

**PROCEDURA DE TRANZACȚIONARE PE PIEȚELE CENTRALIZATE DE GAZE
NATURALE ADMINISTRATE DE SOCIETATEA BURSA ROMÂNĂ DE MĂRFURI
(ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE) S.A., ÎN CONDIȚIILE UTILIZĂRII UNEI
CASE DE CLEARING/ CONTRAPARTE**

DISPOZIȚII GENERALE

Art. 1.

Prezenta procedură stabilește cadrul organizat pentru tranzacționarea gazelor naturale pe piața produselor standardizate pe termen mediu și lung, prin intermediul unei platforme de tranzacționare electronică administrată de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A., denumită în cele ce urmează “BRM”, în calitate de operator licențiat în administrarea piețelor centralizate de gaze naturale, în condițiile utilizării serviciilor unei case de clearing/contrapărți pentru garantarea îndeplinirii obligațiilor financiare ale participanților la piață.

TERMINOLOGIE

Art. 2.

1. În înțelesul prezentei proceduri, termenii și abrevierile folosite au următoarea semnificație:
 - a) **Acord cadru de prestari servicii de clearing/contraparte** – va fi reprezentat de Acordul de acceptare a Membrului Compensator, publicat pe site-ul BRM;
 - b) **Autoritate competentă** - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE);
 - c) **Broker** - persoana fizică aflată în relații de muncă cu operatorul economic sau cu o societate de brokeraj, având ca principale atribuții introducerea și întreținerea ordinelor în timpul sesiunilor de tranzacționare/licitațiilor și care are dreptul de a angaja răspunderea operatorului economic pe care-l reprezintă în relația cu BRM;
 - d) **Casa de clearing** – societate financiară pe care BRM o desemnează să asigure rolul de Contraparte. Casa de clearing operează conform procedurilor proprii, licenței proprii și aprobărilor obținute din partea organismelor de supraveghere financiară ESMA (European Securities and Markets Authority);
 - e) **Clearingul/compensarea** - reprezintă un proces de management și de calcul al pozițiilor financiare, funcție de care se stabilește cuantumul garanțiilor care să asigure riscul pierderii financiare cauzate de înlocuirea unor poziții deschise ca urmare a tranzacțiilor efectuate.
 - f) **Contract standard** – noțiune specifică tranzacționării electronice care reprezintă cantitatea totală aferentă unui ordin de vânzare/cumpărare pentru întreaga perioadă de livrare și profilul de livrare a unui produs standardizat;

- g) **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 piață, în numele acestora.
BRM poate asigura rolul de Contraparte în cadrul tranzacțiilor pe termen mediu și lung;
- h) **Confirmare de tranzacție** – notificare recepționată de către participant prin intermediul sistemului de tranzacționare, care confirmă o tranzacție efectuată de acesta;
- i) **Convenție de participare** - acord standard definit de BRM, care se încheie cu participanții, și care prevede drepturile și obligațiile reciproce ale părților privind participarea la Piețele de energie administrate de către BRM;
- j) **Operatorul de Transport și Sistem (OTS)**, în speță S.N.TG.N. Transgaz S.A.;
- k) **Ordin/ofertă de vânzare/cumpărare** - ofertă introdusă de către un participant, constând dintr-o pereche preț-cantitate și alte atribute specifice, și care reprezintă angajamentul ferm al participantului;
- l) **Participant** – operator economic din sectorul gazelor naturale care semnează Convenția de participare, semnează Acordul cadru de prestari servicii de clearing/contraparte și are contract de echilibrare și acces la PVT în vigoare încheiat cu operatorul sistemului de transport;
- m) **Preț** - prețul la care s-a efectuat tranzacția, înregistrat și afișat de sistemul de tranzacționare;
- n) **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;
- o) **Mecanismul de tranzacționare dublu competitiv** - ansamblu de reguli și mecanisme de ofertare, negociere și tranzacționare stabilit prin prezenta procedură. Presupune lansarea produselor standardizate tranzacționabile de către BRM în cadrul unei sesiuni de tranzacționare;
- p) **Produs standardizat** – produs definit în cadrul sistemului de tranzacționare al BRM, având ca obiect vânzarea - cumpărarea de gaze naturale pe termen mediu și lung;
- q) **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;
- r) **Reglementările Contrapărții** - Regulamentul de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de Contraparte și Instrucțiunile emise în baza acestuia sau reglementările Casei de clearing, în cazul desemnării drept Contraparte a unei astfel de entități, după caz;
- s) **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 algoritmiile sistemelor de tranzacționare;
- t) **Sisteme de tranzacționare**– sisteme informatice exploatate și administrate de BRM în scopul realizării tranzacțiilor;

- u) 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;

(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 STANDARDIZATE ADMISE LA TRANZACȚIONARE

Art. 3. (1) Pe piața produselor pe termen mediu și lung, în condițiile utilizării unei Case de clearing/contrapărți, BRM organizează sesiuni de tranzacționare pentru următoarele produse standardizate :

- a. MONTH (interval de livrare - luna gazieră)
- b. QUARTER (interval de livrare - trimestrul gazier)
- c. SEMESTER (interval de livrare - semestrul gazier)
- d. COLD SEASON (interval de livrare – trimestrele IV și I gaziere)
- e. WARM SEASON (interval de livrare – trimestrele II și III gaziere)
- f. GAS YEAR (perioada de livrare - anul gazier)
- g. CALENDAR YEAR (perioada de livrare – anul calendaristic).

(2) Descrierea și caracteristicile fiecărui produs standardizat sunt redate în **Anexa** la prezenta procedură.

CERINȚE SPECIFICE DE PARTICIPARE ȘI TRANZACȚIONARE

Art. 4.

(1) Participarea la tranzacții pe piața produselor pe termen mediu și lung este permisă operatorilor economici care îndeplinesc următoarele cerințe:

- ☐ titulari ai unei licențe valabile emisă de ANRE pentru a comercializa gaze naturale, care au încheiat, în prealabil un contract de echilibrare și acces la PVT cu OTS;
- ☐ operatori ai sistemelor de distribuție și ai sistemelor de înmagazinare gaze naturale, care au încheiat, în prealabil un contract de echilibrare și acces la PVT cu OTS și au drept de tranzacționare exclusiv pe sensul de cumpărare;
- ☐ clienți finali care au încheiat contract de echilibrare și acces la PVT cu OTS, cu drept de tranzacționare pe sensul de cumpărare; pe sensul de vânzare aceștia au dreptul să vândă gaze naturale doar pentru a-și echilibra în mod eficient portofoliul propriu;
- ☐ operatorul de transport și de sistem, în scopul întreprinderii acțiunilor de echilibrare fizică a sistemului de transport și constituirii stocului minim obligatoriu de gaze naturale.

(2) Produsele standardizate redate la art.3 (1) au următoarele caracteristici :

- au ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT asupra unor cantități de gaze naturale ce urmează a fi livrate în PVT, în profil zilnic constant, pentru o perioadă de timp mai mare de o zi gazieră;
- transferul se realizează pe baza raportului de tranzacționare emis de sistemele de tranzacționare ale BRM;
- cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract standard este de 1 MWh/zi;
- obiectul tranzacției este reprezentat de un contract standard sau un multiplu de contracte standard, iar elementele care pot fi modificate de către părțile interesate în cadrul ședințelor de tranzacționare sunt prețul per contract standard și numărul de contracte standard tranzacționate;
- prețul și numărul de contracte standard aferente unei tranzacții încheiate nu mai pot fi modificate după încheierea tranzacției.

(3) Tranzacțiile între Participanți vor fi încheiate în momentul corelării ordinelor, conform art. 8 din prezenta Procedură și Tranzacția este preluată de Contraparte, fără necesitatea încheierii în scris a unui contract de vânzare-cumpărare de gaze naturale. Termenii și condițiile care guvernează contractele sunt cele prevăzute la alin. 2 de mai sus, iar decontarea financiară și garantarea prestațiilor participanților se va face conform Regulamentului de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de Contraparte.

PROCESUL DE TRANZACȚIONARE

Art. 5. Mecanismul de tranzacționare utilizate în cadrul Pieței produselor pe termen mediu și lung administrată de BRM este mecanismul de tranzacționare dublu competitiv.

MECANISMUL DE TRANZACȚIONARE DUBLU COMPETITIV

Art. 6. Lansarea la tranzacționare a produselor standardizat se face la inițiativa și de către BRM, după cum urmează:

- (1) Lansarea unui activ pentru perioade de livrare de cel puțin o lună se face cu minimum 5 zile calendaristice înainte de prima zi a intervalului de livrare;
- (2) Lansarea unui activ pentru perioade care depășesc o lună se face cu minimum o lună înainte de prima zi a intervalului de livrare.

I. ETAPELE SESIUNII DE TRANZACȚIONARE

Art. 7.

- (1) Începând cu ora de deschidere a ședinței de tranzacționare brokerii introduc ordine. Acestea sunt validate numai dacă îndeplinesc, cumulativ, următoarele condiții:
 - a) menționarea cantității, a prețului și a termenului de valabilitate a ordinului;
 - b) existența în contul de garanții a unei sume disponibile mai mare sau egală cu valoarea garanției necesare în cazul tranzacționării ordinului, conform dispozițiilor prezentei Proceduri și celor ale Reglementărilor Contrapărții.
- (2) Pentru calculul garanției necesare în cazul tranzacționării ordinului, BRM stabilește un nivel de variație a prețului ordinului introdus în cadrul unei sesiuni de tranzacționare, nivel calculat față de prețul zilnic de decontare al zilei anterioare, preț calculat conform Reglementărilor Contrapărții, corectat în cazul de volatilitate ridicată cu variația din cadrul sesiunii de tranzacționare. Pentru claritate BRM va lua în calcul la momentul introducerii unui ordin în mod cumulat garanțiile necesare formate din Marja Inițială și Marja de Variație.
- (3) BRM va calcula garanția necesară înainte de acceptarea la tranzacționare a unui ordin, în funcție de nivelul de variație a prețului menționat în paragraful 2 de mai sus, conform algoritmului de calcul prevăzut de Reglementările Contrapărții.
- (4) Contrapartea poate solicita garanții suplimentare înainte de acceptarea la tranzacționare a unui ordin, în urma evaluării departamentului de risc al Contrapărții, în cazul în care conform istoricului de tranzacționare al respectivului participant, ordinul prezintă deviații semnificative de la profilul de tranzacționare anterior, care determină implicit imposibilitatea de a prevedea capacitatea financiară a respectivului participant de a executa tranzacția rezultată din respectivul ordin.
- (5) Elementele care vor fi introduse de către participant la lansarea ofertei sunt :
 - a) sensul ofertei (vânzare / cumpărare);
 - b) volumul de gaze naturale minim: volumul minim este de 1 contract de 1 MWh/zi înmulțit cu numărul de zile ale intervalului tranzacționabil. Volumul total tranzacționabil minim este definit automat pentru fiecare produs în parte în parte;
 - c) prețul pentru produse va fi exprimat în Lei/MWh, număr pozitiv, cu maximum 2 (două) zecimale;
 - d) termenul de valabilitate al ordinului (opțional); dacă nu se completează, sistemul va genera automat data de final a sesiunii de tranzacționare.
- (6) Ordinele introduse pot fi întreținute de brokeri, astfel după cum urmează:
 - i. modificarea prețului;
 - ii. modificarea cantității;
 - iii. modificarea termenului de valabilitate a ordinului.

II. CORELAREA ORDINELOR

Art. 8. (1) Ordinele de cumpărare și vânzare vor fi sortate automat în sistemul 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.

- (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, la prețul ordinului de vânzare.
- (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 derminată de concurența cantităților menționate în cele două ordine de sens contrar, la prețul ordinului de cumpărare.
- (4) 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 sistemul de tranzacționare pentru cantitatea rămasă.
- (5) Tranzacțiile încheiate prin mecanismul cu contraparte se notifică OTS de către Casa de clearing / BRM- în calitate de contraparte, după caz.

III. RAPORTUL DE TRANZACȚIONARE

Art. 9.

- (1) La sfârșitul fiecărei /sesiuni de tranzacționare, sistemul de tranzacționare generează un raport, care conține următoarele elemente:
 - a) denumirea produsului standardizat;
 - b) cantitatea de gaze naturale supusă tranzacției;
 - c) prețurile ofertate;
 - d) modificările aduse cantităților și prețurilor pe parcursul sesiunii de tranzacționare (starea ordinului), cu marca de timp asociată;
 - e) tranzacția/tranzacțiile încheiate în cadrul sesiunii, fiind menționate cantitatea, prețul și participanții la tranzacția/tranzacțiile încheiate.
- (2) Rezultatele sesiunii de tranzacționare se publică pe site-ul BRM, conform prevederilor „Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.”.
- (3) După încheierea unei sesiuni de tranzacționare, participanții au acces, prin intermediul sistemului de tranzacționare al BRM, la confirmările tranzacțiilor proprii.
- (4) Raportul de tranzacționare se transmite brokerilor participanți la ședința de tranzacționare, în format electronic.
- (5) Sistemul de tranzacționare înregistrează și arhivează toate ofertele introduse, inclusiv ciclul de viață al acestora, tranzacțiile realizate, precum și rapoartele generate, pentru o perioada de maximum 5 ani, interval în care pot fi accesate de participanții la care se referă.

PROCESUL DE CLEARING (COMPENSARE)

Art. 10.

- (1) Clearingul/compensarea se realizeaza conform Reglementărilor Contrapărții.
- (2) Fără a aduce atingere rolului Casei de clearing/Contrapărții, tranzacțiile efectuate determină obligațiile ferme ale participantului de a livra/prelua gazele naturale, în deplină conformitate cu caracteristicile produselor tranzacționate conform prezentei Proceduri.
- (3) Toate tranzacțiile acceptate de Casa de clearing/Contraparte vor fi menținute continuu în sistemul de contraparte și tranzacționare până la execuția finală a condițiilor stabilite prin tranzacție, conform Reglementărilor Contrapărții.
- (4) Toate drepturile și obligațiile rezultate din tranzacție vor fi respectate întocmai de către participanții parte la tranzacție.

GARANTAREA OBLIGAȚIILOR

Art. 11.

(1) Desfășurarea și garantarea tranzacțiilor efectuate în condițiile utilizării unei Case de clearing/Contraparte se face conform Reglementărilor Contrapărții

Pentru a putea beneficia de serviciile tranzacționării prin Casa de clearing/Contraparte, participanții trebuie să semneze Acordul cadru de prestari servicii de clearing/contraparte, ceea ce presupune îndeplinirea cumulativă a următoarelor condiții:

- să îndeplinească cerințele stabilite de Casa de clearing/Contraparte prin Reglementările Contrapărții;
- 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;
- să furnizeze garanțiile solicitate de Casa de clearing/Contraparte;

- (2) Garanțiile sunt calculate potrivit algoritmilor stabiliți de Casa de clearing/Contraparte și au rolul de a susține fiecare tranzacție a unui participant.
- (3) Casa de clearing/Contraparte nu este responsabilă de livrările / preluările cantităților de gaze naturale tranzacționate și nici de dezechilibrele generate de către aceștia. Situațiile de dezechilibru sunt administrate de către OTS în conformitate cu prevederile Codului 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 participanții la tranzacții, precum și toate informațiile necesare asigurării întregului proces sunt convenite între BRM, Casa de clearing/Contraparte și OTS în baza unor protocoale/convenții specifice.

MANAGEMENTUL RISCULUI

Art. 12.

Tranzacționarea gazelor naturale care are asociate servicii de clearing (compensare) prin intermediul Casei de clearing/ Contrapărții comportă următoarele categorii de riscuri, tratate 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, Casa de clearing/Contrapartea va suspenda serviciile și va începe să mobilizeze garanțiile disponibile conform reglementărilor specifice. Drepturile pot fi restabilite numai după ce participantul în cauză își îndeplinește în totalitate obligația sau conform cu sancțiunile 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 Casa de clearing/Contrapartea nu mai poate efectua notificarea în PVT aferentă participantului vânzător;
- participantul Vânzător nu livrează cantitatea de gaze naturale tranzacționată în condițiile stabilite din alte motive, caz în care Casa de clearing/Contrapartea nu mai poate efectua notificarea în PVT aferentă participantului vânzător.

În aceste cazuri, Casa de clearing/Contrapartea nu va garanta livrarea fizică, dar va menține notificarea/notificările în PVT pentru participantul Cumpărător și va reține garanțiile participantului Vânzător pentru a iniția un proces de înlocuire a pozițiilor aferente volumelor nelivrate și va notifica OTS privind această înlocuire.

(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, caz în care Casa de clearing/Contrapartea nu mai poate efectua notificarea în PVT aferentă participantului Cumpărător;
- participantul Cumpărător nu preia cantitatea de gaze naturale tranzacționată în condițiile stabilite din alte motive.

În aceste cazuri, Casa de clearing/Contrapartea nu va garanta nepreluarea fizică, dar va menține notificarea/notificările în PVT pentru participantul vânzător și va reține garanțiile participantului Cumpărător pentru a iniția un proces de înlocuire a pozițiilor aferente volumelor nepreluate va notifica OTS cu privire la această înlocuire.

(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.

(e) Riscul de notificare în PVT se referă la situația în care Casa de clearing/Contrapartea nu efectuează, sau efectuează în mod eronat, notificarea/notificările în PVT aferente unei tranzacții pentru oricare dintre Participanți. În acest caz, Casa de clearing/Contrapartea va compensa financiar valoarea dezechilibrului provocat participanților respectivi.

TAXE ȘI COMISIOANE

Art. 13.

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

- a) taxă de înscriere și menținere anuală;
- b) comision de tranzacționare a pieței produselor la termen în regim de contraparte, aplicat numai participanților - parte în tranzacție;
- c) comision de administrare (compensare-decontare) a regimului de contraparte.

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

Art. 14.

Taxe și comisioanele percepute în calitate de operator al pieței centralizate de gaze naturale sunt instituite în baza deciziei Consiliului de administrație al BRM și sunt publicate pe site-ul BRM. BRM are obligația de a informa Participanții cu privire la instituirea și/sau modificarea taxelor și comisioanelor cu minimum 30 de zile calendaristice înainte ca noile taxe/comisioane să intre în vigoare.

REGIMUL DEPUNERII, ADMINISTRĂRII ȘI SOLUȚIONĂRII CONTESTAȚIILOR

Art. 15.

Partea interesată poate depune contestație în condițiile prevăzute de Procedura privind conduita de participare la piață. Depunerea unei contestații nu afectează dreptul Casei de clearing/Contrapărții/BRM de a lua, până la soluționare, orice măsuri prevăzute de Reglementările Contrapărții.

PUBLICARE

Art. 16.

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

1. volumele tranzacționate și numărul de tranzacții încheiate în acest sens - pentru fiecare produs în parte;
2. prețul minim de tranzacționare al zilei - pentru fiecare produs în parte;
3. prețul maxim de tranzacționare al zilei - pentru fiecare produs în parte;
4. prețul mediu al zilei de tranzacționare - pentru fiecare produs în parte, calculat ca medie ponderată al tranzacțiilor din ziua respectivă;
5. 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;

6. variația prețului mediu actualizat față de prețul mediu/actualizat al zilei anterioare - pentru fiecare produs în parte;
7. prețul de închidere al zilei de tranzacționare – ultimul pret de tranzactionare înregistrat la închiderea pieței pentru fiecare produs în parte;
8. variația prețului de închidere al zilei față de prețul de închidere al zilei anterioare - pentru fiecare produs în parte;
9. numărul participanților înregistrați la piață care au depus minimum o ofertă în piață, indiferent de sensul acesteia - vânzare sau cumpărare.

Art. 17. BRM va transmite lunar la 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.

Art.18.

- (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 acesteia.
- (2) Anexa face parte integrantă din prezenta procedură.

ANEXA la procedură

A. PRODUSE STANDARDIZATE TRANZACȚIONABILE

DENUMIRE PRODUS	CODIFICARE
1. MONTH / BRM_GAS_PHFH	Gas Forward CCP M_luna-aaaa (numele lunii respective)
2. QUARTER / BRM_GAS_PHFQ	Gas Forward CCP Q_Qn-aaaa (nr. de la 1 la 4)
3. FIRST SEMESTER /BRM_GAS_PHFS1	Gas Forward CCP GS_S1-aaaa
4. SECOND SEMESTER / BRM_GAS_PHFS	Gas Forward CCP GS_S2-aaaa
5. COLD SEASON/BRM_GAS_PHFCS	Gas Forward CCP GN_CS – aaaa
6. WARM SEASON/ BRM_GAS_PHFWS	Gas Forward CCP GN_WS – aaaa
7. GAS YEAR / BRM_GAS_PHFGY	Gas Forward CCP GY-aaaa
8. CALENDAR YEAR /BRM_GAS_PHFY	Gas Forward CCP Y – aaaa