

**PROCEDURA DE TRANZACȚIONARE A GAZELOR NATURALE PE PIAȚA SPOT ȘI
PIAȚA PRODUSELOR STANDARDIZATE PE TERMEN MEDIU ȘI LUNG PRIN
INTERMEDIUL PLATFORMEI DE TRANZACȚIONARE, ADMINISTRATĂ DE SRL
„BRM EAST ENERGY**

SCOP

Art. 1. Prezenta procedură stabilește cadrul organizat pentru tranzacționarea gazelor naturale pe Piața spot și piața produselor standardizate pe termen mediu și lung prin intermediul platformei de tranzacționare, administrată de SRL „BRM East Energy” („**Piața**”), denumită în cele ce urmează „BRM”.

Art.2.

(a) BRM organizează sesiuni de tranzacționare pentru următoarele tipuri de produse, cu livrare în profil orar constant:

- A. WITHIN-DAY (WDY) (livrare pentru ziua gaziera în curs la data încheierii tranzacției)
- B. DAY AHEAD (DAH) - (interval de livrare ziua/zilele gazieră/gaziere următoare datei încheierii tranzacției, în cazul zilelor de sâmbătă duminică sau sărbătorilor legale)
- C. WEEKEND (interval de livrare sâmbătă-duminică)
- D. WEEK (interval de livrare - săptămâna)
- E. MONTH (interval de livrare - luna)
- F. QUARTER (interval de livrare - trimestrul)
- G. SEMESTER (interval de livrare - semestrul)
- H. COLD SEASON (interval de livrare – trimestrele IV și I)
- I. WARM SEASON (interval de livrare – trimestrele II și III)
- J. GAS YEAR (perioada de livrare - anul gazier)
- K. CALENDAR YEAR (perioada de livrare - anul calendaristic)
- L. PRODUS FLEXIBIL, definit conform legislației în vigoare, de către Operatorul Sistemului de Transport (în continuare „OST”), în scopul desfășurării acțiunilor de echilibrare.

(b) Tranzacțiile încheiate pe Piață sunt ferme, iar transferul dreptului de proprietate are loc în Punctul virtual de tranzacționare, iar în cazul lipsei acestuia, în punctul de livrare stabilit de părțile la tranzacție, pe baza raportului de tranzacționare emis de platforma electronică a BRM și a confirmării din partea OST cu privire la posibilitatea executării fizice a Tranzacției.

DOMENIUL DE APLICARE

Art. 3. Prezenta procedură se aplică participanților la Piață, în relația cu BRM, în dubla sa calitate, de operator al platformei de tranzacționare, respectiv de contraparte, care are rolul de a garanta executarea tranzacțiilor din punct de vedere financiar.

Art. 4. Participarea la tranzacții pe Piață este permisă operatorilor economici care îndeplinesc următoarele cerințe:

- sunt titulari ai unei licențe valabile acordate de către ANRE și au încheiat un contract de transport cu OST, în scopul desfășurării acțiunilor de echilibrare;
- Au încheiat Convenția de participare la Piață cu BRM;
- Au încheiat Acordul cadru de prestări servicii de contraparte.

TERMENI, DEFINIȚII ȘI ABREVIERI

Art. 5. În înțelesul prezentei proceduri, termenii și abrevierile folosite au următoarea semnificație:

- a) **Contraparte** – entitate care se interpune, din punct de vedere financiar, între vânzător și cumpărător, devenind cumpărător pentru vânzător, respectiv vânzător pentru cumpărător, cu scopul asigurării procesului de decontare a tranzacției încheiate pe piața bursieră în numele acestora;
- b) **Autoritate competentă**- Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică (**ANRE**);
- c) **Acord cadru de prestări servicii de contraparte** (Anexa nr. 2 la prezenta Procedură) - acord încheiat între participantul la Piață și BRM în calitate de Contraparte, prin care se stabilesc condițiile generale de decontare și garantare a tranzacțiilor;
- d) **Participant la tranzacționare** - utilizator de sistem sau un OST care deține un contract cu operatorul platformei de tranzacționare, care îndeplinește condițiile necesare pentru a realiza tranzacții în cadrul platformei de tranzacționare și îndeplinește condițiile de la art. 4 din prezenta Procedură;
- e) **Oferta de vânzare/cumpărare** - reprezintă oferta introdusă de către un participant, constând dintr-o pereche preț-cantitate, cu atributul și perioada de valabilitate aferente produsului tranzacționabil și care reprezintă angajamentul ferm al participantului;
- f) **Prețul de adjudecare** – prețul rezultat din tranzacționarea produselor, pentru fiecare tranzacție în parte;
- g) **Confirmare de tranzacție** – notificare accesată de către Participantul la Piață prin intermediul sistemului de tranzacționare administrat de BRM, care confirmă o tranzacție efectuată de acesta;
- h) **Garanția** - valoarea scrisorii de garanție bancară și/sau a depozitului colateral depus în contul ESCROW nominalizat la banca agreată de BRM, calculate și reactualizate de BRM în calitate de Contraparte, față de care se validează ofertele introduse pe Piață;
- i) **Nota de decontare zilnică (NDZ)** - notificare emisă de sistemul de tranzacționare pentru fiecare participant la Piață și pentru banca desemnata de BRM, în care sunt specificate, cumulate la nivel de zi gazieră de livrare, cantitățile de gaze naturale tranzacționate la vânzare/cumpărare și valorile totale și nete ale drepturilor de încasare/obligațiilor de plată;
- j) **Sesiune de tranzacționare** - program de derulare a procesului de tranzacționare în care se pot introduce, modifica, anula sau suspenda Oferte de vânzare și /sau de cumpărare și se pot încheia Tranzacții, dacă sunt îndeplinite condițiile de corelare. Orarul sesiunilor de tranzacționare va fi stabilit de către BRM;
- k) **Sistem de tranzacționare**– sistem informatic exploatat și administrat de BRM, în scopul realizării tranzacțiilor pe Piață;
- l) **Tranzacție** - convenție încheiată în sistemul de tranzacționare în urma corelării unei oferte de vânzare cu o ofertă de cumpărare, concretizată într-un rezultat înregistrat în sistemul de tranzacționare, notificat prin Confirmarea de tranzacție.

ORGANIZAREA ȘI DESFĂȘURAREA ȘEDINȚELOR DE TRANZACȚIONARE

A. Tranzacționarea produsului WITHIN-DAY (WDY)

Art. 6. Ședințele de tranzacționare sunt organizate de BRM. BRM definește produsul standard pentru ziua de tranzacționare, identificat printr-un cod alfanumeric unic, care cuprinde denumirea zilei gaziere sub forma WDMG_zz_ll_aaaa, unde WDMG este acronimul de la WITHIN-DAY MARKET GAS, unde zz este ziua exprimată prin două cifre, ll este luna exprimată prin 2 cifre, iar aaaa este anul, exprimat prin 4 cifre.

Art. 7. Sesiunile de tranzacționare se desfășoară electronic de Luni până Vineri în intervalul orar 10.00-15.00, cu excepția sărbătorilor legale. În cursul ședinței de tranzacționare se introduc Ofertele de către Participanții la Piață, ele putând fi modificate și /sau anulate. Ofertele sunt formate din ordine electronice cu preț și cantitate (număr de produse standard) pentru intervalul de valabilitate respectiv. Prețurile sunt exprimate în lei/MWh și nu conțin TVA. Cantitatea minimă a unui produs WITHIN-DAY este de 1 MWh/zi. Ordinul poate conține orice număr de produse multiplu de 1 MWh.

Art. 8. Procesul de ofertare și tranzacționare se desfășoară astfel după cum urmează:

(1) În cursul Ședinței de tranzacționare, Participanții introduc ordine care sunt validate numai dacă îndeplinesc cumulativ următoarele condiții:

- a) menționarea cantității și a prețului;
- b) existența în contul de garanții a unei sume disponibile mai mare sau egală cu valoarea garanției necesară în cazul tranzacționării ordinului.

(2) Ordinele introduse pot fi întreținute de Participanți după cum urmează:

- i. modificarea prețului;
- ii. modificarea cantității.

(3) Ordinele de cumpărare și vânzare vor fi sortate automat în platforma de tranzacționare astfel încât 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.

(4) 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 ordine de sens contrar, ordinea de corelare este stabilită cronologic, în funcție de marca de timp cea mai veche.

(5) Pentru ordinele de cumpărare, se realizează corelarea ordinului de cumpărare cu un ordin de vânzare cu același preț sau cu un preț mai mic, pentru cantitatea maximă derminată de concurența cantităților menționate în cele două ordine de sens contrar, la prețul ordinului de cumpărare. În măsura în care condițiile de corelare sunt îndeplinite pentru mai mult de două ordine de sens contrar, ordinea de corelare este stabilită cronologic, în funcție de marca de timp cea mai veche.

(6) 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 rămasă, dacă participantul nu alege să anuleze ordinul.

B. Tranzacționarea produsului DAYAHEAD (DAH)

Art. 9. Sesiunile de tranzacționare sunt organizate de operatorul Pieței pentru fiecare zi de livrare. BRM definește produsul standard pentru ziua de tranzacționare, identificat printr-un cod alfanumeric unic, care cuprinde denumirea zilei gaziere sub forma DAMG_zz_ll_aaaa, unde DAMG este acronimul de la DAYAHEAD MARKET GAS, unde zz este ziua exprimată prin două cifre, ll este luna exprimată prin 2 cifre, iar aaaa este anul, exprimat prin 4 cifre.

Art. 10. Sesiunile de tranzacționare se desfășoară electronic de Luni până Vineri în intervalul orar 10.00-15.00, cu excepția sărbătorilor legale. Acest interval poate fi extins la cererea participanților la piață. Ofertele sunt formate din ordine electronice cu preț și cantitate (număr de produse standard) pentru intervalul de valabilitate respectiv. Prețurile nu conțin TVA. Cantitatea minimă a unui produs DAY-AHEAD este de 1 MWh. Ordinul poate conține orice număr de produse multiplu de 1 MWh.

Art. 11. Procesul de ofertare și tranzacționare se desfășoară astfel după cum urmează:

(1) În cursul sesiunii de tranzacționare, Participanții introduc ordine care sunt validate numai dacă îndeplinesc, cumulativ, următoarele condiții:

- a. menționarea cantității și a prețului;
- b. existența în contul de garanții a unei sume disponibile mai mare sau egală cu valoarea garanției necesară în cazul tranzacționării ordinului.

(2) Ordinele introduse pot fi întreținute de Participanți după cum urmează:

- a. modificarea prețului;
- b. modificarea cantității.

(3) Ordinele de cumpărare și vânzare vor fi sortate automat în platforma de tranzacționare astfel încât 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.

(4) 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 determinată 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 ordine de sens contrar, ordinea de corelare este stabilită cronologic, în funcție de marca de timp cea mai veche.

(5) Pentru ordinele de cumpărare, se realizează corelarea ordinului de cumpărare cu un ordin de vânzare cu același preț sau cu un preț mai mic, pentru cantitatea maximă determinată de concurența cantităților menționate în cele două ordine de sens contrar, la prețul ordinului de cumpărare. În măsura în care condițiile de corelare sunt îndeplinite pentru mai mult de două ordine de sens contrar, ordinea de corelare este stabilită cronologic, în funcție de marca de timp cea mai veche.

(6) 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 rămasă, dacă participantul nu alege să anuleze ordinul. În cazul anulării ordinului, garanția bancară pentru cantitatea rămasă indicată în Ordin va fi restituită participantului la tranzacționare.

C. Tranzacționarea celorlalte produse

Art. 12. Mecanismele de tranzacționare utilizate pentru celelalte produse sunt:

- **Mecanismul de tranzacționare simplu competitiv** – pentru produsul prevăzut standardizat și flexibil prevăzut la art. 2 (a), pct. L.
- **Mecanismul de tranzacționare dublu competitiv** – pentru produsele prevăzute la art. art. 2 (a), pct. C-K.

Programul de tranzacționare este stabilit de către BRM.

MECANISMUL DE TRANZACȚIONARE SIMPLU COMPETITIV

I. CERINȚE

Art. 13.

- (1) Pentru lansarea la tranzacționare a produsului standard, OST transmite către BRM un Ordin inițiator, cu menționarea a cel puțin a următoarelor elemente:
 - cantitatea scoasă la tranzacționare, exprimată în MWh;
 - prețul de pornire a licitației (obligatoriu). Acesta poate fi făcut sau nu public la lansarea produsului, în funcție de opțiunea inițiatorului; va fi exprimat în MDL, EUR sau USD/MWh, cu 2 zecimale;
 - data la care se dorește organizarea ședinței de tranzacționare;
 - contractul propus, care va conține și profilul de livrare (graficul de livrări);
 - orice alte informații și / sau documente considerate necesare pentru claritatea și transparența procesului de licitare.
- (2) Ordinul inițiator, precum și celelalte documente asociate se vor transmite BRM în format electronic (e-mail) sau ca formular on-line aferent software-ului de tranzacționare.
- (3) BRM își rezervă dreptul de a nu valida acele Ordine inițiatore care sunt formulate astfel încât, în mod evident, nu pot fi tranzacționate, spre exemplu: preț și /sau cantitate vădit disproportionat față de o intenție de tranzacționare reală, apreciată de către BRM în mod rezonabil, produs cu perioadă de livrare anterioară inițierii Ordinului ș.a.. În asemenea situații, BRM va solicita clarificări OST.
- (4) BRM va publica Ordinul inițiator și documentele/informațiile însoțitoare cu cel puțin 3 (trei) zile lucrătoare înainte de data la care a fost programată licitația.

II. ETAPELE PROCESULUI DE TRANZACȚIONARE

Art 14. Fazele procesului de desfășurare a licitației sunt redate în continuare:

Faza I (durată: - 10 minute).

- (1) OST introduce Ordinul, care va fi validat de către sistem dacă acesta îndeplinește, cumulativ, următoarele condiții:
 - menționarea cantității;
 - menționarea prețului
 - menționarea perioadei de valabilitate a Ordinului.
- (2) În Ordinele de sens contrar sensului Ordinului inițiator vor fi menționate următoarele elemente, sub sancțiunea invalidării Ordinului:
 - cantitatea;
 - prețul;
 - perioada de valabilitate a Ordinului.
- (3) Ordinul de sens contrar sensului Ordinului inițiator este validat de sistem numai dacă emitentul Ordinului are în contul de garanții o sumă disponibilă mai mare sau egală cu

valoarea garanției necesară în cazul tranzacționării Ordinului.

Faza a II - a (durată: - 10 minute)

(1) Ordinele introduse pot fi întreținute de Participanți, astfel după cum urmează:

- a) în cazul Ordinului inițiator:
 - modificarea prețului;
 - modificarea cantității;
 - modificarea perioadei de valabilitate a Ordinului.
- b) în cazul Ordinului de sens contrar:
 - îmbunătățirea prețului (reducere în cazul Ordinelor de vânzare, respectiv creștere în cazul Ordinelor de cumpărare);
 - modificarea cantității;
 - modificarea perioadei de valabilitate a Ordinului.

Faza a III-a (durată: 10 minute). În aceasta fază, numai OST mai poate întreține Ordinul.

(2) Durata fazelor descrise la alin. (1)-(3) poate fi stabilită la solicitarea OST, înainte de deschiderea sesiunii de tranzacționare.

III. CORELAREA ORDINELOR

Art. 15. 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 determinată de concurența cantităților menționate în cele două Ordine de sens contrar, la Prețul cel mai bun al Ordinului de cumpărare. În măsura în care condițiile de corelare sunt îndeplinite pentru mai mult de două oferte de sens contrar, ordinea de corelare este stabilită cronologic, în funcție de marca de timp cea mai veche.
- (2) Pentru Ordinele de cumpărare, se realizează corelarea Ordinului de cumpărare cu un Ordin de vânzare cu același preț sau cu un preț mai mic pentru cantitatea maximă determinată de concurența cantităților menționate în cele două Ordine de sens contrar, la Prețul cel mai slab al 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) BRM anunță Participanții la tranzacționare, prin mesaj electronic, asupra faptului că s-au îndeplinit condițiile de corelare a două Ordine. Mesajul electronic conține prețul [lei, EUR sau USD/MWh] și cantitatea tranzacționată [MWh/zi].
- (4) În situația în care, la sfârșitul ședinței de tranzacționare, Ordinul inițiator nu este integral tranzacționat, OST poate reintroduce Ordinul inițiator pentru cantitatea rămasă neacoperită, într-o ședință de tranzacționare, la o dată ulterioară.

MECANISMUL DE TRANZACȚIONARE DUBLU COMPETITIV

Art. 16. Lansarea la tranzacționare a produselor se face la inițiativa și de către BRM, după cum urmează:

- (1) Lansarea unui produs standard pentru perioade de livrare de cel puțin o săptămână/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.

I. ETAPELE SESIUNII DE TRANZACȚIONARE

Art. 17

- (1) Începând cu ora de deschidere a ședinței de tranzacționare Participanții introduc Ordine. Acestea sunt validate numai dacă îndeplinesc, cumulativ, următoarele condiții:
- menționarea cantității, a prețului și a termenului de valabilitate a Ordinului;
 - existența în contul de garanții a unei sume disponibile mai mare sau egală cu valoarea garanției necesară în cazul tranzacționării Ordinului.
- (2) Elementele care vor fi introduse de către Participant la lansarea Ordinului 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 de 1 MWh/zi înmulțit cu numărul de zile ale intervalului tranzacționabil. Volumul total minim tranzacționabil este definit automat pentru fiecare produs în parte;
 - prețul pentru produse va fi exprimat în Lei/MWh, număr pozitiv, cu maximum 2 (două)zecimale;
 - termenul de valabilitate al Ordinului (opțional); dacă nu se completează, sistemul va genera automat data de final a sesiunii de tranzacționare;
- (3) Ordinele introduse pot fi întreținute de Participanți, astfel după cum urmează:
- modificarea prețului cu un pas de licitație de minimum 0,01 lei/MWh, iar în cazul în care există o corelare activă, pasul minim de licitație este de 0,1 lei/MWh;
 - modificarea cantității;
 - modificarea termenului de valabilitate a Ordinului.

II. CORELAREA ORDINELOR

Art. 18.

- (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 în cazul executiei parțiale a unui Ordin.
- (2) Pentru Ordinele de vânzare, se realizează corelarea Ordinului de vânzare cu un Ordin de cumpărare cu același preț sau cu un preț mai bun, pentru cantitatea maximă determinată de concurența cantităților menționate în cele două Ordine de sens contrar. În măsura în care condițiile de corelare sunt îndeplinite pentru mai mult de două oferte de sens contrar, ordinea de corelare este stabilită descendent pornind de la Prețul de cumpărare cel mai bun, iar în caz de egalitate de preț, ascendent pornind de la marca de timp cea mai veche.
- (3) Pentru Ordinele de cumpărare, se realizează corelarea Ordinului de cumpărare cu un Ordin de vânzare cu același preț sau cu un preț mai 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 timpcea 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:

- (i) Participantul care invocă eroarea materială are obligația de a notifica în scris, pe e-mail, în 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: office@brmeastenergy.md.
- (ii) cealaltă parte la Tranzacție confirmă până a orele 17:00 ale zilei în care s-a efectuat Tranzacția, în scris prin e-mail, acordul său cu privire la anularea Tranzacției.
- (iii) BRM aprobă, fără a refuza în mod nerezonabil, anularea Tranzacției, după analiza motivului anulării. BRM notifică aprobarea sau refuzul anulării Participantului solicitant. BRM își rezervă dreptul de a raporta către ANRE incidentele cu privire la Tranzacțiile anulate.
- (iv) 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).

Art. 19. Ulterior încheierii unei Tranzacții, Participanții asigură operațiunile de post-tranzacționare prin una dintre următoarele variante:

- i) prin încheierea contractului propus de OST, pentru produsele cu o durată de livrare mai mare de o săptămână sau a căror perioadă de livrare începe cu cel puțin 7 zile după data Tranzacției;
- ii) prin încheierea unui contract standard ce va fi publicat de către BRM, care se aplică în mod automat în lipsa exprimării altei opțiuni de către ambii Participanți la Tranzacție;
- iii) prin mecanismul de Contraparte, în cazul produselor A. WITHIN-DAY (WDY), DAY-AHEAD (DAH) sau FLEXIBIL cu o durată de livrare mai mică de o săptămână, în săptămâna ulterioară Tranzacției.

GARANȚII

Art. 20

- (1) În cazul tranzacționării produselor prevăzute la Art. 2, lit.) a, pct C-L, pentru a putea înregistra un Ordin în vederea tranzacționării, participanții vor constitui la dispoziția BRM o garanție, care se calculează automat de către Sistemul de tranzacționare ca produs dintre cantitatea din Ordin, prețul introdus în platformă și procentul de 2%.
- (2) Garanția prevăzută la alin. (1) poate fi constituită în una din următoarele forme:
 - ordin de plată;
 - scrisoare de garanție bancară.
- (3) Garanția constituită de către participanți în contul unui Ordin pentru care s-a încheiat tranzacție rămâne la dispoziția BRM până la:
 - a) Semnarea contractului EFET/preagreat în cazul în care părțile tranzacționează în baza contractului standard EFET/preagreat;
 - b) semnarea contractului, în cazul în care părțile tranzacționează în baza contractului standard BRM.
 - c) Constituirea garanțiilor prevăzute conform Acordului cadru de prestari servicii de contraparte.

d) Semnarea contractului propus de OST conform art. 13 alin. (1).

Alineatele următoare (4 - 8) din cadrul prezentului articol, se aplică doar în cazul opțiunilor a), b) și c) de mai sus.

- (4) Contractul de vânzare-cumpărare (în format electronic) va fi transmis către BRM în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la data încheierii tranzacției, dar nu mai târziu de 2 zile lucrătoare înainte de începerea livrărilor.
- (5) În perioada menționată la alineatul precedent, garanția constituită în contul Ordinului în baza căruia a fost încheiată o tranzacție nu va putea fi folosită pentru garantare în situația participării la tranzacționarea unui alt produs standard.
- (6) Garanțiile de participare constituite/sunt executate de BRM pentru despăgubirea părții prejudiciate, în următoarele situații:
 - a) unul dintre participanți nu semnează contractul de vânzare-cumpărare gaze naturale;
 - b) în contractul de vânzare-cumpărare nu este completată aceeași cantitate cu cea negociată sau același preț cu cel negociat;
 - c) Participantul nu realizează prima plată/constituie prima garanție în baza contractului încheiat, conform termenului stipulat în respectivul contract.
- (7) BRM va vira părții prejudiciate partea de garanție constituită de partea în culpă, în termen de 15 zile lucrătoare de la notificării cazului de culpă de către partea prejudiciată.
- (8) În situația în care niciuna dintre părțile în tranzacție nu semnează contractul de vânzare-cumpărare sau în situația în care contractul de vânzare-cumpărare nu conține elementele negociate în timpul licitației, BRM va reține garanțiile ambelor părți în tranzacție. 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 licitației prin suspendarea de la tranzacționare pe o perioadă cuprinsă între 1 luna și 6 luni, în funcție de gravitatea și caracterul repetat al abaterilor respectivului Participant (prin caracter repetat se înțelege situația în care în ultimele 12 luni se înregistrează mai mult de 3 abateri).

PUBLICAREA INFORMAȚIILOR

Art. 21. (1) Pentru Tranzacțiile încheiate în cadrul Pieței, BRM transmite Participanților un raport cuprinzând următoarele informații:

- numărul raportului,
- data sesiunii de tranzacționare,
- denumirea produsului tranzacționat,
- cantitatea zilnică [MWh/zi],
- perioada de livrare (conform produsului tranzacționat),
- numărul de identificare a fiecărei tranzacții („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
- parametrii de calitate ai gazului natural, cu respectarea prevederilor pct. 23 din Regulamentul cu privire la calitatea serviciilor de transport și de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 422/2019 din 22.11.2019 cu modificările și completările ulterioare.

DISPOZIȚII TRANZITORII ȘI FINALE

Art. 22. Depunerea, administrarea și soluționarea contestațiilor se face după următoarea procedură :

- (1) Partea interesată poate depune contestație în scris la BRM în termen de 1 (o) zi de la data ședinței de tranzacționare; termenul stipulat este considerat termen de decădere;
- (2) BRM înregistrează și transmite către partea vizată contestația depusă;
- (3) BRM solicită părții vizate punct de vedere cu privire la soluționarea contestației depuse;
- (4) Partea vizată are obligația de a trimite în maximum 1 (o) zi de la solicitare, către BRM, răspunsul cu privire la contestația depusă;
- (5) BRM formulează, alături de partea vizată, și transmite celor interesați răspunsul la contestație în termen de maximum 5 (cinci) zile de la data înregistrării sale.

Oricare dintre Părțile implicate în contestație, pot solicita, urmare respectării prezentei proceduri și în cazul în care nu sunt de acord cu rezultatul acesteia, soluționarea litigiului în instanța de judecată a Republicii Moldova.

Art. 23. Anexele nr. 1-2 fac parte integrantă din prezenta procedură.

DESCRIEREA ȘI CARACTERISTICILE PRODUSELOR TRANZACȚIONABILE

DENUMIRE PRODUS	WITHIN - DAY (SIMBOL : WDY)
DESCRIERE	Cantități de gaze naturale cu livrare fizică în Republica Moldova livrate în ziua următoare, inclusiv sâmbăta, duminica și zilele declarate sărbători legale.
PUNCT DE LIVRARE	PVT
VOLUM CONVENȚIONAL CONTRACT	1 MWh/zi
UNITATE DE MASURA CONTRACT	1 MWh
PREȚ /UNITATE DE MASURĂ	lei/MWh
PAS MINIM PREȚ	0,01 Lei / MWh
PERIOADA DE TRANZACȚIONARE	5 zile pe săptămână. de Luni până Vineri, program de 5 ore/zi, în intervalul orar 10.00-15.00
DENUMIRE PRODUS	DAY AHEAD (SIMBOL : DAH)
DESCRIERE	Cantități de gaze naturale cu livrare fizică în Republica Moldova livrate în ziua următoare, inclusiv sâmbăta, duminica și zilele declarate sărbători legale.
	PVT

PUNCT DE LIVRARE	
UNITATE DE MASURA CONTRACT	1 MWh
VOLUM CONVENȚIONAL CONTRACT	1 MWh/zi
PREȚ /UNITATE DE MASURĂ	lei/MWh
PAS MINIM PREȚ	0,01 Lei / MWh
PERIOADA DE TRANZACȚIONARE	5 zile pe săptămână. de Luni până Vineri, program de 5 ore/zi, în intervalul orar 10.00-15.00

DENUMIRE PRODUS	CODIFICARE
1. WEEKEND/BRM_GAS_PHWK	BRMWK_zz-ll-aaaa (unde z este prima zi de weekend)
2. WEEK /BRM_GAS_PHFV	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
11. FLEXIBIL	Codificat în funcție de cerințele OST
Sepecificatii	
DESCRIERE	Cantități de gaze naturale cu livrare fizică în Republica Moldova. Livrate in fiecare zi a perioadei de livrare

PUNCT DE LIVRARE	PVT /PUNCTUL DEFINIT DE CUMPĂRĂTOR
MARIME CONTRACT	Nr de MWh aferenti perioadei de livare ca inmultire dintre numarul de zile de livare si 1 MWh/zi
UNITATE DE MASURA CONTRACT	1 MWh
	lei/MWh
PREȚ /UNITATE DE MASURĂ	
PAS MINIM PREȚ	0,01 Lei / MWh
PERIOADA DE TRANZACȚIONARE	De luni pana vineri cu exceptia sarbatarilor legale de la ora 10:00- 15:00