

PROCEDURA DE ORGANIZARE ȘI FUNCȚIONARE A PIEȚEI PRODUSELOR STANDARDIZATE PE TERMEN SCURT, ADMINISTRATĂ DE SOCIETATEA BURSA ROMÂNĂ DE MĂRFURI (ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE) S.A.

SCOP

Art. 1. Prezenta procedură stabilește cadrul organizat pentru tranzacționarea gazelor naturale pe Piața produselor standardizate pe termen scurt prin intermediul unei platforme de tranzacționare electronică administrată de Bursa Română de Mărfuri SA, denumită în cele ce urmează „BRM”.

Implementarea Pieței produselor pe termen scurt creează un cadru centralizat și transparent pentru tranzacțiile angro pe termen scurt și permite accesul rapid și nediscriminatoriu la resursele disponibile la un moment dat în piață.

Art. 2.

(a) În conformitate cu reglementările ANRE aplicabile, pe acest segment de piață centralizată BRM are dreptul și organizează sesiuni de tranzacționare pentru produsele standardizate cu livrare până la o lună calendaristică.

(b) Transferul dreptului de proprietate are loc în Punctul Virtual de Tranzacționare, denumit în continuare „PVT”, pe baza raportului de tranzacționare emis de platforma electronică a BRM.

DOMENIUL DE APLICARE

Art. 3. Prezenta procedura se aplică participanților la Piața produselor standardizate pe termen scurt, în relația cu BRM, în dubla sa calitate, de operator licențiat de administrare a piețelor centralizate de gaze naturale, respectiv de contraparte, care are rolul de a garanta executarea tranzacțiilor din punct de vedere financiar.

Art. 4. (1) Participarea la tranzacții pe Piața produselor pe termen scurt este permisă operatorilor economici care îndeplinesc următoarele cerințe :

- sunt titulari ai 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;
- sunt operatori de distribuție, operatori de înmagazinare și clienți finali care au obținut în prealabil acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate și au drept de tranzacționare exclusiv pe sensul de cumpărare; prin excepție, clienții finali au dreptul să vândă gaze naturale doar pentru a-și echilibra portofoliul propriu, conform reglementărilor ANRE;

- este operator de transport și de sistem (OTS) și participă la tranzacții exclusiv în scopul întreprinderii acțiunilor de echilibrare fizică a Sistemului Național de Transport (SNT).

(2) Participarea efectivă la tranzacționare este permisă sub condiția îndeplinirii de către participantul la Piața produselor pe termen scurt a condițiilor prevăzute în Convenția de participare la piețele de energie administrate de către BRM și în Acordul cadru de prestări servicii de contraparte pentru piața produselor pe termen scurt.

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. BRM asigură rolul de contraparte în cadrul tranzacțiilor pe termen scurt desfășurate pe Piața produselor pe termen scurt.
- b) **Autoritate competentă**- Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE);
- c) **Convenție de participare** - acord standard definit de operatorul pieței centralizate, care se încheie cu participanții și care prevede drepturile și obligațiile reciproce ale părților;
- d) **Broker** - persoana fizică împuternicită de Participant pentru a înregistra în Sistemul de tranzacționare ordine și a efectua tranzacții în numele și pe seama Participantului;
- e) **Acord cadru de prestări servicii de contraparte pentru piața produselor pe termen scurt** - acord prin care se stabilesc condițiile generale de decontare și garantare a tranzacțiilor la care participantul la piață aderă prin încheierea Convenției de participare prin exprimarea opțiunii de participare la Piața produselor standardizate pe termen scurt;
- f) **Participant** - operator economic din sectorul gazelor naturale care semnează Convenția de participare la piețele de energie administrate de BRM;
- g) **Oferta de vânzare/cumpărare** - reprezintă oferta introdusă de către un participant, constând dintr-o pereche preț-cantitate, modalitatea de execuție și perioada de valabilitate aferente produsului tranzacționabil și care reprezintă angajamentul ferm al participantului;
- h) **Prețul tranzacției** – prețul rezultat din tranzacționarea produselor de pe Piața produselor pe termen scurt, pentru fiecare tranzacție în parte;
- i) **Confirmare de tranzacție** – notificare accesată de către participantul la Piața produselor pe termen scurt prin intermediul sistemului de tranzacționare administrat de BRM, care confirmă o tranzacție efectuată de acesta;
- j) **Limita de tranzacționare** – cuantumul valoric, respectiv volumetric în limita căruia Participantul poate tranzacționa în cadrul ședințelor de tranzacționare, calculată potrivit

prevederilor **Acordului cadru de prestări servicii de contraparte pentru piața produselor pe termen scurt;**

- k) **Garanția** - valoarea scrisorii de garanție bancară, și/sau a numerarului 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 Piața produselor pe termen scurt;
- l) **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.
- m) **Sistem de tranzacționare** – sistem informatic exploatat și administrat de BRM, în scopul realizării tranzacțiilor pe Piața produselor pe termen scurt de gaze naturale;
- n) **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.

Ceilalți termeni utilizați și alte definiții folosite în prezenta Procedură au semnificația prevăzută în „Regulamentul 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).”, și prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 105/2018, cu modificările și completările ulterioare, denumit în cele ce urmează “Regulament”, precum și în legislația în materie în vigoare.

PRODUSELE DESTINATE TRANZACȚIONĂRII

Art. 6. Produsele care pot fi tranzacționate pe Piața produselor pe termen scurt sunt gazele naturale care urmează a fi livrate fizic în profil orar constant, respectiv:

- A. Intrazilnic (WD) – având ca obiect tranzacții pentru gaze naturale cu locul transferului dreptului de proprietate în Punctul Virtual de Tranzacționare, în profil orar constant, în intervalul de timp rămas până la sfârșitul zilei gaziere în curs la data încheierii tranzacției;
- B. Ziua Următoare (DA) - având ca obiect tranzacții pentru gaze naturale cu locul transferului dreptului de proprietate în Punctul Virtual de Tranzacționare, în profil orar constant, în ziua gazieră următoare momentului încheierii tranzacției.
- C. WEEKEND/WEEKEND EXTINS (WK) - având ca obiect tranzacții pentru gaze naturale cu locul transferului dreptului de proprietate în Punctul Virtual de Tranzacționare, în profil orar constant, în intervalul de Sâmbătă-Duminică sau în cazul zilelor libere alipite extins cu acestea.

- D. Monday (MO) - având ca obiect tranzacții pentru gaze naturale cu locul transferului dreptului de proprietate în Punctul Virtual de Tranzacționare, în profil orar constant, în ziua gazieră de Luni, din cadrul fiecărei săptămâni.
- E. Week (W) - având ca obiect tranzacții pentru gaze naturale cu locul transferului dreptului de proprietate în Punctul Virtual de Tranzacționare, în profil orar constant, pentru o săptămână calendaristică. Produsul de tip săptămână este compensat și decontat în mod distinct de restul produselor pe Piața produselor pe termen scurt prin aplicarea Regulamentului de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de Contraparte Centrală.
- F. Restul lunii (BOM) - având ca obiect tranzacții pentru gaze naturale cu locul transferului dreptului de proprietate în Punctul Virtual de Tranzacționare, în profil orar constant, pentru restul lunii ce începe a doua zi lucrătoare următoare datei încheierii tranzacției. Descrierea completă a produselor este cuprinsă în **Anexa nr. 1** la prezenta procedură.

Art. 7. Obiectul tranzacției este reprezentat de un produs standard sau un multiplu de produse standard, iar elementele care pot fi modificate de către părțile interesate în cadrul ședințelor de tranzacționare sunt doar prețul per produs standard și numărul de produse standard tranzacționate.

Art. 8. Participarea și introducerea ofertelor, precum și organizarea ședințelor de tranzacționare se desfășoară în conformitate cu prezenta procedură. Participarea la Piața produselor pe termen scurt de gaze naturale administrate de BRM este voluntară.

Art. 9. Un participant la Piața produselor pe termen scurt de gaze naturale se poate retrage din proprie inițiativă de la activitatea de tranzacționare în baza unei înștiințări scrise, semnate de reprezentantul legal al participantului la piață.

Art. 10. BRM sancționează operatorul economic participant la Piața produselor pe termen scurt de gaze naturale în situația în care acesta nu respectă prevederile Convenției de participare, ale Acordului cadru pentru prestări servicii de contraparte pentru piața produselor pe termen scurt, ale Regulamentului și/sau ale prezentei proceduri, conform prevederilor Procedurii privind conduita de participare la piață.

ORGANIZAREA ȘI DESFĂȘURAREA ȘEDINȚELOR DE TRANZACȚIONARE

Art. 11. Sesiunile de tranzacționare se desfășoară online, conform programului de tranzacționare stabilit și publicat de BRM pe website; în mod particular pentru produsele intrazilnic și pentru ziua următoare programul este de 24 de ore/zi, 7 zile pe săptămână, cu limitările necesare corelării produsului tranzacționat cu perioada de timp rămasă din ziua de livrare (*sesiunea de tranzacționare este organizată până la orele 03:00, pentru ca produsele tranzacționate să poată fi livrate fizic până la sfârșitul zilei gaziere*).

Art. 12. În cursul ședinței de tranzacționare se introduc ofertele de către participanții la Piața produselor pe termen scurt, 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 este de 1 MWh/zi. Ordinul poate conține orice număr de produse multiplu de 1 MWh.

Art.13. Procesul de ofertare și tranzacționare se desfășoară astfel după cum urmează:

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

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

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

- i. modificarea prețului;
- ii. modificarea cantității.
- iii. modificarea duratei de valabilitate
- iv. modificarea modalității de execuție.

Din punct de vedere al duratei de valabilitate ordinele sunt de tipul:

ZI, GTD și GTC – valabile până la finalul ședinței de tranzacționare sau la anulare

GTSV – valabil până la un moment dat, respectiv până la data și ora stabilită prin tichetul de ordine

Din punct de vedere al modalității de execuție ordinele sunt de tipul:

IOC – execuție imediată fie parțial sau integral. Cantitatea neexecutată se anulează instant.

FOK - execuție imediată integral. Cantitatea se execută integral sau se anulează instant.

(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) Prioritatea de execuție este ordonată după criteriul Preț-Timp. Modalitatea de execuție Preț-Timp este o regulă de corelare a ordinelor limită din registrul de ordine cu tranzacționare continuă, prin care ordinele sunt executate în funcție de următoarele două criterii, aplicate în ordine:

- Prețul ordinului – are prioritate ordinul cu cel mai bun preț (cel mai mare la cumpărare, cel mai mic la vânzare);
- Momentul introducerii – la preț egal, are prioritate ordinul introdus primul în sistem. Dacă un ordin este modificat în ceea ce privește cantitatea, durata de valabilitate sau modalitatea de execuție, acesta își pierde prioritatea de timp și este reînregistrat cu un nou marcaj temporal.

(7) 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. Cu excepția ordinului de tip FOK, corelarea este permisă întotdeauna pentru o cantitate parțială din ordinul introdus, dar nu mai puțin de cantitatea aferentă unui produs.

Art. 14.

(1) Tranzacțiile efectuate pe Piața produselor pe termen scurt determină obligațiile ferme ale respectivului participant la Piața produselor pe termen scurt de a vinde gazele naturale, respectiv de a cumpăra gazele naturale, în conformitate cu specificațiile tranzacțiilor confirmate. BRM devine contraparte financiară pentru fiecare participant la Piața produselor pe termen scurt.

(2) În procesul de validare a ofertelor, sistemul ia în considerare verificarea garanțiilor obligatorii depuse de participant, calculate conform Acordului cadru pentru prestări servicii de contraparte pentru piața produselor pe termen scurt.

(3) Participanții ale căror oferte au fost invalidate datorită neconcordanței dintre cuantumul garanției și valoarea tranzacției sunt notificați prin mesaje ale sistemului de tranzacționare, aceștia având următoarele opțiuni:

- a. să introducă o ofertă de cumpărare modificată, astfel încât valoarea ofertei să nu depășească garanția de validare disponibilă;
- b. să suplimenteze fondului de garanții, astfel încât valoarea ofertei să fie acoperită de garanție.

(4) Ofertarea și tranzacționarea se desfășoară între participanți anonimi. După încheierea unei sesiuni de tranzacționare, participanții la Piața produselor pe termen scurt au acces, prin intermediul sistemului electronic al BRM, la confirmările tranzacțiilor proprii.

(5) BRM, în calitate de contraparte, are obligația de notificare a tranzacțiilor încheiate pe Piața produselor pe termen scurt către Operatorul de Transport și Sistem, conform prevederilor Codului rețelei SNT.

Art. 15. După încheierea sesiunilor de tranzacționare aferente unei zile, operatorul BRM elaborează situații de plată și rapoarte de tranzacționare în care sunt înregistrate cantitățile de gaze naturale aferente tranzacțiilor de cumpărare/vânzare și valorile obligațiilor de plată/drepturilor de încasare. Aceste situații sunt puse la dispoziția participantului la Piața produselor pe termen scurt.

Art. 16. Încasările/plățile aferente valorilor drepturilor de încasare/obligațiilor de plată pentru tranzacțiile încheiate pe Piața produselor pe termen scurt se realizează prin BRM în calitate de Contraparte. În vederea optimizării procesului de decontare BRM utilizează decontări cumulate prin 2 cicluri automatizate de debitare directă inițiate în fiecare zi bancară la 08:10 și la 15:55, cuprinzând toate tranzacțiile încheiate de participant între ciclurile de decontare. Plata tranzacțiilor de către BRM se generează printr-un ciclu de decontare pe zi bancară începând cu ora 11:00 pentru toate tranzacțiile de vânzare încheiate până la ora 08:30 a zilei bancare respective.

Acordul cadru pentru prestări servicii de contraparte pentru piața produselor pe termen scurt conține toate prevederile referitoare la efectuarea plăților/încasărilor, termenele și condițiile acestora.

TAXE ȘI COMISIOANE

Art.17. Operatorul piețelor centralizate publică pe pagina sa de web taxele și comisioanele practicate. Plata se efectuează de către participanți în termen de maximum 10 (zece) zile calendaristice de la data emiterii facturii lunare emise de BRM.

GARANȚII

Art. 18. Pentru a putea tranzacționa, un operator economic trebuie să constituie garanții conform Acordului cadru pentru prestarea serviciilor de contraparte pentru piața produselor pe termen scurt.

Art. 19. În situația în care operatorul economic este parte în tranzacție, garanția este blocată de BRM până la confirmarea efectuării tranzacției. În această perioadă, garanția blocată nu poate fi folosită în scopul participării la o altă ședință de tranzacționare.

Art. 20. BRM are dreptul de a executa garanția constituită conform art. 21, astfel:

- a) în cazul Cumpărătorului: dacă acesta nu răspunde la două operațiuni succesive de debitare directă, din garanția constituită se execută contravaloarea volumelor care au făcut obiectul tranzacției și a fost virată de BRM în contul Vanzătorului;
- b) în cazul Vanzătorului: dacă acesta nu livrează cantitatea de gaze naturale tranzacționată, în tot sau în parte, din garanția constituită pentru extinderea limitei de tranzacționare se execută contravaloarea volumelor tranzacționate și nelivate.

PUBLICAREA INFORMAȚIILOR

Art. 21. (1) Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt, BRM publică zilnic, pe pagina proprie de internet, următoarele informații:

- a) volumele tranzacționate pentru ziua următoare și numărul de tranzacții încheiate în acest sens;
- b) volumele tranzacționate pentru restul zilei gaziere și numărul de tranzacții încheiate în acest sens – pentru fiecare produs în parte;
- c) prețul minim de tranzacționare – pentru fiecare produs în parte;
- d) prețul maxim de tranzacționare – pentru fiecare produs în parte;
- e) prețul mediu – pentru fiecare produs în parte, calculat ca medie ponderată;
- f) prețul de închidere al zilei de tranzacționare – ultimul preț de tranzacționare înregistrat la închiderea pieței, fiecare produs în parte;
- g) variația prețului de închidere al zilei față de prețul de închidere al zilei anterioare – pentru fiecare produs în parte;
- h) 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 lit. a)-e) în mod continuu cu întârziere de maximum 15 minute și zilnic informațiile prevăzute la lit. f)-h).

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

Art. 22. Datele și informațiile menționate la art. 24 alin. (1) și (2) sunt publicate pe site-ul BRM pentru o perioadă de minimum 2 ani.

DISPOZIȚII TRANZITORII ȘI FINALE

Art. 23. 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.

Art. 24. Orice modificări aduse prezentei proceduri de către BRM vor intra în vigoare numai după realizarea procesului de consultare publică, conform prevederilor Ordinul Președintelui ANRE nr. 105/2018, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 25. Anexa nr. 1 face parte integrantă din prezenta procedură.

ANEXA 1 la procedură

**DESCRIEREA ȘI CARACTERISTICILE PRODUSELOR STANDARD
TRANZACȚIONABILE PE PIAȚA PRODUSELOR PE TERMEN SCURT**

1. Intrazilnic (WD)			
Tip de produs	Produs pe termen scurt cu livrare în aceeași zi gazieră.		
Descriere	Contracte de gaze naturale cu livrare fizică pentru ziua gazieră în curs, tranzacționabile cu până la 3 ore înainte de închiderea zilei gaziere în curs.		
Punct de livrare	PVT din sistemul de transport al "Transgaz"		
Volum convențional contract	MWh/zi		
Dimensiunea minimă a contractului	1 MWh/zi		
Unitatea monetară	LEI/MWh cu o precizie de până la două zecimale		
Pas de preț/Multiplu de preț	0,01 LEI/MWh		
Orele de tranzacționare	24/7, după cum urmează: Ora încheierii tranzacției	Începerea livrării fizice	Livrare fizică
	Interval, zi	Livrare, WD pentru zi D - 3h Timp de execuție	Perioadă
	03:00 - 04:00, Ziua D-1	07:00 - 07:00	24 de ore
	04:00 - 05:00, Ziua D-1	08:00 - 07:00	23 de ore
	05:00 - 06:00, Ziua D-1	09:00 - 07:00	22 de ore
	06:00 - 07:00, Ziua D-1	10:00 - 07:00	21 de ore
	07:00 - 08:00	11:00 - 07:00	20 de ore
	08:00 - 09:00	12:00 - 07:00	19 ore
	09:00 - 10:00	13:00 - 07:00	18 ore
	10:00 - 11:00	14:00 - 07:00	17 ore
	11:00 - 12:00	15:00 - 07:00	16 ore
	12:00 - 13:00	16:00 - 07:00	15 ore
	13:00 - 14:00	17:00 - 07:00	14 ore
	14:00 - 15:00	18:00 - 07:00	13 ore
	15:00 - 16:00	19:00 - 07:00	12 ore
	16:00 - 17:00	20:00 - 07:00	11 ore
	17:00 - 18:00	21:00 - 07:00	10 ore
	18:00 - 19:00	22:00 - 07:00	9 ore
	19:00 - 20:00	23:00 - 07:00	8 ore
	20:00 - 21:00	00:00 - 07:00	7 ore
	21:00 - 22:00	01:00 - 07:00	6 ore

	22:00 - 23:00 23:00 - 24:00 24:00 - 01:00 01:00 - 02:00 02:00 - 03:00 02:00 - 07:00 03:00 - 07:00 04:00 - 07:00 05:00 - 07:00 06:00 - 07:00 5 ore 4 ore 3 ore 2 ore 1 oră
Modul de tranzacționare	Tranzacționare continuă
Zile de tranzacționare	7 zile pe săptămână
Începutul sesiunii de tranzacționare	03:00:00 (ora României)
Sfârșitul sesiunii de tranzacționare	02:59:59 (ora României)
Compensare și decontare	Contrapartea este Bursa Română de Mărfuri SA.
Volumul total al contractului și livrarea	Volumul unui contract este egal cu 1 MWh. Pentru o anumită zi D, livrarea are loc la 3 ore după următoarea oră completă care urmează tranzacției, până la ora 7:00 în ziua D+1.
Codificare platforma	BRMGAS_ Wddd_Mmm_aaaa, unde dd- ziua calendaristică când începe livrarea mm- luna în care începe livrarea aaaa— anul în care începe livrarea <i>Exemplu:</i> BRMGAS_ <i>WD</i>21_M07_2025

2. Zi/Multiplu de zile următoare	
Tip de produs	Grup de produse pe termen scurt pentru livrare în zilele viitoare de livrare a gazelor.
Descriere	Contracte de gaze naturale cu livrare fizică pentru zilele viitoare în PVT
Punct de livrare	PVT din sistemul de transport al "Transgaz"
Volum convențional contract	MWh/zi
Dimensiunea minimă a contractului	1 MWh/zi
Unitatea monetară	Lei/MWh cu precizie până la două zecimale
Pas de preț/Multiplu de preț:	0,01 Lei/MWh/zi
Modul de tranzacționare	Tranzacționare continuă pentru ziua următoare (DA) și diferit în funcție de tipul de produs pentru restul de produse
Zile de tranzacționare	7 zile pe săptămână pentru ziua următoare (DA) și diferit în funcție de tipul de produs
	pentru restul de produse
Începutul sesiunii de tranzacționare	În funcție de produs
Sfârșitul sesiunii de tranzacționare	În funcție de produs
Volumul total al contractului și livrarea	Volumul unui contract este egal cu cantitatea tranzacționată afișată în platforma de tranzacționare în MWh/zi înmulțită cu numărul de zile de livrare, respectiv minim 1MWh pentru zile gaziere individuale, 2 MWh pentru produs de Weekend si 3,4 sau 5 MWh pentru produs de Weekend prelungit.
Compensare și decontare	Contrapartea este Bursa Română de Mărfuri SA.

	Lista produselor
Descrierea contractelor tranzacționabile	Ziua următoare (DA) Un produs constând într-o zi de gaz, tranzacționat în fiecare zi calendaristică și livrat în următoarea zi gazieră în România Codificare platformă: BRMGAS_DAdd_mm_aaaa, unde dd - ziua calendaristică când începe livrarea mm - luna în care începe livrarea aaaa - anul în care începe livrarea Program de tranzacționare continuu: Începutul sesiunii: 03:00:00 (ora României) Sfârșitul sesiunii: 02:59:59 (ora României) <i>Exemplu:</i> BRMGAS_DA24_M12_2025
	Weekend (WK) Produs bloc format din două zile gaziere (sâmbătă și duminică), tranzacționat în ultima zi lucrătoare dinaintea weekendului de la ora 10:00 până la ora 21:00 (ora României) Weekend prelungit (WK) Produs în bloc tranzacționat în caz de sărbători legale imediat înainte sau după weekend. Produsul constă dintr-un minim de trei și un maxim de cinci zile de gaz consecutive. Tranzacționarea are loc în ultima zi lucrătoare dinaintea weekendului prelungit de la ora 10:00 până la ora 21:00 (ora României). Codificare platformă: BRM_WK_dd-mm-aaaa, unde dd - ziua calendaristică când începe livrarea mm - luna în care începe livrarea aaaa - anul în care începe livrarea <i>Exemplu weekend:</i> BRM_WK20-12-2025 <i>Exemplu weekend prelungit:</i> BRM_WK29-M11-2025
	Luni (MO) Produs cu livrare în fiecare zi de luni, constând într-o zi de gaz. Se tranzacționează în ultima zi lucrătoare înainte de ziua de luni de la ora 10:00 până la ora 21:00. Codificare platformă: BRMGAS_MO_dd-mm-aaaa, unde dd - ziua calendaristică când începe livrarea mm - luna în care începe livrarea aaaa - anul în care începe livrarea <i>Exemplu:</i> BRMGAS_MO02_M03_2026

3. Restul Lunii (BOM)	
Tip de produs	Un produs de tip bloc flotant care acoperă zilele gaziere rămase din luna calendaristică curentă (dar nu mai puțin de două zile de livrare) tranzacționabil cu 2 zile calendaristice înainte de prima zi a perioadei de livrare cu condiția să existe cel puțin o zi lucrătoare între ziua de tranzacționare și ziua de livrare. Dacă nu există nicio zi lucrătoare între ziua de tranzacționare și prima zi de livrare, din cauza weekendului sau a sărbătorilor legale legate de weekend, prima zi de livrare va fi prima zi lucrătoare după weekend/weekend prelungit.
Descriere	Contract de gaze naturale cu livrare fizică în PVT. Livrarea începe la ora 07:00 în prima zi gazieră a perioadei de livrare și se încheie la ora 07:00 în prima zi calendaristică a lunii următoare.
Punct de livrare	PVT din sistemul de transport al "Transgaz"
Volum conventional contract	MWh/zi pentru întreaga perioadă de livrare
Dimensiunea minimă a contractului	1 MWh/zi
Unitatea monetară	Lei/MWh cu precizie până la două zecimale
Pas de preț/Multiplu de preț:	0,01 Lei/MWh
Orar de tranzacționare	10:00-21:00 (ora Romaniei)
Zile de tranzacționare	Zile lucrătoare
Volumul total al contractului și livrarea	Volumul unui contract este egal cu cantitatea tranzacționată afișată în platforma de tranzacționare în MWh/zi înmulțită cu numărul de zile de livrare, respectiv minim 2 MWh și maxim 29 MWh. Pentru fiecare zi D din perioada de livrare, livrarea se efectuează de la ora 07:00 a zilei D la ora 07:00 a zilei D+1.
Compensare și decontare	Contrapartea este Bursa Română de Mărfuri SA.
Codificare platforma	Codificare platforma: Codificare platformă: BRM_GAS_PHFBOM_dd-mm-aaaa, unde dd - ziua calendaristică când începe livrarea mm - luna în care începe livrarea aaaa - anul în care începe livrarea <i>Exemplu:</i> BRM_GAS_PHFBOM_27-2-2026

4. Săptămâna calendaristică	
Tip de produs	Un produs format din 7 zile gaziere consecutive de Luni până Duminică reprezentând săptămâna calendaristică.
Descriere	Contract de gaze naturale cu livrare fizică în PVT. Livrarea începe la ora 07:00 în prima zi gazieră a fiecărei săptămâni calendaristice și se încheie la ora 07:00 în prima zi gazieră a următoarei săptămâni calendaristice
Punct de livrare	PVT din sistemul de transport al "Transgaz"
Volum conventional contract	MWh/zi pentru întreaga perioadă de livrare
Dimensiunea minimă a contractului	1 MWh/zi
Unitatea monetară	Lei/MWh cu precizie până la două zecimale
Pas de preț/Multiplu de preț:	0,01 Lei/MWh
Orar de tranzacționare	10:00-21:00 (ora României)
Zile de tranzacționare	În fiecare zi lucrătoare. Prima zi de tranzacționare este următoarea zi lucrătoare după încheierea tranzacționării unui produs în așa fel încât să fie disponibile la tranzacționare 4 săptămâni calendaristice consecutive. Ultima zi de tranzacționare este penultima zi lucrătoare anterioară primei zilei de livrare, în general ziua de joi.
Volumul total al contractului și livrarea	Volumul unui contract este egal cu cantitatea tranzacționată afișată în platforma de tranzacționare în MWh/zi înmulțită cu numărul de zile de livrare, respectiv 7 MWh. Pentru fiecare zi D din perioada de livrare, livrarea se efectuează de la ora 07:00 a zilei D la ora 07:00 a zilei D+1.
Compensare și decontare	Compensarea și decontare este asigurată conform cu Regulamentul de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de Contraparte Centrală
Codificare platforma	Codificare platforma: BRM_GAS_PHFW__nn_aaaa, unde nn- numărul săptămânii calendaristice din anul calendaristic aaaa - anul calendaristic în care începe livrarea <i>Exemplu:</i> BRM_GAS_PHFW_53_2025