in mod automat conversia valutara la cursul BNR al zilei de tranzactionare.

(2) Garanţia prevazuta 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 transmiterea către BRM a copiei contractului de vânzare-cumpărare (în format electronic), semnat de părţile în tranzacţie.

(4) În perioada menţionată la alineatul precedent, garanţia constituită în contul ordinului în baza căruia a fost încheiata o tranzacţie nu va putea fi folosită pentru garantare în situaţia participării la tranzacţionarea unui alt activ.

(5) Garanţiile constituite sunt executate de BRM pentru despăgubirea părţii prejudiciate, în următoarele situaţii:

a) participanţii nu semnează contractul de vânzare-cumpărare gaze naturale;

b) în contractul de vânzare-cumpărare nu este completată aceeaşi cantitate cu cea negociată, acelaşi preţ cu cel negociat sau orice altă clauză negociată în timpul şedinţei de tranzacţionare;

(6) În situaţia în care contractul de vânzare-cumpărare nu este semnat de către una din părţi, cealaltă parte în contract este considerată parte prejudiciată. BRM va vira părţii prejudiciate garanţia părţii în culpă.

(7) În situaţia în care niciuna dintre părţile în tranzacţie nu semnează contractul de vânzare -cumpărare sau în situaţia în care contractul de vânzare-cumpărare nu conţine elementele negociate în timpul licitaţiei, BRM va reţine garanţiile ambelor părţi în tranzacţie. BRM are dreptul de a sancționa Participanții care nu semnează contractul de vânzare sau încheie contracte de vânzare-cumpărare cu alte elemente decât cele negociate în timpul licitaţiei prin suspendarea de la tranzacționare pe o perioadă cuprinsă între 1 săptămână și 6 luni, în funcție de gravitatea și caracterul repetat al abaterilor respectivului Participant.

**Art. 8**

(1) După îndeplinirea obligaţiilor prevăzute în art.21, 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.

**Art. 9.** Şedinţele de tranzacţionare se desfăşoară după orarul comunicat de BRM.

**III. ETAPELE PROCESULUI DE TRANZACŢIONARE**.

**Art 10.** Fazele procesului de desfășurare a licitaţiei sunt redate în continuare:

**Faza I** (durată: - 10 minute).

(1) Broker-ul iniţiator introduce ordinul, care va fi validat de către sistem dacă acesta îndeplineşte, cumulativ, următoarele condiţii:

* menţionarea cantităţii;
* menţionarea preţului. Prețul ordinului inițiator nu va putea depăși cu +/- 15% prețul mediu al ultimei zile anterioare în care s-au realizat tranzacții pe Piață;
* menţionarea perioadei de valabilitate a ordinului.

(2) În ordinele de sens contrar sensului ordinului iniţiator vor fi menţionate următoarele elemente, sub sancţiunea invalidării ordinului:

* cantitatea;
* preţul;
* perioada de valabilitate a ordinului.

(3) Ordinul de sens contrar sensului ordinului iniţiator este validat de sistem numai dacă emitentul ordinului are în contul de garanţii o sumă disponibilă mai mare sau egală cu valoarea garanţiei necesară în cazul tranzacţionării ordinului.

**Faza a II - a** (durată: - 10 minute)

(1) Ordinele introduse pot fi întreţinute de brokeri, astfel după cum urmează:

a) în cazul ordinului iniţiator:

- modificarea preţului;

- modificarea cantităţii;

- modificarea perioadei de valabilitate a ordinului.

b) în cazul ordinului de sens contrar:

- îmbunătăţirea preţului (reducere în cazul ordinelor de vânzare, respectiv creştere în cazul ordinelor de cumpărare);

- modificarea cantităţii;

- modificarea perioadei de valabilitate a ordinului.

**Faza a III-a** (durată: 10 minute). În aceasta fază, numai broker-ul inţiator mai poate întreţine ordinul.

(4) Durata fazelor descrise la alin. (1)-(3) poate fi stabilită la solicitarea broker-ului initiator, înainte de deschiderea sesiunii de tranzacționare.

**IV. CORELAREA ORDINELOR.**

**Art. 11.** Procesul de corelare a ordinelor este descris în continuare:

(1) Pentru ordinele de vânzare, se realizează corelarea ordinului de vânzare cu un ordin de cumpărare cu același preț sau cu un preț mai mare, pentru cantitatea maximă derminată de concurența cantităților menționate în cele două ordine de sens contrar, la prețul ordinului de vânzare. 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) Pentru ordinele de cumpărare, se realizează corelarea ordinului de cumpărare cu un ordin de vânzare cu acelasi preț sau cu un preț mai mare, pentru cantitatea maxima derminată de concurența cantităților menționate în cele două ordine de sens contrar, la prețul ordinului de cumparare. 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.

(3) În cazul în care brokerul inițiator a stabilit un interval ∆t, conform art. 4 alin. (5), se va aplica următorul mecanism:

* Dupa corelarea realizată conform alin. (1) sau, respectiv, (2) de mai sus, se efectuează tranzacţia doar dupa trecerea unui intervalului de timp ∆t, cu o informare in prealabilă către participanți. La iniţierea intervalului de timp ∆t, BRM va anunta toţi participanţii la tranzacţionare, prin mesaj electronic, asupra faptului că s-au îndeplinit condițiile de corelare a două oferte, oferind astfel posibilitatea tuturor celor interesaţi să îşi îmbunătăţească ofertele şi să continue licitaţia. Mesajul electronic va conține prețul, cantitatea oferită spre vânzare și cantitatea ofertată pentru cumpărare.
* In situaţia modificării preţului unui ordin, dacă condiţia de preţ menţionată la alin. (3) (i) este îndeplinită pentru două sau mai multe ordine de sens contrar, atunci secvenţa specificată la alin. (3) (i) se execută pentru fiecare dintre acestea în ordinea introducerii/actualizării, începând cu ordinul cel mai vechi, dupa trecerea intervalului de timp ∆t.
* Dacă, în situaţia modificării preţului unui ordin, condiţia menţionată la alin. (3) (i) este îndeplinită pentru două sau mai multe ordine de sens contrar, atunci secvenţa specificată la alin. (3) (i) se execută de la ordinul cu preţul cel mai bun către ordinul cu preţul cel mai slab, dupa trecerea intervalului de timp ∆t. Dacă printre ordinele de sens contrar care îndeplinesc condiţia specificată la alin. (3) (i) există două sau mai multe ordine având acelaşi preţ, tranzacţionarea acestora se va face în ordinea menţionată la alin. (3) (ii), dupa trecerea intervalului de timp ∆t.

(4) BRM anunta participanţii la tranzacţionare, prin mesaj electronic, asupra faptului că s-au îndeplinit condițiile de corelare a două oferte. Mesajul electronic conține prețul [lei, EUR sau USD/MWh] și cantitatea tranzactionata [MWh/zi].

(5) În situaţia în care, la sfârşitul şedinţei de tranzacţionare, ordinul iniţiator nu este integral tranzacţionat, broker ul iniţiator poate reintroduce ordinul iniţiator pentru cantitatea rămasă neacoperită, într-o şedinţă de tranzacţionare, la o dată ulterioară.

**V. RAPORTUL DE TRANZACŢIONARE**

**Art. 12.**

(1) La sfârşitul fiecărei /sesiuni de tranzacţionare, sistemul de tranzacționare generează un raport, care conţine următoarele elemente:

* numărul raportului,
* data sesiunii de tranzacționare,
* denumirea produsului tranzacționat,
* cantitatea zilnică [MWh/zi],
* perioada de livrare (conform produsului tranzacționat),
* numarul de identificare a fiecarei tranzactii („ID”),
* numele castigatorului de sens opus,
* calitatea Participanților la tranzacție (Vânzător/ Cumpărător),
* cantitatea tranzacționată
* prețul de adjudecare a fiecărei tranzacții [lei, EUR sau USD/ MWh],
* 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, conformprevederilor art. 21 din **„**Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacţionare pe pieţele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.”.

**B. PROCEDURA DE TRANZACŢIONARE DUBLU COMPETITIVĂ**

**Art.13.** Lansarea la tranzacționare a produselor standard se face la inițiativa și de către BRM, după cum urmează:

(1) Lansarea unui activ pentru perioade de livrare de cel puţin o săptămână/lună se face cu minimum 5 zile calendaristice înainte de prima zi a intervalului de livrare;

(2) Lansarea unui activ pentru perioade care depășesc o lună se face cu minimum o lună înainte de prima zi a intervalului de livrare.

(3) Un produs standard poate fi lansat la tranzaționare și la solicitarea scrisă a unui participant la piaţa centralizată de gaze naturale,dar nu mai devreme de două zile înainte de perioada de livrare.

**Art. 14.** Sesiunea de tranzacţionare pe procedura dublu competitivă pentru produsele standard redate la art.3 (1) pct. A, tranzacţionabile pe baza contractului standard, se desfăşoară în sistem electronic si este descrisă în cele ce urmează.

**I. GARANŢII**

**Art. 15**

(1) Pentru a putea înregistra un ordin în vederea tranzacţionării, participanţii vor constitui la dispoziţia BRM o garanţie, care se calculează automat de catre platforma GasForward administrata de BRM ca produs dintre cantitatea din ordin, preţul introdus in platforma si procentul de 0,5%.

(2) Garanţia prevazuta 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 transmiterea către BRM a copiei contractului de vânzare-cumpărare (în format electronic), semnat de părţile în tranzacţie.

(4) În perioada menţionată la alineatul precedent, garanţia constituită în contul ordinului în baza căruia a fost încheiata o tranzacţie nu va putea fi folosită pentru garantare în situaţia participării la tranzacţionarea unui alt activ.

(5) Garanţiile constituite sunt executate de BRM pentru despăgubirea părţii prejudiciate, în următoarele situaţii:

a) participanţii nu semnează contractul de vânzare-cumpărare gaze naturale;

b) în contractul de vânzare-cumpărare nu este completată aceeaşi cantitate cu cea negociată, acelaşi preţ cu cel negociat sau orice altă clauză negociată în timpul şedinţei de tranzacţionare;

(6) În situaţia în care contractul de vânzare-cumpărare nu este semnat de către una din părţi, cealaltă parte în contract este considerată parte prejudiciată. BRM va vira părţii prejudiciate garanţia părţii în culpă.

(7) În situaţia în care niciuna dintre părţile în tranzacţie nu semnează contractul de vânzare -cumpărare sau în situaţia în care contractul de vânzare-cumpărare nu conţine elementele negociate în timpul licitaţiei, BRM va reţine garanţiile ambelor părţi în tranzacţie. BRM are dreptul de a sancționa Participanții care nu semnează contractul de vânzare sau încheie contracte de vânzare-cumpărare cu alte elemente decât cele negociate în timpul licitaţiei prin suspendarea de la tranzacționare pe o perioadă cuprinsă între 1 săptămână și 6 luni, în funcție de gravitatea și caracterul repetat al abaterilor respectivului Participant.

**Art. 16**

(1) După îndeplinirea obligaţiilor prevăzute în art.21, 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.

**Art. 9.** Şedinţele de tranzacţionare se desfăşoară după orarul comunicat de BRM.

**II. ETAPELE SESIUNII DE TRANZACŢIONARE**

**Art. 17**

(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 catre participant la lansarea ofertei sunt:

* sensul ofertei (vânzare / cumpărare);
* volumul de gaze naturale minim: pentru perioade mai mari sau egale cu o săptămână, volumul minim este de 1 contract~~e~~ de 1 MWh/zi înmulțit cu numărul de zile ale intervalului tranzacționabil. Volumul total tranzacţionabil minim este definit automat pentru fiecare produs în parte în parte;
* preţul pentru produse va fi exprimat în Lei/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;
* modificarea cantităţii;
* modificarea termenului de valabilitate a ordinului.

**III. CORELAREA ORDINELOR**

**Art. 18.**

(1) Ordinele de cumpărare și vânzare vor fi sortate automat în platforma de tranzacționare astfel încat cele mai bune oferte din punct de vedere al prețurilor 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.

(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 derminată de concurența cantităților menționate în cele două ordine de sens contrar, la prețul ordinului de vânzare. 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.

(3) Pentru ordinele de cumpărare, se realizează corelarea ordinului de cumpărare cu un ordin de vânzare cu acelasi preț sau cu un preț mai bun, pentru cantitatea maxima derminată de concurența cantităților menționate în cele două ordine de sens contrar, la prețul ordinului de cumparare. 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.

(4) În cazul în care BRM apreciază că lipsa unui număr adecvat de ordine afectează concurența pe piață, BRM va putea stabili și un interval ∆t, care sa fie aplicabil între momentul corelării ordinelor de sens contrar și momentul încheierii tranzacției, interval în care ceilalți participanți pot transmite oferte îmbunătățite. În această situație, se va aplica următorul mecanism:

* Dupa corelarea realizată conform alin. (2) sau, respectiv, (3) de mai sus, se efectuează tranzacţia doar dupa trecerea unui intervalului de timp ∆t, cu o informare in prealabilă către participanți. La iniţierea intervalului de timp ∆t, BRM va anunta toţi participanţii la tranzacţionare, prin mesaj electronic, asupra faptului că s-au îndeplinit condițiile de corelare a două oferte, oferind astfel posibilitatea tuturor celor interesaţi să îşi îmbunătăţească ofertele şi să continue licitaţia. Mesajul electronic va conține prețul, cantitatea oferită spre vânzare și cantitatea ofertată pentru cumpărare.
* In situaţia modificării preţului unui ordin, dacă condiţia de preţ menţionată la alin. (4) (i) este îndeplinită pentru două sau mai multe ordine de sens contrar, atunci secvenţa specificată la alin. (4) (i) se execută pentru fiecare dintre acestea în ordinea introducerii/actualizării, începând cu ordinul cel mai vechi, dupa trecerea intervalului de timp ∆t.
* Dacă, în situaţia modificării preţului unui ordin, condiţia menţionată la alin. (4) (i) este îndeplinită pentru două sau mai multe ordine de sens contrar, atunci secvenţa specificată la alin. (4) (i) se execută de la ordinul cu preţul cel mai bun către ordinul cu preţul cel mai slab, dupa trecerea intervalului de timp ∆t. Dacă printre ordinele de sens contrar care îndeplinesc condiţia specificată la alin. (4) (i) există două sau mai multe ordine având acelaşi preţ, tranzacţionarea acestora se va face în ordinea menţionată la alin. (4) (ii), dupa trecerea intervalului de timp ∆t.

(5) În condițiile în care tranzacția s-a realizat numai cu privire la o parte din cantitatea menționată într-un ordin, respectivul ordin va fi menținut în platforma de tranzacționare pentru cantitatea ramasă.

**IV. RAPORTUL DE TRANZACŢIONARE**

**Art. 19.**

(1) La sfârşitul fiecărei /sesiuni de tranzacţionare, sistemul de tranzacționare generează un raport în format electronic care se trimite tuturor Brokerilor participanți la sesiunea de tranzacționare, care conţine următoarele elemente:

* numărul raportului,
* data sesiunii de tranzacționare,
* denumirea produsului tranzacționat,
* cantitatea totală tranzacționata [MWh],
* perioada de livrare (conform produsului tranzacționat),
* numarul de identificare a fiecarei tranzactii („ID”),
* numele castigatorului de sens opus,
* calitatea Participanților la tranzacție (Vânzător/ Cumpărător),
* cantitatea tranzacționată,
* prețul de adjudecare a fiecărei tranzacții [lei/ MWh],
* 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, conformprevederilor art. 21 din **„**Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacţionare pe pieţele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.”.

**TARIFE SI COMISIOANE**

**Art. 20** (1) Pentru activităţile şi serviciile desfăşurate, BRM are dreptul de a percepe participanţilor la piaţa centralizată tarife şi comisioane, după cum urmează :

a) tarif de înscriere anual (lei/participant/an);

b) comision de administrare a pieţei centralizate de gaze naturale (lei/1000 MWh) conform grilei de comisioane, aplicat numai participanţilor - parte în tranzacţie;

c) un tarif unic, aplicat ordonatorului inițiator, în cazul în care şedinţa de tranzacţionare simplu competitivă se termină fără tranzacționare.

(2) 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. 21.** Tarifele şi comisioanele percepute în calitate de operator al pieţei centralizate de gaze naturale sunt instituite în baza deciziei Consiliului de administraţie al BRM şi sunt publicate pe site-ul BRM.

**REGIMUL DEPUNERII, ADMINISTRĂRII ŞI SOLUŢIONĂRII CONTESTAŢIILOR**

**Art. 22.** 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.

**PUBLICARE**

**Art. 23.** Pentru tranzacţiile încheiate în cadrul pieţei produselor standardizate pe Piaţa produselor pe termen mediu și lung, BRM va publica zilnic, la sfârşitul intervalului de tranzacţionare, pe pagina proprie de internet, următoarele informaţii:

a) volumele tranzacţionate şi numărul de tranzacţii încheiate în acest sens - pentru fiecare produs în parte;

b) preţul minim de tranzacţionare al zilei - pentru fiecare produs în parte;

c) preţul maxim de tranzacţionare al zilei - pentru fiecare produs în parte;

d) preţul mediu al zilei de tranzacţionare - pentru fiecare produs în parte, calculat ca medie ponderată;

e) preţul mediu actualizat - pentru fiecare produs în parte - pentru produsele tranzacţionabile în cadrul unui interval mai larg de timp, calculat ca medie ponderată a tuturor tranzacţiilor efectuate de la începutul intervalului de tranzacţionare a produsului respectiv până la sfârşitul zilei de tranzacţionare;

f) variaţia preţului mediu actualizat faţă de preţul mediu/actualizat al zilei anterioare - pentru fiecare produs în parte;

g) preţul de închidere al zilei de tranzacţionare - pretul ultimei tranzactii incheiate, pentru fiecare produs în parte;

h) variaţia preţului de închidere al zilei faţă de preţul de închidere al zilei anterioare - pentru fiecare produs în parte;

i) numărul participanţilor înregistraţi la piaţă care au depus minimum o ofertă în piaţă, indiferent de sensul acesteia - vânzare sau cumpărare.

**Art. 24.** Operatorul Pieţei Piaţa produselor pe termen mediu și lung va transmite lunar ANRE informaţii detaliate cu privire la fiecare tranzacţie încheiată pe piaţa centralizată de gaze naturale din fiecare sesiune de tranzacţionare până cel târziu la data de 10 a lunii în curs pentru luna precedentă, conform reglementărilor ANRE.

**Art.25.**

BRM îşi rezervă dreptul de a modifica şi/sau completa prezenta procedură, cu realizarea procesului de consultare publica in conditiile Ordinului ANRE nr. 105/2018. Singura variantă opozabilă BRM este cea afişată pe site-ul acesteia.

**ANEXA 1**

la procedură

**A. PRODUSE STANDARD TRANZACȚIONABILE**

**ÎN BAZA CONTRACTULUI STANDARD BRM**

|  |  |
| --- | --- |
| **DENUMIRE PRODUS** | **CODIFICARE** |
| 1.  WEEK /BRM\_GAS\_PHFW | BRMW\_ss-aaaa  (ss de la 01 la 53) |
| 2.  MONTH / BRM\_GAS\_PHFM | BRMM\_luna-aaaa (numele lunii respective) |
| 3.  QUARTER / BRM\_GAS\_PHFQ | BRMQ\_Qn-aaaa (nr. de la 1 la 4) |
| 4. FIRST SEMESTER /BRM\_GAS\_PHFS1 | BRMGS\_S1-aaaa |
| 5.  SECOND SEMESTER / BRM\_GAS\_PHFS2 | BRMGS\_S2-aaaa |
| 6. COLD SEASON/BRM\_GAS\_PHFCS | BRMGN\_CS – aaaa |
| 7. WARM SEASON/ BRM\_GAS\_PHFWS | BRMGN\_WS – aaaa |
| 8. GAS YEAR / BRM\_GAS\_PHFGY | BRMGY-aaaa |
| 9. CALENDAR YEAR /BRM\_GAS\_PHFY | BRMY – aaaa |

**B . PRODUSE STANDARD TRANZACŢIONABILE**

**ÎN BAZA CONTRACTELOR TIP EFET/CONTRACTELOR PREAGREATE**

|  |  |
| --- | --- |
| **DENUMIRE PRODUS** | **CODIFICARE** |
| 1. WEEKEND/BRM\_GAS\_PHWK | BRMWK\_zz-ll-aaaa (unde z este prima zi de weekend) |
| 2.  WEEK /BRM\_GAS\_PHFW | BRMW\_ss-aaaa  (ss de la 01 la 53) |
| 3.  MONTH / BRM\_GAS\_PHFM | BRMM\_luna-aaaa (numele lunii respective) |
| 4.  QUARTER / BRM\_GAS\_PHFQ | BRMQ\_Qn-aaaa (nr. de la 1 la 4) |
| 5. FIRST SEMESTER /BRM\_GAS\_PHFS1 | BRMGS\_S1-aaaa |
| 6.  SECOND SEMESTER / BRM\_GAS\_PHFS2 | BRMGS\_S2-aaaa |
| 7. COLD SEASON/BRM\_GAS\_PHFCS | BRMGN\_CS – aaaa |
| 8. WARM SEASON/ BRM\_GAS\_PHFWS | BRMGN\_WS – aaaa |
| 9. GAS YEAR / BRM\_GAS\_PHFGY | BRMGY-aaaa |
| 10. CALENDAR YEAR /BRM\_GAS\_PHFY | BRMY – aaaa |

**C . PRODUSE STANDARD TRANZACŢIONABILE**

**ÎN BAZA CONTRACTELOR PROPUSE**

**DE CĂTRE PARTICIPANTUL INIŢIATOR AL ORDINULUI DE TRANZACŢIONARE**

|  |  |
| --- | --- |
| **DENUMIRE PRODUS** | **CODIFICARE** |
| 1.  WEEK /BRM\_GAS\_PHFW | BRMW\_ss-aaaa  (ss de la 01 la 53) |
| 2.  MONTH / BRM\_GAS\_PHFM | BRMM\_luna-aaaa (numele lunii respective) |
| 3.  QUARTER / BRM\_GAS\_PHFQ | BRMQ\_Qn-aaaa (nr. de la 1 la 4) |
| 4. FIRST SEMESTER /BRM\_GAS\_PHFS1 | BRMGS\_S1-aaaa |
| 5.  SECOND SEMESTER / BRM\_GAS\_PHFS2 | BRMGS\_S2-aaaa |
| 6. COLD SEASON/BRM\_GAS\_PHFCS | BRMGN\_CS – aaaa |
| 7. WARM SEASON/ BRM\_GAS\_PHFWS | BRMGN\_WS – aaaa |
| 8. GAS YEAR / BRM\_GAS\_PHFGY | BRMGY-aaaa |
| 9. CALENDAR YEAR /BRM\_GAS\_PHFY | BRMY – aaaa |

**ANEXA 3**

la procedură

**ORDIN INIŢIATOR**

(model)

|  |  |
| --- | --- |
| Participant |  |
| Beneficiar |  |
| Produs standard |  |
| Tip activ |  |
| Proveniența gazului |  |
| Cantitate |  |
| Sens ordin : Vânzare/cumpărare |  |
| Prețul de pornire al licitației |  |
| Condiția de livrare : PVT |  |
| Data începerii livrarii |  |
| Alte precizări |  |
| Data și ora propusă pt desfășurarea ședinței |  |

**Am luat cunoştinţă şi ne angajăm** să respectăm prevederile Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacţionare pe pieţele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A., aprobat prin Ordinul preşedintelui ANRE nr. 51/2013 cu modificările ulterioare şi ale procedurilor de tranzacţionare pe pieţele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A., avizate de ANRE.

În cazul schimbării furnizorului de gaze urmare încheierii tranzacţiei, ne angajăm să respectăm prevederile legale in vigoare.\*

\* Valabil în cazul consumatorilor de gaze.

**Client: Vizat**

**/membru afiliat/membru acţionar**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(Nume, prenume) (Semnătura autorizată şi ştampila)