



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 194 (XXXVIII) — Nr. 406

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Miercuri, 13 mai 2026

SUMAR

<u>Nr.</u>		<u>Pagina</u>
HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI		
384.	— Hotărâre pentru aprobarea alocării sumei pentru acoperirea costurilor pentru punerea în siguranță, închiderea și ecologizarea minelor de huiță Societății Complexul Energetic „Valea Jiului” — S.A., în anul 2026	2
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE		
69.	— Ordin al viceprim-ministrului, ministrul afacerilor interne, pentru modificarea și completarea Ordinului ministrului administrației și internelor nr. 268/2010 privind procedura de examinare pentru obținerea permisului de conducere	3–4
ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI		
11.	— 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	5–8

HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRĂRE

pentru aprobarea alocării sumei pentru acoperirea costurilor pentru punerea în siguranță, închiderea și ecologizarea minelor de huiță Societății Complexul Energetic „Valea Jiului” — S.A., în anul 2026

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 3 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 13/2025 privind instituirea cadrului legal pentru acordarea unui ajutor de stat Complexului Energetic „Valea Jiului” — S.A. pentru închiderea și punerea în siguranță a minelor de huiță necompetitive Lonea, Lupeni, Livezeni și Vulcan, aprobată prin Legea nr. 219/2025,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă acordarea unei finanțări sub formă de grant necesare pentru acoperirea costurilor pentru punerea în siguranță, închiderea și ecologizarea minelor de huiță pentru anul 2026, în temeiul Deciziei 2010/787/UE a Consiliului din 10 decembrie 2010 privind ajutorul de stat pentru facilitarea închiderii minelor de cărbune necompetitive, în conformitate cu Decizia Comisiei Europene C (2024) 7.896 final din 15 noiembrie 2024, emisă în Dosarul SA 111282 (2024 NN) — România, măsuri de ajutor de stat pentru închiderea minelor în Valea Jiului.

Art. 2. — Ajutorul de stat în sumă totală de 349.983 mii lei pentru anul 2026, suportat integral de la bugetul de stat, prin bugetul aprobat pe anul 2026 Ministerului Energiei, se acordă potrivit Deciziei Comisiei Europene C (2024) 7.896 final din 15 noiembrie 2024, emisă în Dosarul SA 111282 (2024 NN) — România, măsuri de ajutor de stat pentru închiderea minelor în Valea Jiului, în următoarea structură:

- a) costuri cu plățile compensatorii acordate angajaților care își pierd locul de muncă în sumă de 10.000 mii lei;
- b) costuri cu reconversia profesională în sumă de 1.000 mii lei;

c) costuri pentru lucrări privind siguranța activității în subteran în sumă de 278.983 mii lei;

d) costuri legate de reabilitarea fostelor exploatare miniere în sumă de 35.000 mii lei;

e) costuri de recultivare a solurilor de suprafață în sumă de 25.000 mii lei.

Art. 3. — Nerespectarea condițiilor prevăzute prin Decizia Comisiei Europene C (2024) 7.896 final din 15 noiembrie 2024, precum și a oricăror obligații asumate în vederea obținerii ajutorului de stat pentru facilitarea închiderii minelor de cărbune necompetitive de către Societatea Complexul Energetic „Valea Jiului” — S.A. determină aplicarea de către Ministerul Energiei a măsurilor necesare în vederea recuperării ajutoarelor de stat și a dobânzilor aferente, în conformitate cu prevederile art. 33-38 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 77/2014 privind procedurile naționale în domeniul ajutorului de stat, precum și pentru modificarea și completarea Legii concurenței nr. 21/1996, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 20/2015, cu modificările și completările ulterioare, și ale normelor europene în domeniul recuperării ajutoarelor de stat.

PRIM-MINISTRU
ILIE-GAVRIL BOLOJAN

Contrasemnează:
Viceprim-ministru, interimar,
Oana-Clara Gheorghiu
p. Ministrul energiei, interimar,
Cristian-Silviu Bușoi,
secretar de stat
Ministrul finanțelor,
Alexandru Nazare

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

MINISTERUL AFACERILOR INTERNE

ORDIN

pentru modificarea și completarea Ordinului ministrului administrației și internelor nr. 268/2010 privind procedura de examinare pentru obținerea permisului de conducere

Având în vedere art. II din Legea nr. 240/2025 pentru completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 195/2002 privind circulația pe drumurile publice,
în temeiul art. 7 alin. (5) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 30/2007 privind organizarea și funcționarea Ministerului Afacerilor Interne, aprobată cu modificări prin Legea nr. 15/2008, cu modificările și completările ulterioare,

viceprim-ministrul, ministrul afacerilor interne, emite următorul ordin:

Art. I. — Ordinul ministrului administrației și internelor nr. 268/2010 privind procedura de examinare pentru obținerea permisului de conducere, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 843 din 16 decembrie 2010, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. După articolul 31 se introduce un nou articol, art. 32, cu următorul cuprins:

„Art. 32. — Prin excepție de la prevederile art. 31 alin. (1), candidații la examenul pentru obținerea permisului de conducere nu susțin proba teoretică:

a) pentru categoria B, dacă dețin permis de conducere categoria B1, obținut la vârsta de 16 ani sau 17 ani, și au acumulat o experiență de minimum un an în conducerea unui autovehicul din această categorie;

b) pentru categoria A2, dacă dețin permis de conducere categoria A1 și au acumulat o experiență de minimum doi ani în conducerea unui autovehicul din această categorie;

c) pentru categoria A, dacă dețin permis de conducere categoria A2 și au acumulat o experiență de minimum doi ani în conducerea unui autovehicul din această categorie;

d) pentru categoria A sau A2, dacă dețin permis de conducere categoria B la data intrării în vigoare a Legii nr. 240/2025 pentru completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 195/2002 privind circulația pe drumurile publice și fac dovada absolvirii cursurilor teoretice și practice pentru categoria A.”

2. La articolul 6 alineatul (2), litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:

„a) cererea-tip prevăzută în anexa nr. 1, generată de Sistemul informatic național de evidență a permiselor de conducere și a vehiculelor înmatriculate, semnată de candidat, în care se consemnează și declarația pe propria răspundere a acestuia, dată sub sancțiunea prevăzută de art. 326 din Codul penal, din care să rezulte îndeplinirea uneia dintre condițiile prevăzute la art. 3 alin. (2);”

3. La articolul 6 alineatul (2), litera c) se abrogă.

4. La articolul 6, alineatele (2¹) și (7) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(2¹) Verificarea îndeplinirii condițiilor prevăzute la art. 24 alin. (6) din ordonanța de urgență se realizează, în baza consimțământului candidatului, prin proceduri informatice automatizate. În cazul existenței unor mențiuni în cazierul judiciar, un extras al acestuia se atașează de către serviciul public comunitar la documentația prevăzută la alin. (2) sau, în cazul probei practice, la anexa nr. 3. Verificarea îndeplinirii condițiilor este valabilă 6 luni de la efectuare, iar modalitatea de verificare se stabilește prin dispoziție a directorului general al DGPCÎ.

.....
(7) În cazul străinilor, cetățenilor statelor membre ale Uniunii Europene, altele decât România, cetățenilor statelor membre ale Spațiului Economic European și al cetățenilor Confederației

Elvețiene, extrasul de pe cazierul judiciar se obține în baza consimțământului candidatului și se anexează de către serviciul public comunitar la documentația prevăzută la alin. (2) sau, în cazul probei practice, la anexa nr. 3, în toate cazurile.”

5. La articolul 6, alineatul (6) se abrogă.

6. La articolul 8, alineatele (5) și (7) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(5) Candidații declarați «admis» la proba teoretică, precum și cei prevăzuți la art. 32 se programează pentru susținerea probei practice, în limita locurilor disponibile și în ordinea solicitării.

.....
(7) Programatoarele se listează numai în ziua susținerii probei practice, la începutul programului de lucru, cu excepția situațiilor de forță majoră sau caz fortuit, pe care șeful serviciului public comunitar le consemnează într-un registru special constituit. Anexa la testul de examen se listează, în două exemplare, în ziua lucrătoare anterioară susținerii probei și are conținutul prevăzut în anexa nr. 3. La susținerea probei practice, ambele exemplare ale anexei se completează de către examinator și se semnează de către persoanele prevăzute în formular, iar unul dintre exemplare se înmânează candidatului.”

7. La articolul 12, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 12. — (1) Proba practică se poate susține de către candidații admiși la proba teoretică sau de către cei prevăzuți la art. 32 în perioada de valabilitate a cursului de pregătire teoretică și practică prevăzută la art. 36 din Regulamentul de aplicare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 195/2002 privind circulația pe drumurile publice, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1.391/2006, cu modificările și completările ulterioare. Pentru candidații prevăzuți la art. 6 alin. (3), calificativul «admis» la proba teoretică este valabil un an de la data înregistrării acestora în aplicația informatică de examinare.”

8. După articolul 23 se introduce un nou articol, art. 23¹, cu următorul cuprins:

„Art. 23¹. — Prelucrarea datelor cu caracter personal de către autoritățile, persoanele sau alte entități implicate în organizarea și derularea procedurii de examinare pentru obținerea permisului de conducere se efectuează cu respectarea prevederilor Regulamentului (UE) 2016/679 al Parlamentului European și al Consiliului din 27 aprilie 2016 privind protecția persoanelor fizice în ceea ce privește prelucrarea datelor cu caracter personal și privind libera circulație a acestor date și de abrogare a Directivei 95/46/CE (Regulamentul general privind protecția datelor), precum și ale legislației naționale aplicabile domeniului protecției datelor.”

9. Anexa nr. 1 se modifică și se înlocuiește cu anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

10. Anexa nr. 2¹ se abrogă.

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

Viceprim-ministru, ministrul afacerilor interne,

Marian-Cătălin Predoiu

București, 7 mai 2026.

Nr. 69.

CERERE

Instituția Prefectului

Serviciul Public Comunitar Regim Permise de Conducere și Înmatriculare a Vehiculelor

Nr. din

Nr. crt.	Data programării la examen	Gradul profesional, numele și prenumele lucrătorului care a primit și verificat dosarul	Rezultatul examenului				Categorია obținută	Data obținerii categoriei	Semnătura examinatorului
			Proba teoretică	Semnătura lucrătorului	Proba practică				
					Poligon	Traseu			
1.									
2.									
3.									
4.									
5.									
6.									

Domnule șef de serviciu,

Subsemnatul/Subsemnata _____, cu domiciliul/reședința/adresa în localitatea _____, județul _____, posesor/posesoare al/a actului de identitate seria _____, nr. _____, eliberat de _____, la data de _____, valabil până la data de _____, nr. de telefon: _____, adresa de e-mail: _____, solicit prezentarea la examenul pentru obținerea permisului de conducere categoria _____ cu / fără exceptarea de la susținerea probei teoretice, în condițiile legii.

Menționez că pregătirea necesară susținerii acestui examen am efectuat-o în cadrul școlii de conducători auto _____, cu instructorul auto _____.

Anexez dosarul de examinare.

- Solicit / Nu solicit editarea permisului de conducere.- Solicit examinarea teoretică în limba engleză franceză germană (în cazul străinilor, al cetățenilor statelor membre ale Uniunii Europene, altele decât România, al cetățenilor statelor membre ale Spațiului Economic European ori al cetățenilor Confederației Elvețiene).- Solicit examinarea teoretică în limba maternă maghiară germană .

Declar pe propria răspundere, sub sancțiunea prevăzută de art. 326 din Codul penal, că:

locuiesc în mod obișnuit cel puțin 185 de zile într-un an calendaristic la adresa sau adresele sus-menționate/menționate din România datorită unor legături personale și profesionale ori datorită unor legături personale care relevă legături strânse cu adresa respectivă/adresele respective, dacă nu am legături profesionale; sau

revin periodic la adresa sus-menționată din România datorită unor legături personale cu adresa respectivă, deși locuiesc alternativ în locuri diferite, situate în două sau mai multe state membre ale Uniunii Europene ori ale Spațiului Economic European sau în Confederația Elvețiană, deoarece legăturile mele profesionale sunt într-un loc diferit de cel al legăturilor personale; sau

locuiesc în mod obișnuit la adresa sus-menționată din România datorită legăturilor personale cu adresa respectivă, deși locuiesc temporar și în alt stat membru al Uniunii Europene ori al Spațiului Economic European sau în Confederația Elvețiană pentru îndeplinirea unei activități sau misiuni cu durată determinată; sau

mă aflu la studii în România de cel puțin 6 luni și locuiesc la adresa sus-menționată. Instituția/Instituțiile de învățământ la care mă aflu la studii este/sunt _____.

Sunt de acord ca D.G.P.C.I. să îmi comunice prin e-mail/SMS notificări referitoare la situația personală în raport cu instituția menționată anterior (de ex.: ora/data/locul de întâlnire în urma programării la proba practică, data până la expirarea permisului de conducere etc.).

Sunt de acord ca S.P.C.R.P.C.I.V. să îmi prelucreze datele pentru obținerea informațiilor din cazierul judiciar necesare la documentele de examinare pentru obținerea permisului de conducere. Declar pe propria răspundere că nu am avut și nici nu am folosit alte nume și/sau date de identificare în afară de cele înscrise în prezenta cerere și îmi exprim acordul pentru prelucrarea datelor cu caracter personal.

Semnătura _____

NOTĂ DE INFORMARE

Conform prevederilor Regulamentului (UE) 2016/679 al Parlamentului European și al Consiliului din 27 aprilie 2016 privind protecția persoanelor fizice în ceea ce privește prelucrarea datelor cu caracter personal și privind libera circulație a acestor date și de abrogare a Directivei 95/46/CE (Regulamentul general privind protecția datelor), beneficiați: de dreptul la informare, dreptul de acces, dreptul la rectificare, dreptul la ștergere a datelor („dreptul de a fi uitat”), dreptul la restricționarea prelucrării, dreptul la portabilitatea datelor, dreptul la opoziție, dreptul de a nu face obiectul unei decizii bazate exclusiv pe prelucrarea automatizată și dreptul de a depune o plângere la o autoritate de supraveghere. Pentru exercitarea acestor drepturi, vă puteți adresa cu o cerere scrisă, datată și semnată, la Instituția Prefectului Județului _____. Totodată, în situația în care considerați că prelucrarea datelor cu caracter personal încalcă prevederile legale în vigoare, aveți posibilitatea de a depune o plângere la Autoritatea Națională de Supraveghere a Prelucrării Datelor cu Caracter Personal (ANSPDCP) cu sediul în București, B-dul G-ral. Gheorghe Magheru nr. 28-30, sector 1. De asemenea, fără a fi adusă vreo atingere posibilității de a vă adresa cu plângere autorității de supraveghere, aveți dreptul de a vă adresa instanței competente în vederea apărării oricăror drepturi garantate de prevederile Regulamentului (UE) 2016/679, care v-au fost încălcate.

*) Anexa este reprodusă în facsimil.

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) *piața 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) *piața 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) *piața 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/contrapărții centrale;

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

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

