

**PROCEDURA DE TRANZACȚIONARE A PRODUSELOR NESTANDARDIZATE  
ÎN BAZA MECANISMULUI CU CONTRAPARTE, CU ACTIV SUPT GAZELE NATURALE  
PE PIATA ADMINISTRATA DE BURSA ROMANA DE MARFURI  
(ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE) S.A.**

**CU APLICARE DE LA 25.07.2022**

**DISPOZIȚII GENERALE**

**Art. 1.**

Prezenta Procedură de tranzacționare a produselor nestandardizate în baza mecanismului cu contraparte, cu activ suport gazele naturale pe piața administrată de Bursa Română De Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A. (denumită în continuare **“Procedura”**) stabilește cadrul organizat pentru tranzacționarea produselor nestandardizate, în afara piețelor centralizate, prin intermediul platformelor de tranzacționare electronică administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A., denumită în cele ce urmează **“BRM”**, în condițiile utilizării serviciilor de Contraparte oferite de BRM pentru garantarea îndeplinirii obligațiilor financiare ale participanților la piață. Prezenta Procedură este emisă în temeiul art. 20 din Regulile generale privind piețele centralizate de gaze naturale aprobate prin Ordinul ANRE nr. 105/2018.

**TERMINOLOGIE**

**Art. 2.**

(1) În înțelesul prezentei proceduri, termenii și abrevierile folosite au următoarea semnificație:

- a) **Autoritate competentă** - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE);
- b) **Broker** - persoana fizică aflată în relații de muncă cu un Participant sau care acționează în numele și pe seama unui Participant, având ca principale atribuții introducerea și întreținerea ordinelor în timpul sesiunilor de tranzacționare/licitațiilor și care dreptul de a angaja răspunderea Participantului pe care îl reprezintă în relația cu BRM;
- c) **Contraparte** – BRM, care asigură rolul de contraparte pe piața produselor nestandardizate în baza mecanismului cu contraparte, conform prezentei Proceduri. Contraparta se interpune, din punct de vedere financiar și comercial, 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 și a procesului de notificare în PVT.
- d) **Acord-cadru cu Contraparta** – va fi reprezentat de Acordul de acceptare a Membrului Compensator, acord care este adoptat de BRM ca *Anexă la Procedura de tranzacționare a produselor standardizate pe termen mediu și lung și a produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung în baza mecanismului cu contraparte, cu activ suport gazele naturale pe piața administrată de Bursa Română De Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.* și care se va aplica și tranzacționării prin prezenta Procedură;

- e) **Participant** – operator economic din sectorul gazelor naturale care semnează Convenția de participare la piața de gaze naturale administrată de BRM, semnează Acordul-cadru cu contrapartea și are contract de echilibrare și acces la PVT în vigoare încheiat cu operatorul sistemului de transport;
- f) **Operatorul de Transport și Sistem (OTS)**, în speță S.N.TG.N. Transgaz S.A.;
- g) **Ordin/ofertă de vânzare/cumpărare** - ofertă introdusă de către un participant, constând dintr-o pereche preț-cantitate și alte atribute specifice definite pentru fiecare produs în parte, și care reprezintă angajamentul ferm al participantului;
- h) **Preț** - prețul la care s-a efectuat tranzacția, înregistrat și afișat de sistemul de tranzacționare;
- i) **Prețul cel mai bun** – preț definit ca prețul ordinului cu prioritatea cea mai mare de execuție, și anume prețul cel mai mare de cumpărare, respectiv prețul cel mai mic de vânzare al unui produs tranzacționabil;
- j) **PVT (Punct Virtual de Tranzacționare)** – punct abstract, unic la nivelul Sistemului național de transport, între punctele de intrare în Sistemul național de transport și cele de ieșire din Sistemul național de transport, în care este permis transferul dreptului de proprietate asupra gazelor naturale de la un participant către alt participant de pe piața gazelor naturale; PVT este utilizat de către participanții la piața gazelor naturale atât în scop comercial, cât și pentru echilibrările individuale ale portofoliilor proprii, conform reglementărilor ANRE;
- k) **Notificare în PVT** – introducerea, în platforma informatică GMOIS a OTS, a informațiilor aferente unei tranzacții de gaze naturale cu livrare în PVT, conform Codului Rețelei din 27 martie 2013 pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale;
- l) **Produs nestandardizat** – produs definit în cadrul sistemului de tranzacționare al BRM de inițiatorul unui Ordin, având ca obiect vânzarea - cumpărarea de gaze naturale;
- m) **Raport de tranzacționare** - situație emisă de sistemele de tranzacționare ale BRM, conținând date complete privind ofertele introduse, intervențiile suferite pe parcursul sesiunii de tranzacționare / licitației și tranzacțiile realizate;
- n) **Reglementări Contraparte** – set de reguli și proceduri formate din *Regulament de compensare, decontare și gestionare a riscului și Instrucțiunile* specifice de aplicare a acestuia emise de BRM în calitate de Contraparte, pe care Participanții le acceptă prin semnarea Acordul cadru cu Contrapartea.
- o) **Sesiune de tranzacționare** - interval de derulare a procedurii de tranzacționare în care se pot introduce, modifica, suspenda sau anula oferte de vânzare și /sau de cumpărare și se pot încheia tranzacții - dacă sunt îndeplinite condițiile de corelare stabilite prin algoritmi sistemelor de tranzacționare;
- p) **Sisteme de tranzacționare**– sisteme informatice exploatate și administrate de BRM în scopul realizării tranzacțiilor care aplică ansamblu de reguli și mecanisme de ofertare, negociere și tranzacționare prevăzute de prezenta Procedură;
- q) **Tranzacție** - operațiune încheiată în sistemul de tranzacționare în urma corelării unei oferte de vânzare cu o ofertă de cumpărare, conform algoritmilor specifici ai Sistemelor de tranzacționare;
- r) **Confirmare de tranzacție** – notificare recepționată de către participant prin intermediul Sistemului de tranzacționare, care confirmă o tranzacție efectuată în cadrul acestui sistem;

## Ediția 1

- s) **Mecanism de tranzacționare simplu competitiv** – ansamblu de reguli și mecanisme de licitare, negociere și tranzacționare stabilit prin prezenta procedură. Presupune lansarea produselor tranzacționabile pe baza unei oferte (ordin) transmise de un broker inițiator în condițiile prezentei proceduri).
- (2) Ceilalți termeni utilizați și alte definiții folosite în prezenta Procedură au semnificația 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 urmează “Regulament”, precum și în legislația în materie în vigoare.

### PRODUSE NESTANDARDIZATE ADMISE LA TRANZACȚIONARE

#### Art. 3.

- (1) Pe piața produselor nestandardizate în baza mecanismului cu contraparte se tranzacționează produse nestandardizate privind intervalul de livrare, având un interval de livrare cuprins între 1 și 30/31 zile calendaristice, completat, dacă este cazul, conform Ordinului inițiator, de intervalul de livrare aferent unuia dintre produsele standard, acceptate la compensare-decontare conform reglementarilor Contrapartii. Pentru scopurile realizării procesului de compensare și decontare a Tranzacțiilor prin intermediul Contrapărții, produsele nestandardizate vor fi asimilate prin aproximare în Sistemele de tranzacționare ale BRM unuia sau unui set de produse standard, acceptate la compensare-decontare conform reglementarilor Contrapartii.
- (2) Decontarea tranzacțiilor se va realiza conform Reglementărilor Contrapărții, cu luarea în considerare de către Contraparte a duratei de livrare a produsului nestandardizat astfel încât decontarea să se realizeze efectiv pe toată durata de livrare a produsului nestandardizat .

### CERINȚE SPECIFICE DE PARTICIPARE ȘI TRANZACȚIONARE

#### Art. 4.

- (1) Participarea la tranzacții pe piața produselor nestandardizate în baza mecanismului cu contraparte este permisă operatorilor economici care fac parte din următoarele categorii:
- 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;
  - OTS poate participa la tranzacționare în scopul întreprinderii acțiunilor de echilibrare fizică a sistemului de transport.
  - Operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare, precum și clienților finali care 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, în vederea derulării de către OTS a activității de transport a gazelor naturale;

Produsele nestandardizate prevăzute la art. 3 alin. 1, au următoarele caracteristici:

- a) Durata livrării este stabilită de participantul inițiator, conform art. 3 alin. 1, cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/zi sau multiplu întreg de 1 MWh/zi;

## Ediția 1

- b) elementele care pot fi modificate în cadrul ședințelor de tranzacționare de către participanții la piața centralizată sunt prețul, exprimat în lei/MWh;
  - c) prețul și cantitatea tranzacționate aferente unei tranzacții nu pot fi modificate ulterior datei încheierii acesteia;
  - d) tranzacțiile încheiate se notifică OTS de către BRM;
  - e) toate pozițiile deschise aferente produselor cu un interval de livrare mai mare de o lună se *cascadează* în perioade subsecvente conform Reglementărilor Contrapărții, cu respectarea în totalitate a drepturilor și obligațiilor generate prin tranzacția încheiată în piață.
- (2) Tranzacțiile între Participanți vor fi încheiate în momentul corelării ordinelor, conform art. 8 din prezenta Procedură, **fără necesitatea încheierii în scris a unui contract de vânzare-cumpărare de gaze naturale**. Obiectul contractelor este vânzarea-cumpărarea unui produs cu caracteristicile prevăzute la alin. 1 de mai sus, iar asigurarea riscurilor financiare și a livrării și garantarea prestațiilor Participanților se vor realiza conform Reglementărilor Contrapărții, ținând cont de toate pozițiile aferente unor tranzacții acceptate în sistemul de Contraparte.
- (3) BRM își rezervă dreptul de a refuza tranzacțiile în sistemul de Contraparte, în considerarea riscurilor suportate de BRM, inclusiv riscurile de integritate a pieței provenite din încălcarea Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie (REMIT), conform reglementărilor interne ale acesteia și evaluărilor departamentului de risc al BRM. Refuzarea unei tranzacții în sistemul de Contraparte are ca rezultat invalidarea acesteia.

### PROCESUL DE TRANZACȚIONARE

**Art. 5.** Modalitatea de tranzacționare are la bază mecanismul de tip „simplu competitiv”. Tranzacționarea pe piața produselor nestandardizate este organizată și funcționează separat de piețele centralizate, printr-un sistem electronic de tranzacționare dedicat.

### MECANISMUL DE TRANZACȚIONARE SIMPLU COMPETITIV

#### I. CERINȚE

#### **Art. 6.**

- (1) Pentru lansarea la tranzacționare a produsului nestandardizat, Participantul transmite către BRM un Ordin inițiator conform modelului din **Anexa nr. 1** la prezenta Procedură, cu menționarea cel puțin a următoarelor elemente:
- denumirea Participantului inițiator al Ordinului și/sau a reprezentantului împuternicit;
  - prețul de pornire. Prețul este exprimat în lei/MWh;
  - cantitatea exprimată în MWh/zi;
  - perioada de livrare;
  - data și ora la care se dorește organizarea ședinței de tranzacționare;

## Ediția 1

- 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 Sistemului 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 disproporționate față de o intenție de tranzacționare reală, apreciată de către BRM în mod rezonabil, produs cu perioadă de livrare anterioară inițierii Ordinului ș.a.. În asemenea situații, BRM va solicita clarificări inițiatorului Ordinului. Ordinele introduse sau modificate cu un preț în afara limitelor de tranzacționare maxime sau maxime extinse vor fi rejectate automat de sistemul de tranzacționare.
- (4) BRM va publica Ordinul inițiator și documentele/informațiile însoțitoare cu cel puțin 5 (cinci) ore înainte de ora la care a fost programată licitația.

## II. ETAPELE PROCESULUI DE TRANZACȚIONARE

### Art 7.

Fazele procesului de desfășurare a licitației sunt redată în continuare:

(1) Mecanismul de tranzacționare de tip simplu competitiv este derulat în 3 faze cu respectarea următoarelor criterii generale privind operațiunile cu ordine:

- Un Participant va putea introduce Ordine doar pe un sens, fie vânzare, fie cumpărare în funcție de calitatea sa în cadrul licitației și de sensul Ordinului inițiator.

- Introducerea și modificarea Ordinilor se validează de Sistemul de tranzacționare în condițiile existenței în prealabil a garanției de participare la licitației calculată de sistemul de tranzacționare conform reglementărilor Contrapartii..

- La introducerea unui ordin în platforma de tranzacționare participantul trebuie să selecteze sensul, cantitatea și prețul, restul elementelor ca identitate participant, produsul și perioada valabilitate ordin fiind predefinite de sistemul de tranzacționare.

### Faza I

(2) Ordinul Participantului inițiator este introdus automat de Sistemul de tranzacționare la deschiderea licitației, cu respectarea condițiilor de sens, respectiv cumpărare/vânzare, cantitate și preț, din Oferta inițiatore și nu poate fi anulat sau modificat din punct de vedere cantitativ pe durata întregii licitații, inclusiv în fazele 2 și 3. Participantul inițiator nu poate introduce un alt ordin în sistemul de tranzacționare indiferent de sensul și atributul Ordinului inițiator.

(3) În această fază sunt permise următoarele operațiuni cu Ordine:

- modificări de preț pentru Ordinul inițiator
- introducerea de Ordine de sens contrar sensului Ordinului inițiator
- modificări de preț în sensul îmbunătățirii ofertei pentru Ordinele sens contrar Ordinului inițiator

(4) În această fază nu sunt permise următoarele operațiuni cu Ordine și Tranzacții:

- încheierea de Tranzacții
- anularea Ordinilor
- modificări de Ordine în sensul diminuării cantității, pentru Ordinele de sens contrar Ordinului inițiator

## Ediția 1

### Faza a II - a

- (5) În această fază sunt permise următoarele operațiuni cu Ordine și Tranzacții:
- modificări de preț pentru Ordinul inițiator
  - introducerea de Ordine de sens contrar sensului Ordinului inițiator
  - modificări de preț în sensul îmbunătățirii ofertei pentru Ordinele de sens contrar Ordinului inițiator
  - încheierea de Tranzacții
- (6) În această fază nu sunt permise următoarele operațiuni cu Ordine:
- anularea Ordinelor
  - modificări de Ordine în sensul diminuării cantității, pentru Ordinele sens contrar Ordinului inițiator

### Faza a III-a

- (7) În această fază sunt permise următoarele operațiuni cu Ordine și Tranzacții:
- încheierea de Tranzacții
  - modificări de preț pentru Ordinul inițiator
- (8) În această fază nu sunt permise următoarele operațiuni cu Ordine:
- introducerea de Ordine noi
  - modificări de orice fel pentru Ordinele sens contrar Ordinului inițiator
  - anularea Ordinelor
- (9) Cu privire la valabilitatea în timp a Ordinelor este predefinită opțiunea:  
- „GTC (Good Till Cancelled)”, caz în care Ordinul rămâne activ și este executabil până la închiderea Sesiunii de tranzacționare, dar nu mai târziu de data de expirare a produsului respectiv.
- (10) Durata fiecărei faze de licitație este predefinită la 10 minute. Modificarea duratei fazelor se face ca urmare a unei solicitări prelabile din partea Participantului inițiator, agreată de BRM.
- (11) Pentru tranzacționarea produselor BRM stabilește o limită zilnică maximă de variație a prețului la care se pot executa tranzacții în cadrul unei sesiuni de tranzacționare, limită calculată față de prețul zilnic de decontare calculat conform reglementărilor contrapărții pentru produsul tranzacționat. Limita de variație, atât pentru limita superioară cât și pentru limita inferioară de preț, este de maxim 7 % față de prețul zilnic de decontare calculat pentru ziua de tranzacționare imediat precedentă.
- (12) În situații excepționale de volatilitate pe piețele operate de BRM, limita maximă de variație poate fi extinsă de BRM până la un nivel de 15 %.
- (13) BRM va informa participanții prin intermediul platformei de tranzacționare privind limitele de tranzacționare aplicabile în cadrul fiecărei sesiuni de tranzacționare pe fiecare produs în parte.

## III. CORELAREA ORDINELOR ȘI ACCEPTAREA TRANZACȚIEI DE CĂTRE CONTRAPARTE

**Art. 8.** Procesul de corelare a Ordinelor și acceptare a Tranzacției de către Contraparte este descris în continuare:

## Ediția 1

- (1) Pentru Ordinul inițiator de vânzare al Participantului inițiator, 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 vânzare introduse de orice Participant cu excepția Participantului inițiator se realizează corelarea Ordinului de vânzare cu un Ordin inițiator 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.
- (3) Pentru Ordinul inițiator de cumpărare al Participantului inițiator, 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 bun 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.
- (4) Pentru Ordinele de cumpărare introduse de orice Participant cu excepția Participantului inițiator se realizează corelarea Ordinului de cumpărare cu un Ordin inițiator 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.
- (5) 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/MWh] și cantitatea tranzacționată [MWh/zi].
- (6) Ulterior, BRM anunță participanții la tranzacționare, prin mesaj electronic, asupra acceptării în sistemul Contrapărții. În situația în care tranzacția nu este acceptată în sistemul Contrapărții, aceasta este invalidată în termen de maxim 2 (două) ore de la finalul licitației.
- (7) În situația în care, la sfârșitul ședinței de tranzacționare, Ordinul inițiator nu este integral tranzacționat sau Tranzacția este anulată, brokerul inițiator poate reintroduce Ordinul inițiator pentru cantitatea rămasă netranzacționată, într-o ședință de tranzacționare organizată la o dată ulterioară.
- (8) Contrapartea va ține zilnic evidența riscurilor conform Reglementărilor Contrapărții până la stingerea tuturor obligațiilor de livrare/plată aferente Tranzacției.

## IV. RAPORTUL DE TRANZACȚIONARE

### Art. 9.

- (1) La sfârșitul fiecărei Sesiuni de tranzacționare, Sistemul de tranzacționare generează un Raport de tranzacționare, care conține următoarele elemente:
  - numărul raportului,
  - data sesiunii de tranzacționare,

## Ediția 1

- denumirea produsului tranzacționat,
  - cantitatea zilnică [MWh/zi],
  - perioada de livrare,
  - numărul de identificare al fiecărei tranzacții („ID”),
  - calitatea Participanților la tranzacție (Vânzător/ Cumpărător),
  - cantitatea tranzacționată (MWh),
  - prețul de adjudecare a fiecărei tranzacții [în lei / MWh],
  - marca de timp a tranzacției
- (2) Raportul de tranzacționare se transmite brokeri-lor Participanți pentru tranzacțiile realizate de aceștia, în format electronic.
- (3) Rezultatele Sesiunii de tranzacționare respectiv date statistice privind volume și prețuri tranzacționate pe piață în formă anonimată se publică pe site-ul BRM.
- (4) După încheierea unei Sesiuni de tranzacționare, Participanții au acces, prin intermediul Sistemului de tranzacționare al BRM, la confirmările tranzacțiilor proprii.
- (5) Sistemul de tranzacționare înregistrează și arhivează toate ofertele introduse, inclusiv ciclul de viață al acestora, tranzacțiile realizate, precum și rapoartele generate, pentru o perioadă de maximum 5 ani, interval în care pot fi accesate de Participanții la care se referă.

### PROCESUL DE COMPENSARE-DECONTARE

#### Art. 10.

- (1) Compensarea- reprezintă un proces de management și de calcul al pozițiilor financiare operat de Contraparte, în funcție de care se stabilește cuantumul garanțiilor care să asigure riscul pierderii financiare cauzate de înlocuirea unor poziții deschise ca urmare a tranzacțiilor efectuate și cuantumul plăților/încasărilor rezultate din activitatea de tranzacționare. Acest proces se realizează conform *Reglementărilor Contrapărții*.
- (2) Fără a aduce atingere rolului Contrapărții, tranzacțiile efectuate determină obligația fermă a Participantului vânzător de a livra gazele naturale, respectiv obligația fermă a Participantului cumpărător de a prelua gazele naturale, precum și obligația fermă a Contrapărții de a-și îndeplini obligațiile asumate prin Reglementările Contrapărții, incuzând notificările în PVT aferente tranzacțiilor, în deplină conformitate cu caracteristicile produselor tranzacționate și conform prevederilor prezentei Proceduri .
- (3) Decontarea reprezintă procesul de încasare /plăți operat de BRM în calitate de Contraparte , conform prevederilor cuprinse în Reglementările Contrapărții și specificațiilor produsului tranzacționat .

### GARANTAREA OBLIGAȚIILOR



## Ediția 1

### Art. 11.

- (1) Desfășurarea și garantarea tranzacțiilor efectuate se face conform Reglementărilor Contrapărții. Pentru a putea beneficia de serviciile tranzacționării prin Contraparte, Participanții trebuie să semneze Acordul-cadru cu Contraparta, ceea ce presupune îndeplinirea cumulativă a următoarelor condiții:
  - a) să îndeplinească cerințele stabilite de Contraparte;
  - b) să dețină o licență valabilă emisă ANRE pentru a comercializa gaze naturale și/sau să îndeplinească condițiile prevăzute de art. 4 alin. 1 din prezenta Procedură;
  - c) să furnizeze garanțiile solicitate Contraparte;
  - d) să adere la prevederile Reglementărilor Contrapărții.
- (2) Garanțiile sunt calculate potrivit algoritmilor stabiliți de Contraparte conform Reglementărilor Contrapărții și au rolul de a susține financiar fiecare tranzacție a unui Participant.
- (3) Contraparta efectuează Notificările în PVT aferente Participanților la fiecare tranzacție, însă nu efectuează operațiuni fizice de livrare sau de preluare a gazelor naturale și nu este responsabilă de livrările fizice sau de preluările cantităților contractate din rețea de către Participanți, și nici de dezechilibrele generate de către aceștia. Situațiile de dezechilibru sunt administrate de către OTS în conformitate cu prevederile Codul Rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 16 / 2013, cu modificările și completările ulterioare.
- (4) Notificările, stările de neîndeplinire a obligațiilor de către participanți, precum și toate informațiile necesare asigurării întregului proces vor fi convenite între Contraparte și OTS pe baza unor protocoale speciale. Procesul de compensare decontare se desfășoară conform prevederilor Reglementărilor Contrapărții.

## MANAGEMENTUL RISCULUI

### Art. 12.

Tranzacționarea gazelor naturale care are asociate servicii de compensare decontare prin intermediul Contrapărții comportă următoarele categorii de riscuri, tratate în mod respectiv, după cum urmează:

- (a) Riscul financiar - are loc atunci când un membru nu își îndeplinește obligația de depunere, la termenul stabilit, a garanției sau încalcă regulile de decontare. În acest caz, Contraparta va suspenda serviciile de compensare-decontare și începe să mobilizeze garanțiile disponibile conform *Reglementărilor Contrapărții*. Drepturile pot fi restabilite numai după ce Participantul în cauză își îndeplinește în totalitate obligațiile impuse de Reglementările Contrapărții.
- (b) Riscul de nelivrare fizică, totală și /sau parțială are loc atunci când Participantul vânzător își pierde accesul la PVT și/sau nu livrează cantitatea de gaze naturale tranzacționată în condițiile stabilite întrucât Contraparta nu mai poate efectua notificarea în PVT aferentă Participantului vânzător sau nu livrează cantitatea de gaze naturale tranzacționată în condițiile stabilite din varii motive. În acest caz, Contraparta nu va garanta livrarea fizică, dar va menține Notificarea/Notificările în PVT către Participantul cumpărător și va reține garanțiile Participantului Vânzător pentru a iniția un proces de înlocuire a pozițiilor aferente volumelor nelivrate, iar

## **Ediția 1**

Contrapartea va notifica OTS privind această înlocuire și va compensa Participantul cumpărător, în conformitate cu Reglementările Contrapărții.

(c) Riscul de nepreluare fizică, totală și/sau parțială are loc atunci când Participantul Cumpărător își pierde accesul la PVT și/sau nu preia cantitatea de gaze naturale tranzacționată în condițiile stabilite, întrucât Contrapartea nu mai poate efectua notificarea în PVT aferentă Participantului cumpărător sau nu preia cantitatea de gaze naturale tranzacționată în condițiile stabilite din varii motive. În acest caz, Contrapartea nu va garanta nepreluarea fizică, dar va menține notificarea/notificările în PVT către Participantul vânzător și va reține garanțiile Participantului Cumpărător pentru a iniția un proces de înlocuire a pozițiilor aferente volumelor nepreluate, iar Contrapartea va notifica OTS cu privire la această înlocuire și va compensa Participantul vânzător, în conformitate cu Reglementările Contrapărții.

(d) Eșecul procesului de înlocuire a pozițiilor aferente volumelor nepreluate/nelivrate, rezultând în dezechilibre stabilite de către OTS nu va avea ca efect retragerea notificării în PVT de către Contraparte .

(e) Chiar în situația în care Contrapartea realizează cu succes procesul de înlocuire a pozițiilor aferente volumelor nepreluate/nelivrate, Participanții care nu preiau/nu livrează volumele tranzacționate vor fi sancționați conform Reglementărilor Contrapărții.

(f) Riscul de notificare în PVT se referă la situația în care Contrapartea nu efectuează, sau efectuează eronat, notificarea/notificările în PVT aferente unei tranzacții către oricare din Participanți. În acest caz, Contrapartea va compensa financiar valoarea dezechilibrului provocat partenerului de tranzacție al Participantului respectiv părților în tranzacția în cauză..

## **TARIFE SI COMISIOANE**

### **Art. 13.**

(1) Pentru activitățile și serviciile desfășurate, BRM are dreptul de a percepe participanților la licitații tarife și comisioane, după cum urmează :

- a) tarif de înscriere anual (lei/participant/an);
- b) comision de administrare a pieței centralizate de gaze naturale conform grilei de comisioane, aplicat numai Participanților - parte într-o tranzacție;
- c) tarife prevăzute de Reglementările Contrapărții.

(2) În cazul neachitării obligațiilor prevăzute la alineatul (1) până la termenul scadent, BRM are dreptul de a suspenda accesul Participantului la Sesiunile de tranzacționare, până la momentul onorării obligațiilor.

### **Art. 14.**

Tarifele și comisioanele precizate la art. 13 alin (1) sunt instituite în baza deciziei Consiliului de administrație al BRM și sunt publicate pe site-ul BRM.

## **REGIMUL DEPURERII, ADMINISTRĂRII ȘI SOLUȚIONĂRII CONTESTAȚIILOR**

### **Art. 15.**

## Ediția 1

- (1) Partea interesată poate depune contestație în scris la BRM în termenul prevăzut de *Regelemntările Contrapărții*; termenul stipulat este considerat termen de decădere. Soluționarea acesteia se face după cum urmează:
  - a) BRM înregistrează și transmite către Participantul vizat contestația depusă și solicită părții vizate punct de vedere cu privire la soluționarea contestației depuse;
  - b) Participantul vizat are obligația de a trimite în maximum 2 (două) zile de la solicitare, către BRM, punctul de vedere cu privire la contestația depusă;
  - c) BRM formulează în colaborare cu Participantul vizat și transmite răspunsul Participantului contestatar în termen de maximum 4 (patru) zile de la data înregistrării contestației.
- (2) Depunerea unei contestații nu afectează dreptul BRM de a lua, până la soluționare, orice măsuri prevăzute de Regelemntările Contrapărții.

### DISPOZIȚII FINALE

**Art. 16.** BRM va transmite la ANRE informații detaliate cu privire la fiecare tranzacție încheiată conform prevederilor Ordinul președintelui ANRE nr. 105/2018 pentru aprobarea Regulilor generale privind piețele centralizate de gaze naturale, cu modificările și completările ulterioare .

#### **Art.17.**

- (1) BRM își rezervă dreptul de a modifica și/sau completa prezenta Procedură, cu respectarea procesului de consultare publică conform reglementărilor ANRE. Singura variantă opozabilă BRM este cea afișată pe site-ul propriu. Procesul de consultare publică trebuie să se realizeze într-o perioadă de minim 10 zile.
- (2) Anexa 1 face parte integrantă din prezenta procedură.

**ANEXA 1** la Procedură  
**ORDIN INIȚIATOR**  
(model)

Participant	
Beneficiar	
Tip activ	
Proveniența gazului	
Cantitate	
Sens ordin : Vânzare/cumpărare	
Prețul de pornire al licitației	
Condiția de livrare : PVT	
Data de începre a livrării	
Alte precizări	
Data și ora propusă pt desfășurarea ședinței	

**Am luat cunoștință și ne angajăm** să respectăm Procedura de tranzacționare a produselor nestandardizate în baza mecanismului cu contraparte, cu activ suport gazele naturale pe piata administrata de Bursa Romana de Marfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.

**Client:**

(Nume, prenume)

**Vizat**

**membru afiliat/membru acționar**

(Semnătura autorizată și ștampila)