

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru modificarea și completarea Regulamentului 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.), aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 95/2021

Având în vedere prevederile art. 99 lit. d), art. 100 pct. 72 și ale art. 146 alin. (1) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, prevederile art. 13 alin. (1) din Regulile generale privind piețele centralizate de gaze naturale, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2018, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. d) și ale art. 10 alin. (1) lit. a) și q) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Art. I. — 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.), aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 95/2021, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 840 din 2 septembrie 2021, cu modificările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 2 alineatul (1), literele a), c), e), f), i), j), l), m), o), p) și q) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„a) *acord-cadru* — acord încheiat între participant și BRM în calitate de contraparte; în cazul piețelor produselor standardizate și produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung este definit și ca acord de acceptare a MC; în cazul existenței unei contrapărți centrale, acordul-cadru se încheie direct între participant și contrapartea centrală desemnată de BRM în acest scop;

c) *contraparte centrală* — societate financiară pe care BRM o desemnează să asigure rolul de contraparte în tranzacții. Aceasta operează conform procedurilor proprii, licenței și aprobărilor obținute din partea organismelor de supraveghere financiară;

e) *contract de tip EFET* — contract standardizat de vânzare-cumpărare elaborat de European Federation of Energy Traders;

f) *membru compensator (MC)* — participant la piața centralizată, care îndeplinește cerințele de admitere stabilite de BRM și a semnat acordul-cadru/acordul de acceptare a MC cu contrapartea/contrapartea centrală;

i) *procedură* — set de reguli specifice emise și publicate de BRM pe pagina proprie de internet, în scopul organizării activității de tranzacționare pe fiecare segment de piață în parte;

j) *pieța produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung* — cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte de tip futures, cu decontare exclusiv prin livrare fizică, având ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT, pe baza raportului de tranzacționare, asupra unor cantități de gaze naturale ce nu pot fi modificate ulterior și care urmează a fi livrate în profil constant stabilit prin contract sau în baza mecanismului de contraparte, prin aplicarea condițiilor

comerciale prevăzute în regulamentul contrapărții, pentru o perioadă de timp egală cu/mai mare de o lună calendaristică;

l) *pieța produselor standardizate pe termen mediu și lung* — cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale, pentru o perioadă de timp egală cu/mai mare de o lună calendaristică, în baza:

- (i) unor contracte standard de vânzare-cumpărare sau în baza mecanismului cu contraparte, prin aplicarea condițiilor comerciale prevăzute în regulamentul contrapărții, având ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT, conform raportului de tranzacționare emis de BRM, asupra unor cantități de gaze naturale ce nu pot fi modificate ulterior și care urmează a fi livrate în PVT, în profil constant;
- (ii) unor contracte standard de tip EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România, contracte preagreate de către părțile participante la tranzacție sau contracte de vânzare-cumpărare propuse de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare, având ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT, conform raportului de tranzacționare emis de BRM, asupra unor cantități de gaze naturale ce nu pot fi modificate ulterior și care urmează a fi livrate în PVT, în profil constant;

m) *pieța produselor standardizate pe termen scurt* — cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale având ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT asupra unor cantități de gaze naturale, cu livrare în intervalul de timp rămas până la sfârșitul zilei gaziere sau pe o perioadă de o zi gazieră și/sau multiplu de zile gaziere consecutive, dar sub o lună calendaristică, în profil orar constant, pe baza raportului de tranzacționare emis de BRM sau de contrapartea centrală desemnată de aceasta;

o) *produse flexibile* — produse care au următoarele caracteristici:

- (i) cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/zi sau multiplu întreg de 1 MWh/zi;
- (ii) durata livrării este de minimum 1 lună calendaristică;
- (iii) transferul dreptului de proprietate are loc în PVT;

p) *procedurile BRM în calitate de contraparte, respectiv cele ale contrapărții centrale* — ansamblu de reguli emise și publicate de BRM/contrapartea centrală pe pagina proprie de internet a BRM/a contrapărții centrale, pentru segmentele pieței centralizate la care se aplică mecanismul de contraparte;

q) *produse standardizate* — produse care sunt standardizate atât în ceea ce privește profilul și durata livrărilor de gaze naturale, cât și în ceea ce privește transferul dreptului de proprietate, respectiv în PVT;”.

2. La articolul 3, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

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

3. Articolul 4 se modifică și va avea următorul cuprins:

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

4. Articolul 5 se modifică și va avea următorul cuprins:

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

5. La articolul 6, partea introductivă și literele d) și g) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„Art. 6. — Principiile/Cerințele specifice pieței produselor standardizate pe termen scurt sunt următoarele:

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

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

6. La articolul 7, partea introductivă și literele c), f), k), n) și p) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„Art. 7. — Principiile/Cerințele specifice pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung sunt următoarele:

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

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

k) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza unor contracte standard de tip EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România sau în baza unor contracte preagreate, fiecare dintre participanții la piața centralizată de gaze naturale care au preagreat un astfel de

contract informează BRM cu privire la includerea celui alt participant în lista de eligibilitate. În această situație, accesul la tranzacționarea produselor respective, prin emiterea de ordine de răspuns, este permis oricărui participant care se află pe lista de eligibilitate a participantului inițiator, cu condiția ca în această listă să se regăsească minimum 8 participanți;

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

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

7. La articolul 8, partea introductivă și literele d), e), g) și h) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„Art. 8. — Principiile/Cerințele specifice pieței produselor flexibile pe termen mediu și lung sunt următoarele:

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

- (i) prețul de pornire și formula de ajustare a acestuia, dacă este cazul;
- (ii) cantitatea, exprimată în MWh/zi, și, dacă este cazul, sensul și valoarea limitei maxime de variație a cantității totale contractate;
- (iii) profilul de livrare;
- (iv) perioada de livrare;

e) produsele tranzacționate au următoarele caracteristici:

- (i) profilul de livrare este de 1 MWh/zi sau multiplu întreg de 1 MWh/zi;
- (ii) durata livrării este de minimum 1 lună calendaristică;
- (iii) transferul dreptului de proprietate are loc în PVT;

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

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

8. La articolul 9, partea introductivă și literele b) și g) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„Art. 9. — Principiile/Cerințele specifice pieței produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung sunt următoarele:

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

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

9. La articolul 12, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(4) BRM execută garanția de participare a ambilor participanți — parte în tranzacție — în situația în care ambele părți refuză semnarea contractului de vânzare-cumpărare asociat tranzacției sau în cazul în care în contractul semnat nu sunt consemnate

aceleași elemente din oferta tranzacționată, respectiv: aceeași cantitate, același preț cu cel al tranzacției sau aceeași perioadă de livrare; în această ultimă situație, contractul semnat nu va produce efecte juridice.”

10. **La articolul 12, alineatul (8) se abrogă.**

11. **Articolul 15 se modifică și va avea următorul cuprins:**

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

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

12. **Titlul capitolului VII se modifică și va avea următorul cuprins:**

„CAPITOLUL VII

Cadrul de organizare a sesiunilor de licitații cu utilizarea serviciilor unei contrapărți/contrapărți centrale”

13. **La articolul 16, alineatele (2) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

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

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

a) pot participa toți operatorii economici eligibili să participe pe piața produselor standardizate pe termen scurt, respectiv cei care semnează acordul de acceptare a MC, pentru piața produselor standardizate pe termen mediu și lung și pe piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung;

b) pentru piața produselor pe termen scurt, sistemul de garantare este cel prevăzut în acordul-cadru încheiat între contraparte/contrapartea centrală și participantul la piață și constă în garanții constituite de participantul la piață în calitate de cumpărător în favoarea acesteia, sub forma unui cont Escrow/unei scrisori de garanție bancară sau altor garanții agreeate de părți. Contrapartea/Contrapartea centrală are dreptul de a solicita garanții financiare și pentru participantul la piețele centralizate care vinde/cumpără gaze naturale, conform estimărilor de risc proprii ale acesteia. În cazul în care va solicita garanții financiare pentru participantul la piețele centralizate care vinde/cumpără gaze naturale, contrapartea/contrapartea centrală va garanta financiar, în limita acestora, executarea obligației de livrare/preluare a gazelor naturale;

c) pentru piața produselor standardizate pe termen mediu și lung, sistemul de garantare este cel prevăzut în procedurile contrapărții/contrapărți centrale;

d) pentru piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung, sistemul de garantare este cel prevăzut în procedurile contrapărții/contrapărți centrale;

e) toate procedurile contrapărții/contrapărți centrale sunt publicate pe pagina de internet a BRM/contrapărți centrale;

f) atât plata cantităților de gaze naturale tranzacționate în sistemul cu contraparte/contraparte centrală, cât și executarea garanțiilor în cazul neîndeplinirii condițiilor tranzacției se realizează prin debitare directă, prin intermediul băncii contractate în acest scop de contraparte/contrapartea centrală, în măsura în care părțile nu agreează altă modalitate de plată. Plata tarifelor și a comisioanelor aferente se efectuează conform procedurilor contrapărții/contrapărți centrale;

g) în cadrul tranzacțiilor încheiate prin mecanism de contraparte, toate drepturile și obligațiile contractuale sunt generate de tranzacția încheiată și de rapoartele emise de BRM/contrapartea centrală desemnată de aceasta. Părțile pot încheia un contract fizic sau digital suplimentar, la solicitarea unei dintre părți.”

14. **La articolul 20, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

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

(2) Produsele standardizate pe termen mediu și lung care se tranzacționează în baza contractului standard al BRM — anexă la procedura de tranzacționare/contractului standard de tip EFET/contractelor preagreate/contractelor propuse de către participantul inițiator al unui ordin de tranzacționare se lansează la tranzacționare de către BRM, conform procedurii operaționale elaborate de aceasta.”

15. **La articolul 21 punctul A, literele b) și c) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„b) transferul dreptului de proprietate are loc în PVT;

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

16. **La articolul 21 punctul B, literele a)-d) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

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

b) durata livrării este de minimum 1 lună calendaristică;

c) transferul dreptului de proprietate are loc în PVT;

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

17. **La articolul 22, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

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

a) volumele tranzacționate pentru fiecare produs în parte și numărul de tranzacții încheiate în acest sens;

b) prețul minim de tranzacționare — pentru fiecare produs în parte;

c) prețul maxim de tranzacționare — pentru fiecare produs în parte;

d) prețul mediu — pentru fiecare produs în parte, calculat ca medie ponderată a prețurilor la care s-a tranzacționat respectivul produs;

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

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

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

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

18. Articolul 28 se modifică și va avea următorul cuprins:

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

19. Articolul 29 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 29. — Pentru activitățile și serviciile desfășurate, BRM/contraparte/contraparte centrală are dreptul să perceapă participanților la piața centralizată tarife și comisioane, în condițiile prevăzute de lege. În cazul modificării de către BRM/contraparte/contraparte centrală a tarifelor și comisioanelor percepute,

aceasta are obligația de a informa participanții cu minimum 30 de zile calendaristice înainte ca noile tarife/comisioane să intre în vigoare.”

20. După articolul 30 se introduce un nou articol, articolul 31, cu următorul cuprins:

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

21. Anexa se abrogă.

Art. II. — Bursa Română de Mărfuri — S.A. (Romanian Commodities Exchange — S.A.) și participanții la piețele centralizate de gaze naturale administrate de Bursa Română de Mărfuri — S.A. (Romanian Commodities Exchange — S.A.) duc la îndeplinire dispozițiile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

Art. III. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

George-Sergiu Niculescu

București, 5 mai 2026.

Nr. 11.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; 012329
C.I.F. RO427282, IBAN: RO55RNCB0082006711100001 BCR
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 DTCPMB (alocat numai persoanelor juridice bugetare)
Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, www.monitoruloficial.ro

Relații cu publicul: șos. Panduri nr. 1, bloc P33, sectorul 5, București; 050651.

Tel. 021.401.00.73, 021.401.00.78/79/83.

Pentru publicări, încărcați actele pe site, la: <https://www.monitoruloficial.ro>, secțiunea Publicări.



5 948493 718574