

**REGULAMENT PRIVIND CADRUL ORGANIZAT DE TRANZACȚIONARE A
PRODUSELOR STANDARDIZATE PE PIEȚELE CENTRALIZATE DE GAZE
NATURALE ADMINISTRATE DE SOCIETATEA BURSA ROMÂNĂ DE MĂRFURI
S.A. (ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE S.A.)**

**CAPITOLUL I
SCOP**

Art. 1. – Prezentul regulament stabilește cadrul organizat pentru tranzacționarea gazelor naturale pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Bursa Română de Mărfuri S.A. (Romanian Commodities Exchange S.A.) în calitate de operator licențiat (BRM), având patru segmente:

- a) piața produselor standardizate pe termen scurt;
- b) piața produselor standardizate pe termen mediu și lung;
- c) piața produselor flexibile pe termen mediu și lung;
- d) piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung.

**CAPITOLUL II
TERMENI, DEFINIȚII ȘI ABREVIERI**

Art. 2. – (1) În înțelesul prezentului regulament, termenii utilizați au următoarele semnificații:

- a) **Acord cadru** – acord încheiat între participant și BRM în calitate de contraparte; în cazul piețelor produselor standardizate și produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung este definit și ca acord de acceptare a MC; în cazul existenței unei contrapărți centrale, acordul-cadru se încheie direct între participant și contrapartea centrală desemnată de BRM în acest scop;
- b) **autoritate competentă** - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE);
- c) **contraparte centrală** - societate financiară pe care BRM o desemnează să asigure rolul de contraparte în tranzacții. Aceasta operează conform procedurilor proprii, licenței și aprobărilor obținute din partea organismelor de supraveghere financiară;
- d) **contraparte** – BRM, care asigură rolul de contraparte în cadrul tranzacțiilor pe termen scurt și pe piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung și poate asigura rolul de contraparte și în cadrul tranzacțiilor cu produse standardizate pe termen mediu și lung, dacă acestea se realizează prin mecanismul cu contraparte. Contrapartea se interpune, din punct de vedere financiar, între vânzător și cumpărător, devenind cumpărător pentru vânzător, respectiv vânzător pentru cumpărător, în scopul asigurării procesului de decontare a tranzacției încheiate pe piață, în numele acestora;

- e) **contract de tip EFET** – contract standardizat de vânzare-cumpărare elaborat de European Federation of Energy Traders;
- f) **membru compensator (MC)** - participant la piața centralizată care îndeplinește cerințele de admitere stabilite de BRM și a semnat acordul cadru / Acordul de Acceptare a MC cu contrapartea/contrapartea centrală;
- g) **ofertă** - ofertă de vânzare/cumpărare introdusă de către un participant, constând dintr-o pereche preț-cantitate și care reprezintă angajamentul ferm al participantului;
- h) **Operatorul de transport și de sistem** – (OTS - Societatea Națională de Transport Gaze Naturale TRANSGAZ SA);
- i) **procedură** – set de reguli specifice emise și publicate de BRM pe pagina proprie de internet, în scopul organizării activității de tranzacționare pe fiecare segment de piață în parte;
- j) **piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung** - cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte de tip futures, cu decontare exclusiv prin livrare fizică, având ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT, pe baza raportului de tranzacționare, asupra unor cantități de gaze naturale ce nu pot fi modificate ulterior și care urmează a fi livrate în profil constant stabilit prin contract sau în baza mecanismului de contraparte, prin aplicarea condițiilor comerciale prevăzute în regulamentul contrapărții, pentru o perioadă de timp egală cu/mai mare de o lună calendaristică;
- k) **piața produselor flexibile pe termen mediu și lung** reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unui contract tip EFET/contract preagreat/contract propus de participantul inițiator al ordinului de tranzacționare. Cantitatea totală și prețul rezultate în urma tranzacției pot suferi ajustări în perioada de executare a contractului numai conform condițiilor din oferta inițiatoare. Transferul dreptului de proprietate se realizează în PVT;
- l) **piața produselor standardizate pe termen mediu și lung** reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale, pentru o perioadă de timp egală cu/mai mare de o lună calendaristică, în baza:
 - (i) unor contracte standard de vânzare-cumpărare sau în baza mecanismului de contraparte, prin aplicarea condițiilor comerciale prevăzute în regulamentul contrapărții, având ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT, conform raportului de tranzacționare emis de BRM, asupra unor cantități de gaze naturale ce nu pot fi modificate ulterior și care urmează a fi livrate în PVT, în profil zilnic constant;
 - (ii) unor contracte standard EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România, contracte preagreate de către părțile participante la tranzacție sau contracte de vânzare-cumpărare propuse de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare, având ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT, conform raportului de tranzacționare emis de BRM, asupra unor cantități de gaze naturale ce nu pot

fi modificate ulterior și care urmează a fi livrate în PVT, în profil constant stabilit;

- m) **piața produselor standardizate pe termen scurt** - cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale având ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT, asupra unor cantități de gaze naturale, cu livrare în intervalul de timp rămas până la sfârșitul zilei gaziere sau pe o perioadă de o zi gazieră și/sau multiplu de zile gaziere consecutive, dar sub o lună calendaristică, în profil orar constant, pe baza raportului de tranzacționare emis de BRM sau de contraparte centrală desemnată de aceasta;
 - n) **preț** - prețul la care s-a efectuat tranzacția, înregistrat în sistemul de tranzacționare;
 - o) **produse flexibile** – produse care au următoarele caracteristici:
 - (i) cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/zi sau multiplu întreg de 1 MWh/zi;
 - (ii) durata livrării este de minimum 1 lună;
 - (iii) transferul dreptului de proprietate are loc în PVT;
 - p) **procedurile BRM în calitate de contraparte, respectiv cele ale contrapărții centrale** – ansamblu de reguli emise și publicate de BRM/ contraparte centrală pe pagina proprie de internet a BRM/ a contrapărții centrale, pentru segmentele pieței centralizate la care se aplică mecanismul de contraparte;
 - q) **produse standardizate** – produse care sunt standardizate atât în ceea ce privește profilul și durata livrărilor de gaze naturale cât și în ceea ce privește transferul dreptului de proprietate, respectiv în PVT;
 - r) **raport de tranzacționare** - situație emisă de sistemele de tranzacționare ale BRM pentru fiecare participant, conținând date complete privind tranzacțiile realizate, pe baza căreia se încheie contractele comerciale între părțile participante la tranzacție; în cazul tranzacțiilor încheiate prin mecanism de contraparte nu este obligatorie semnarea efectivă a unui contract între părți, acesta fiind implicit încheiat în baza raportului de tranzacționare emis de BRM;
 - s) **sesiunea de tranzacționare** – interval de timp în care se derulează procesul de tranzacționare și în care se pot introduce, modifica sau anula oferte și încheia tranzacții atunci când sunt îndeplinite condițiile de corelare a ofertelor de vânzare cu cele de cumpărare;
 - t) **sisteme de tranzacționare**– sisteme informatice certificate, exploatate și administrate de BRM în scopul desfășurării sesiunilor de tranzacționare;
 - u) **tranzacție** – corelare a două oferte de sens contrar, conform mecanismelor descrise în procedurile specifice ale BRM, având ca obiect transferul dreptului de proprietate asupra unei cantități de gaze naturale.
- (2) Ceilalți termeni utilizați în prezentul regulament au semnificația prevăzută în legislația aplicabilă.

CAPITOLUL III PARTICIPANȚII LA PIAȚĂ

Art. 3. – (1) Prezentul regulament se aplică titularilor licenței de furnizare sau de trader, valabile, emise de către ANRE pentru comercializarea gazelor naturale, titularilor de licență de distribuție, titularilor de licență de înmagazinare din sectorul gazelor naturale și clienților finali care au încheiat, în prealabil, un contract de echilibrare și acces la PVT cu OTS.

(2) Operatorii de distribuție și operatorii de înmagazinare pot participa la tranzacționare exclusiv pentru a cumpăra gaze naturale. Clienții finali care au încheiat contract de echilibrare și acces la PVT cu OTS au drept de tranzacționare pe sensul de cumpărare, iar pe sensul de vânzare au dreptul de a vinde gaze naturale doar pentru a-și echilibra în mod eficient portofoliul propriu, conform reglementărilor în vigoare.

(3) Participarea la tranzacționare este permisă și OTS, în scopul întreprinderii acțiunilor de echilibrare fizică a sistemului național de transport (SNT), achiziției unor volume de gaze naturale necesare acoperirii consumului tehnologic al SNT și constituirii stocului minim obligatoriu de gaze naturale.

Art. 4. – Înregistrarea participanților la piața centralizată de gaze naturale se face la solicitarea scrisă adresată BRM, prin încheierea unei convenții de participare. Suplimentar, pentru participarea la piața produselor standardizate pe termen scurt, la piața produselor standardizate pe termen mediu și lung și la piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung, în condițiile utilizării unei contrapărți/contrapărți centrale este necesară încheierea prealabilă a unui acord-cadru cu contrapartea/contrapartea centrală.

CAPITOLUL IV PRODUSE DESTINATE TRANZACȚIONĂRII

Art. 5. – Lista cu descrierea și caracteristicile produselor standardizate și a celor flexibile tranzacționabile este publicată pe pagina de internet a BRM, cu actualizare ori de câte ori este cazul, cu parcurgerea procesului de consultare publică. Forma actualizată a listei este aplicabilă de la data publicării pe pagina de internet.

CAPITOLUL V PRINCIPII ȘI CERINȚE SPECIFICE PIEȚELOR PRODUSELOR STANDARDIZATE

Art. 6. – Principiile/cerințele specifice pieței produselor standardizate **pe termen scurt** sunt următoarele:

- a)** participarea la tranzacționare este permisă titularilor licenței de furnizare gaze naturale sau de trader de gaze naturale care au obținut, în prealabil, acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate

prevăzute în reglementările ANRE, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale;

b) participarea la tranzacționare este permisă și OTS, în scopul întreprinderii acțiunilor de echilibrare fizică a sistemului de transport;

c) participarea la tranzacționare este permisă, exclusiv pe sensul de cumpărare, și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali care au obținut în prealabil acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale; prin excepție, clienții finali au dreptul să vândă gaze naturale numai în scopul echilibrării portofoliului propriu, conform prevederilor legale;

d) produsele tranzacționate sunt produse standardizate atât în ceea ce privește durata livrărilor de gaze naturale, respectiv cu livrare în intervalul de timp rămas până la sfârșitul zilei gaziere sau pe o perioadă de o zi gazieră și/sau multiplu de zile gaziere consecutive, dar sub o lună calendaristică, cât și în ceea ce privește transferul dreptului de proprietate, respectiv în PVT;

e) participarea la tranzacționare este permisă în condițiile semnării convenției de participare la piața centralizată și a încheierii prelabile acordului cadru cu BRM, în calitate de contraparte;

f) elementele care pot fi modificate de către părți în cadrul ședințelor de tranzacționare sunt prețul, exprimat în lei/MWh, și cantitatea tranzacționată, exprimată în MWh;

g) tranzacțiile încheiate se notifică OTS de către BRM/contrapartea centrală desemnată de aceasta;

h) prețul și cantitatea aferente unei tranzacții încheiate nu pot fi modificate ulterior încheierii tranzacției;

i) BRM asigură disponibilitatea platformei de tranzacționare a produselor specifice în mod continuu, 24 de ore/zi, 7 zile pe săptămână.

Art. 7. – Principiile/cerințele specifice Pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung sunt următoarele:

a) participarea la tranzacționare este permisă titularilor licenței de furnizare gaze naturale sau de trader de gaze naturale care au obținut, în prealabil, acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale;

b) participarea la tranzacționare este permisă OTS în scopul cumpărării gazelor naturale necesare pentru acoperirea consumului tehnologic și pentru constituirea stocului minim obligatoriu de gaze naturale, precum și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali, cu condiția obținerii, de către aceștia din urmă, a acordului prealabil al OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate administrate de BRM, în vederea derulării de către OTS a

activității de transport a gazelor naturale. Participanții menționați mai sus au doar dreptul de a cumpăra gaze naturale;

c) produsele tranzacționate sunt produse standardizate în ceea ce privește transferul dreptului de proprietate, respectiv PVT, profilul și durata livrărilor de gaze naturale;

d) participarea la tranzacționare este permisă în condițiile semnării convenției de participare la piața centralizată și, după caz, a încheierii prealabile a acordului cadru pentru produsele tranzacționate prin mecanismul de contraparte;

e) participarea efectivă la tranzacționare este permisă sub condiția îndeplinirii, de către participantul la piața centralizată de gaze naturale, a condițiilor prevăzute în convenția de participare/ acordul-cadru, după caz;

f) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza contractelor standard BRM, clauzele acestora nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției;

g) pentru produsele tranzacționate direct între participanți în baza contractului standard al BRM, obiectul tranzacției îl reprezintă un produs standardizat, iar elementele care pot fi modificate în cadrul ședințelor de tranzacționare sunt prețul și cantitatea;

h) în cazul tranzacțiilor încheiate direct între participanți, prețul și cantitatea rezultate în urma tranzacției, precum și profilul de livrare nu pot fi modificate pe perioada derulării contractului;

i) în cazul produselor tranzacționate prin mecanismul cu contraparte, elementele care pot fi modificate în cadrul ședințelor de tranzacționare de către participanții la piața centralizată sunt prețul, exprimat în lei/MWh, și cantitatea tranzacționată, exprimată în MWh/zi;

j) în cazul tranzacțiilor încheiate prin mecanismul cu contraparte, prețul și cantitatea aferente unei tranzacții nu pot fi modificate ulterior datei încheierii acesteia;

k) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza unor contracte standard de tip EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România sau în baza unor contracte preagreate, fiecare dintre participanții la piața centralizată de gaze naturale care au preagreat un astfel de contract informează BRM cu privire la includerea celui alt participant în lista de eligibilitate. În această situație, accesul la tranzacționarea produselor respective, prin emiterea de ordine de răspuns, este permis oricărui participant care se află pe lista de eligibilitate a participantului inițiator, cu condiția ca în această listă să se regăsească minimum 8 participanți;

l) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza unor contracte definite de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare, accesul la tranzacționarea produsului respectiv, prin emiterea de ordine de răspuns, este permis oricărui participant înregistrat la piața centralizată de gaze naturale care îndeplinește condițiile prevăzute în convenția de participare. BRM are obligația publicării produsului oferit la tranzacționare, inclusiv a contractului aferent, pentru o perioadă de cel puțin 5 zile lucrătoare înaintea datei prevăzute pentru tranzacționarea respectivului produs;

m) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare prevăzute la lit. k) și l), aferente fiecărui produs tranzacționat direct între participanți, nu pot fi modificate ulterior încheierii

tranzacției. Prețul este exprimat în lei/MWh, în euro/MWh sau în USD/MWh, iar cantitatea este exprimată în MWh/zi;

n) tranzacțiile încheiate prin mecanismul cu contraparte se notifică OTS de către BRM/contrapartea centrală desemnată de aceasta;

o) BRM asigură disponibilitatea platformei de tranzacționare a produselor specifice conform unui orar stabilit de către acesta și publicat pe pagina proprie de internet;

p) BRM publică și actualizează permanent, pe pagina proprie de internet, calendarul de tranzacționare a produselor listate în vederea tranzacționării pe Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung;

Art. 8. – Principiile/cerințele specifice pieței produselor flexibile pe termen mediu și lung prevăzute în cadrul art. 5 alin. (1) lit. C sunt următoarele:

a) participarea la tranzacționare este permisă titularilor licenței de furnizare gaze naturale sau de trader de gaze naturale care au obținut, în prealabil, acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate administrate de BRM, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale;

b) participarea la tranzacționare este permisă în condițiile semnării convenției de participare la piață;

c) inițierea unei oferte de vânzare/cumpărare, precum și introducerea ofertelor de răspuns sunt permise oricărui participant înregistrat la piața centralizată de gaze naturale, cu respectarea prevederilor prezentului Regulament, procedurilor specifice ale BRM și convenției de participare/acordului semnate cu BRM/contrapartea/casa de clearing;

d) oferta inițiată de vânzare/cumpărare trebuie să conțină cel puțin următoarele elemente, care nu pot fi modificate ulterior tranzacției:

i) prețul de pornire și formula de ajustare a acestuia, dacă este cazul;

ii) cantitatea exprimată în MWh/zi și, dacă este cazul, sensul și valoarea limitei maxime de variație a cantității totale contractate;

iii) profilul de livrare;

iv) perioada de livrare.

e) produsele tranzacționate au următoarele caracteristici:

i) profilul de livrare este de 1 MWh/zi sau multiplu întreg de 1 MWh/zi;

ii) durata livrării este de minimum 1 lună calendaristică;

iii) transferul dreptului de proprietate are loc în PVT.

f) calendarul de tranzacționare este publicat de BRM pe pagina proprie de internet, iar ședințele de tranzacționare se vor desfășura conform orarului stabilit și afișat de acesta, cu actualizare ori de câte ori este cazul;

g) elementele care fac obiectul tranzacționării sunt prețul, exprimat în lei/MWh, și cantitatea, exprimată în MWh/zi sau multiplu întreg de 1 MWh/zi;

h) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza unor contracte standard de tip EFET sau în baza unor contracte preagreate de către părțile participante la sesiunile de tranzacționare, fiecare dintre participanții la piața centralizată de gaze naturale care au preagreat un astfel de contract informează BRM cu privire la includerea celuilalt participant în lista de eligibilitate. În această situație, accesul la tranzacționarea produselor respective prin emiterea de ordine de răspuns este permis oricărui participant care se află pe lista de eligibilitate a participantului inițiator;

i) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza unor contracte definite de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare, accesul la tranzacționarea produsului respectiv, prin emiterea de ordine de răspuns, este permis oricărui participant înregistrat la piața centralizată de gaze naturale care îndeplinește condițiile prevăzute în convenția de participare. În această situație, BRM are obligația publicării produsului oferit la tranzacționare, inclusiv a contractului aferent, pentru o perioadă de cel puțin 5 zile lucrătoare înaintea datei prevăzute pentru tranzacționarea respectivului produs;

j) tranzacția validată de BRM naște obligații ferme de contractare pentru părțile în tranzacție;

k) tranzacțiile încheiate se notifică OTS fie de către părțile implicate în tranzacție, fie de către BRM, în cazul în care aceasta deține mandat în acest sens acordat de către părțile implicate în tranzacție.

Art. 9. – Principiile/cerințele specifice pieței produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung sunt următoarele:

a) produsele tranzacționate sunt produse standardizate în ceea ce privește locul de livrare, respectiv PVT, profilul și durata livrărilor de gaze naturale;

b) participarea la tranzacționare este permisă în condițiile semnării convenției de participare, precum și încheierii prealabile a unui acord-cadru cu BRM/contrapartea centrală;

c) participarea la tranzacționare este permisă titularilor licenței de furnizare gaze naturale sau de trader de gaze naturale care au obținut, în prealabil, acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute în reglementările ANRE, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale;

d) OTS poate participa la tranzacționare în scopul cumpărării gazelor naturale necesare acoperirii consumului tehnologic și constituirii stocului minim obligatoriu de gaze naturale. Operatorii de distribuție, operatorii de înmagazinare, precum și clienții finali au acces la tranzacționare exclusiv pe sensul de cumpărare, cu condiția obținerii, de către aceștia din urmă, a acordului prealabil al OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute în reglementările ANRE, în vederea derulării de către OTS a activității de transport a gazelor naturale;

e) introducerea ofertelor de vânzare/cumpărare este permisă în condițiile prevăzute la lit. c) și d), cu obligativitatea respectării prevederilor prezentului Regulament, procedurilor

specifice ale BRM și ale convenției de participare/acordului - cadru semnat cu BRM/contraparte/casa de clearing;

f) specificațiile minime obligatorii ale produselor derivate standardizate supuse tranzacționării sunt următoarele:

- (i) denumirea și simbolul produsului;
- (ii) mărimea contractului (multiplicatorul);
- (iii) scadența contractului;
- (iv) moneda de tranzacționare;
- (v) pasul de cotare;
- (vi) ultima zi de tranzacționare a produsului;
- (vii) metoda de decontare (zilnică și finală);
- (viii) prețul de decontare (zilnic și final).

g) elementele care fac obiectul tranzacționării sunt prețul, care poate fi exprimat în lei/MWh, și cantitatea, exprimată în MWh/zi;

h) produsele sunt actualizate zilnic sau "marcate la piață", însemnând că valoarea acestora se modifică în funcție de prețul zilnic de decontare, care este stabilit de contraparte/casa de clearing conform regulamentelor și / sau procedurilor proprii;

i) ordinele de vânzare/cumpărare pot fi plasate tot timpul pe parcursul sesiunii de tranzacționare, iar tranzacționarea are loc pe o bază continuă;

j) calendarul de tranzacționare va fi publicat pe pagina de internet a BRM, iar sesiunile de tranzacționare se vor desfășura conform orarului stabilit și afișat de BRM, cu actualizare ori de câte ori este cazul;

k) tranzacțiile încheiate se notifică OTS de către BRM.

Art. 10. – Tranzacțiile efectuate în conformitate cu prevederile prezentului regulament dau naștere unor obligații valide și valabile pe întreaga durată, de la încheierea tranzacției până la stingerea tuturor obligațiilor contractuale. Ședințele de tranzacționare se desfășoară pe platforma electronică de tranzacționare (online), conform procedurilor de tranzacționare specifice elaborate de BRM pentru fiecare segment de piață, proceduri publicate pe pagina proprie de internet.

Art. 11. – În cazul tranzacțiilor încheiate prin mecanismul de contraparte, modalitatea de „marcare la piață” și metodele de determinare a prețului de decontare (zilnic și final), sunt cele stabilite prin procedurile proprii contrapărții BRM.

CAPITOLUL VI
CADRUL DE ORGANIZARE A SESIUNILOR
DE LICITAȚII FĂRĂ CASĂ DE CLEARING/CONTRAPARTE

Art. 12. – (1) Pentru a participa la sesiunile de licitații, participantul trebuie să constituie o garanție de participare în favoarea BRM, în contul acesteia și în cuantumul stabilit de aceasta în procedurile specifice de tranzacționare elaborate de BRM.

(2) În situația în care participantul este parte într-o tranzacție, garanția de participare este blocată de BRM până la semnarea contractului de vânzare - cumpărare. În această perioadă, garanția de participare blocată nu poate fi folosită în scopul participării la o altă ședință de tranzacționare în cadrul pieței centralizate de gaze naturale.

(3) BRM execută garanția de participare a unui participant în situația în care acesta, deși a efectuat o tranzacție, refuză semnarea contractului de vânzare-cumpărare de gaze naturale asociat tranzacției.

(4) BRM execută garanția de participare ambilor participanți - parte în tranzacție în situația în care ambele părți în tranzacție refuză semnarea contractului de vânzare - cumpărare asociat tranzacției sau în cazul în care, în contractul semnat, nu sunt consemnate aceleași elemente din oferta tranzacționată, respectiv: aceeași cantitate, același preț cu cel al tranzacției sau aceeași perioadă de livrare; în această ultimă situație, contractul semnat nu va produce efecte juridice.

(5) BRM notifică ANRE cu privire la participanții care în contractul de vânzare-cumpărare semnat nu consemnează aceleași elemente din oferta tranzacționată.

(6) Garanția de participare executată de BRM conform alin. (3) se virează părții/părților prejudiciate prin nesemnarea contractului de către cealaltă parte.

(7) Garanția de participare executată de BRM conform alin. (4) va fi păstrată cu titlu de sancțiune de către BRM doar dacă în sesiunea de tranzacționare nu au existat alte oferte active pentru produsul tranzacționat; în caz contrar, garanția se va vira participanților care au introdus ordine pentru respectivul produs, în mod proporțional cu cantitățile oferite,

Art. 13. – În situația în care participantul nu este parte în tranzacție, garanția de participare i se restituie în cel mult 3 (trei) zile lucrătoare, pe baza unei cereri în care se menționează contul și banca în care se face restituirea.

Art. 14. – În situația în care participantul este parte într-o tranzacție, dar cu o cantitate mai mică decât cea pentru care a depus garanția de participare, dispozițiile la art. 13 se aplică pentru partea din garanție corespunzătoare cantității netranzacționate.

Art. 15. – (1) Pentru produsele standardizate, garantarea bunei execuții a tranzacțiilor se va realiza conform clauzelor privind garanțiile de bună execuție/ plată prevăzute în contractul standard de vânzare-cumpărare al BRM - anexă la procedura elaborată de BRM/contractele de tip EFET/contractele preagreate/contractele propuse de către inițiator, după caz.

(2) Pentru produsele flexibile, garantarea bunei execuții se va realiza conform clauzelor privind garanțiile de bună execuție/plată prevăzute în contractele de tip EFET/contractele preagreate/contractele propuse de către inițiator, după caz.

CAPITOLUL VII

CADRUL DE ORGANIZARE A SESIUNILOR DE LICITAȚII CU UTILIZAREA SERVICIILOR UNEI CONTRAPĂRȚI/CONTRAPĂRȚI CENTRALE

Art. 16. – (1) BRM, în calitate de operator al pieței centralizate are rol de contraparte pentru următoarele segmente de piață:

- a) piața produselor standardizate pe termen scurt;
- b) piața produselor standardizate pe termen mediu și lung, în cazul utilizării mecanismului cu contraparte de către participanți;
- c) piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung.

(2) BRM poate desemna o contraparte centrală, societate financiară care operează conform licenței, procedurilor proprii și aprobărilor obținute din partea organismelor de supraveghere financiară.

(3) Contrapartea/contrapartea centrală are rolul de a garanta buna desfășurare a procesului de decontare între clienți prin interpunerea între aceștia, efectuarea notificărilor în PVT în platforma GMOIS a OTS, și administrarea principalelor categorii de riscuri care decurg din tranzacționare, prin sistemul de garanții aplicat participanților la piața centralizată. Contrapartea/contrapartea centrală devine, din punct de vedere financiar, cumpărător pentru participantul la piețele centralizate care vinde și vânzător pentru participantul la piețele centralizate care cumpără și realizează atât facturarea cât și decontarea cu clienții. Acest proces se caracterizează prin următoarele particularități:

- a) pot participa toți operatorii economici eligibili să participe pe piața produselor standardizate pe termen scurt, respectiv cei care semnează Acordul de acceptare a MC, pentru piața produselor standardizate pe termen mediu și lung și pe piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung;
- b) pentru piața produselor pe termen scurt, sistemul de garantare este cel prevăzut în acordul-cadru încheiat între contraparte/contraparte centrală și participantul la piață și constă în garanții constituite de participantul la piață în calitate de cumpărător în favoarea acesteia, sub forma unui cont Escrow/scrisoare de garanție bancară sau a altor garanții agreate între părți. Contrapartea/contrapartea centrală are dreptul de a solicita garanții financiare și pentru participantul la piețele centralizate care vinde/cumpără gaze naturale, conform estimărilor de risc proprii ale acesteia. În cazul în care va solicita garanții financiare pentru participantul la piețele centralizate care vinde/cumpără gaze naturale, contrapartea/contrapartea centrală va garanta financiar, în limita acestora, executarea obligației de livrare/preluare a gazelor naturale;

- c) pentru piața produselor standardizate pe termen mediu și lung, sistemul de garantare este cel prevăzut în procedurile contrapărții/contrapărții centrale.
- d) pentru piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung, sistemul de garantare este cel prevăzut în procedurile contrapărții/contrapărții centrale;
- e) toate procedurile contrapărții/contrapărții centrale sunt publicate pe pagina de internet a BRM/contrapărții centrale;
- f) atât plata cantităților de gaze naturale tranzacționate în sistemul cu contraparte/contraparte centrală, cât și executarea garanțiilor în cazul neîndeplinirii condițiilor tranzacției se vor realiza prin debitare directă prin intermediul băncii contractate în acest scop de contraparte/contraparte centrală, în măsura în care părțile nu agreează altă modalitate de plată. Plata tarifelor și a comisioanelor aferente se efectuează conform procedurilor operaționale elaborată de acesta;
- g) în cadrul tranzacțiilor încheiate prin mecanism de contraparte, toate drepturile și obligațiile contractuale sunt generate de tranzacția încheiată și de rapoartele emise de BRM/contraparte centrală. Părțile pot încheia un contract fizic sau digital suplimentar, la solicitarea uneia dintre părți.

CAPITOLUL VIII

CADRUL DE ORGANIZARE A SESIUNILOR DE TRANZACȚIONARE

Art. 17. – În cadrul ședințelor de tranzacționare a produselor, participanții lansează oferte de vânzare/cumpărare, constând în perechi de valori cantitate-preț / număr de contracte standard-preț și alte atribute specifice, în limita garanțiilor depuse.

Art. 18. – O tranzacție este încheiată în momentul în care o pereche cantitate-preț / număr de contracte standard-preț și alte atribute specifice, ofertată de un participant coincide cu o ofertă cantitate-preț / număr de contracte standard-preț și alte atribute specifice de sens contrar a altui participant. Anterior încheierii tranzacției, participanții pot ajusta ofertele în intervalul de timp pus la dispoziție de BRM, stabilit pentru fiecare produs în parte prin procedurile specifice elaborate de BRM și publicate pe pagina proprie de internet.

Art. 19. – Prețul unei tranzacții este prețul la care ofertanții s-au pus de acord în cadrul ședinței de tranzacționare.

Art. 20. – (1) Produsele standardizate pe termen scurt se lansează la tranzacționare de către BRM. Accesul la tranzacții, etapele sesiunilor de tranzacționare, mecanismele de licitare și atribuire, precum și procesul de garantare se realizează conform procedurii elaborate de BRM. Participarea la tranzacții se face cu condiția asumării de către participanți a condițiilor din convenția de participare încheiată cu BRM, precum și a acordului-cadru încheiat cu contraparte/contraparte centrală.

(2) Produsele standardizate pe termen mediu și lung care se tranzacționează în baza contractului standard al BRM - anexă la procedura de tranzacționare/contractului standard

EFET/ contractelor preagreate/ contractelor propuse de către participantul inițiator se lansează la tranzacționare de către BRM, conform procedurii elaborate de acesta.

(3) Produsele standardizate pe termen mediu și lung care se tranzacționează prin mecanismul cu contraparte și produsele derivate standardizate pe termen mediu și lung se lansează la tranzacționare de către BRM, conform procedurilor elaborate de BRM.

(4) Calendarul tranzacțiilor, accesul la piață, etapele sesiunilor de tranzacționare, mecanismele de licitare și atribuire precum și procesul de garantare sunt descrise în procedurile specifice elaborate de BRM și supuse consultării publice prin afișarea pe pagina proprie de internet.

CAPITOLUL IX

CARACTERISTICILE PRODUSELOR STANDARDIZATE TRANZACȚIONABILE

Art. 21. – Produsele tranzacționabile prezintă următoarele caracteristici:

A. Produsele din cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt, pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung și pieței produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung au următoarele caracteristici de bază:

a) sunt produse standardizate în ceea ce privește profilul și durata livrărilor de gaze naturale;

b) transferul dreptului de proprietate are loc în PVT;

c) elementele care pot fi modificate de către părți în cadrul ședințelor de tranzacționare sunt prețul, exprimat în lei/MWh și cantitatea tranzacționată, exprimată în MWh/zi sau multiplu întreg de 1 MWh/zi.

Setul întreg de caracteristici se completează cu prevederile art. 6, 7 și 9 din prezentul regulament precum și cu reglementările ANRE în vigoare.

B. Produsele din cadrul pieței produselor flexibile pe termen mediu și lung au următoarele caracteristici de bază:

a) sunt produse flexibile privind perioada de livrare, profilul de livrare, cantitatea și intervalul în care pot varia, precum și prețul de pornire și formula de ajustare a acestuia, după caz;

b) durata livrării este de minimum 1 lună calendaristică;

c) transferul dreptului de proprietate are loc în PVT;

d) elementele care pot fi modificate de către părți în cadrul ședințelor de tranzacționare sunt prețul, exprimat în lei/MWh și cantitatea tranzacționată, exprimată în MWh/zi;

e) cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/zi sau multiplu întreg de 1 MWh/zi.

Setul întreg de caracteristici se completează cu prevederile art. 8 din prezentul regulament precum și cu reglementările ANRE în vigoare.

CAPITOLUL X

PUBLICAREA INFORMAȚIILOR

Art. 22. – (1) Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt, BRM publică zilnic, la sfârșitul intervalului de tranzacționare, pe pagina proprie de internet, următoarele informații:

- a) volumele tranzacționate pentru fiecare produs în parte și numărul de tranzacții încheiate în acest sens;
- b) prețul minim de tranzacționare-pentru fiecare produs în parte;
- c) prețul maxim de tranzacționare-pentru fiecare produs în parte;
- d) prețul mediu -pentru fiecare produs în parte, calculat ca medie ponderată a prețurilor la care s-a tranzacționat respectivul produs;
- e) prețul de închidere al zilei de tranzacționare—ultimul preț de tranzacționare înregistrat la închiderea pieței pentru fiecare produs în parte;
- f) variația prețului de închidere al zilei față de prețul de închidere al zilei anterioare-pentru fiecare produs în parte;
- g) numărul participanților înregistrați la piață care au depus minimum o ofertă în piață, indiferent de sensul acesteia-vânzare sau cumpărare.

(2) BRM publică informațiile prevăzute la alin. (1) lit. a) -d) la fiecare două ore și zilnic informațiile prevăzute la alin. (1) lit. e) -g).

(3) La solicitarea OTS, BRM transmite acestuia informațiile zilnice referitoare la tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt, în conformitate cu un protocol de transmitere a informațiilor agreed de comun acord.

Art. 23. – Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, BRM va publica zilnic, la sfârșitul intervalului de tranzacționare, pe pagina proprie de internet, următoarele informații:

- a) volumele tranzacționate și numărul de tranzacții încheiate în acest sens-pentru fiecare produs în parte;
- b) prețul minim de tranzacționare al zilei-pentru fiecare produs în parte;
- c) prețul maxim de tranzacționare al zilei-pentru fiecare produs în parte;
- d) prețul mediu al zilei de tranzacționare-pentru fiecare produs în parte, calculat ca medie ponderată a prețurilor la care s-a tranzacționat respectivul produs;
- e) prețul mediu actualizat-pentru fiecare produs în parte-pentru produsele tranzacționabile

în cadrul unui interval mai larg de timp, calculat ca medie ponderată a tuturor tranzacțiilor efectuate de la începutul intervalului de tranzacționare a produsului respectiv până la sfârșitul zilei de tranzacționare;

f) variația prețului mediu actualizat față de prețul mediu/actualizat al zilei anterioare-pentru

fiecare produs în parte;

g) prețul de închidere al zilei de tranzacționare–ultimul preț de tranzacționare înregistrat la închiderea pieței pentru fiecare produs în parte;

h) variația prețului de închidere al zilei față de prețul de închidere al zilei anterioare-pentru fiecare produs în parte;

i) numărul participanților înregistrați la piață care au depus minimum o ofertă în piață, indiferent de sensul acesteia-vânzare sau cumpărare.

Art. 24. După încheierea fiecărei sesiuni de tranzacționare pe piața produselor flexibile pe termen mediu și lung, titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate au obligația de a publica, la sfârșitul zilei de tranzacționare, pe pagina proprie de internet, cel puțin următoarele informații: sensul ofertei, vânzare sau cumpărare gaze naturale, cantitatea contractată, limita maximă de variație a cantității contractate, perioada de livrare, prețul de atribuire adjudecat și formula de ajustare a prețului.

Art. 25. Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung, BRM va publica zilnic, pe pagina proprie de internet, la sfârșitul sesiunii de tranzacționare, cel puțin următoarele informații:

a) ziua de tranzacționare;

b) denumirea produsului;

c) prețul de decontare al zilei;

d) ultimul preț înregistrat la închiderea sesiunii zilnice;

e) volumul tranzacționat corespunzător ultimului preț înregistrat la închiderea sesiunii zilnice;

f) variația procentuală (crescătoare/descrescătoare) a prețului zilnic de decontare;

g) prețul mediu ponderat și volumul total aferent acestuia;

h) numărul tranzacțiilor înregistrate;

i) numărul participanților la sesiunea de tranzacționare care au realizat cel puțin o tranzacție.

Art. 26. BRM transmite lunar ANRE informații detaliate cu privire la fiecare tranzacție încheiată pe piața centralizată de gaze naturale din fiecare sesiune de tranzacționare până cel târziu la data de 10 a lunii în curs pentru luna precedentă, conform reglementărilor ANRE.

CAPITOLUL XI

DISPOZIȚII FINALE

Art. 27. – (1) Participarea la piețele centralizate de gaze naturale administrate de BRM este voluntară.

(2) Un participant la piața centralizată de gaze naturale se poate retrage din proprie inițiativă de la piața centralizată în baza unei înștiințări scrise, semnate de reprezentantul legal al participantului la piață.

Art. 28. – BRM procedează la suspendarea sau excluderea unui operator economic de la participarea la piața centralizată în situația în care acesta nu respectă prevederile convenției de participare, ale acordului-cadru de prestări servicii de contraparte/contraparte centrală, ale Regulamentului BRM privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale și/sau ale procedurilor specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate. Excluderea va fi supusă aprobării unei comisii constituite la nivelul BRM.

Art. 29. – Pentru activitățile și serviciile desfășurate, BRM/contraparte/contraparte centrală are dreptul să perceapă participanților la piața centralizată tarife și comisioane, în condițiile prevăzute de lege. În cazul modificării de către BRM/contraparte/contraparte centrală a tarifelor și comisioanelor percepute, aceasta are obligația de a informa participanții cu minimum 30 de zile calendaristice înainte ca noile tarife/comisioane să intre în vigoare.

Art. 30. – BRM publică pe pagina proprie de internet tarifele și comisioanele practicate, prezentul Regulament, precum și toate procedurile specifice elaborate de BRM asociate activității de administrare a piețelor centralizate de gaze naturale.

Art. 31 - BRM, în calitate de titular al licenței de administrare a pieței centralizate de gaze naturale, poate implementa activitatea de market making, prin desemnarea unuia sau mai multor participanți interesați, cu respectarea prevederilor actelor normative specifice în domeniu. Condițiile, criteriile de selecție, drepturile și obligațiile participanților desemnați ca market makeri sunt stabilite prin proceduri interne elaborate de BRM și aprobate conform reglementărilor aplicabile.