



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 189 (XXXIII) — Nr. 840

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Joi, 2 septembrie 2021

SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>	<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE			
Decizia nr. 422 din 17 iunie 2021 referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 135 alin. (2) din Codul de procedură civilă	2-4		
DECIZII ALE PRIM-MINISTRULUI			
414. — Decizie pentru numirea domnului Ciui Terente în funcția de secretar de stat la Ministerul Economiei, Antreprenoriatului și Turismului	5		
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE			
21. — Decizie a președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale privind încetarea concesiunii acordate prin Licența nr. 22.925/2020 pentru explorarea resurselor de sare gemă din perimetrul Valea Murăturii, județul Cluj, încheiată între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Societatea SALT MIN — S.R.L., aprobată prin Ordinul președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 251/2020	5		
1.667/813. — Ordin al ministrului sănătății și al președintelui Casei Naționale de Asigurări de Sănătate privind modificarea și completarea anexelor nr. 1 și 2 la			
		Ordinul ministrului sănătății și al președintelui Casei Naționale de Asigurări de Sănătate nr. 564/499/2021 pentru aprobarea protocoalelor terapeutice privind prescrierea medicamentelor aferente denumirilor comune internaționale prevăzute în Lista cuprinzând denumirile comune internaționale corespunzătoare medicamentelor de care beneficiază asigurații, cu sau fără contribuție personală, pe bază de prescripție medicală, în sistemul de asigurări sociale de sănătate, precum și denumirile comune internaționale corespunzătoare medicamentelor care se acordă în cadrul programelor naționale de sănătate, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 720/2008, și a normelor metodologice privind implementarea acestora	6
		ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DÔMENIUL ENERGIEI	
		95. — Ordin pentru aprobarea 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.).....	7-16

DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE**CURTEA CONSTITUȚIONALĂ****DECIZIA Nr. 422**

din 17 iunie 2021

referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 135 alin. (2) din Codul de procedură civilă

Valer Dorneanu	— președinte
Cristian Deliorga	— judecător
Marian Enache	— judecător
Daniel Marius Morar	— judecător
Mona-Maria Pivniceru	— judecător
Gheorghe Stan	— judecător
Elena-Simina Tănăsescu	— judecător
Varga Attila	— judecător
Cristina Titirișcă	— magistrat-asistent

Cu participarea reprezentantului Ministerului Public, procuror Liviu Drăgănescu.

1. Pe rol se află soluționarea excepției de neconstituționalitate a prevederilor art. 135 alin. (2) din Legea nr. 134/2010 privind Codul de procedură civilă, în măsura în care se interpretează că hotărârea Înaltei Curți de Casație și Justiție este obligatorie pentru instanța inferioară, chiar și în cazul în care această hotărâre este contrară unei decizii de admitere a excepției de neconstituționalitate, pronunțată anterior de Curtea Constituțională a României, excepție ridicată de instanța de judecată din oficiu în Dosarul nr. 1.436/188/2014 al Curții de Apel Bacău — Secția I civilă și care constituie obiectul Dosarului Curții Constituționale nr. 1.015D/2018.

2. La apelul nominal lipsesc părțile. Procedura de citare este legal îndeplinită.

3. Magistratul-asistent referă asupra faptului că partea Regia Națională a Pădurilor — Romsilva din București, prin Direcția Silvică Neamț, a depus la dosar un înscris în sensul respingerii excepției de neconstituționalitate ca neîntemeiată.

4. Cauza fiind în stare de judecată, președintele Curții acordă cuvântul reprezentantului Ministerului Public, care pune concluzii de respingere, ca inadmisibilă, a excepției de neconstituționalitate, având în vedere faptul că autoarea excepției de neconstituționalitate invocă aspecte care se referă la interpretarea și aplicarea legii de către instanțele judecătorești.

CURTEA,

având în vedere actele și lucrările dosarului, constată următoarele:

5. Prin Încheierea din 13 iunie 2018, pronunțată în Dosarul nr. 1.436/188/2014, **Curtea de Apel Bacău — Secția I civilă a sesizat Curtea Constituțională cu excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 135 alin. (2) din Legea nr. 134/2010 privind Codul de procedură civilă, în măsura în care se interpretează că hotărârea Înaltei Curți de Casație și Justiție este obligatorie pentru instanța inferioară, chiar și în cazul în care această hotărâre este contrară unei decizii de admitere a excepției de neconstituționalitate, pronunțată anterior de Curtea Constituțională a României.** Excepția de neconstituționalitate a fost ridicată de instanța de judecată din oficiu într-o cauză având ca obiect soluționarea unei cereri în revendicare imobiliară, aflată în calea de atac a recursului.

6. În motivarea excepției de neconstituționalitate se arată, în esență, că, în practica sa constantă, Curtea Constituțională a stabilit că atât considerentele, cât și dispozitivul deciziilor sale sunt general obligatorii, potrivit dispozițiilor art. 147 alin. (4) din Constituție, și se impun cu aceeași forță tuturor subiectelor de drept. Se invocă Decizia Curții Constituționale nr. 369 din 30 mai 2017 și se arată că, din lecturarea considerentelor acestei decizii, rezultă că, în aprecierea instanței de contencios constituțional, în materie de

competență, regula este că Înalta Curte de Casație și Justiție judecă recursul, iar în mod excepțional, în cazuri anume prevăzute de lege, recursul se judecă de instanța ierarhic superioară. Cauza *pendinte* nu este o situație de excepție, astfel încât recursul este, conform considerentelor deciziei Curții Constituționale, de competența Înaltei Curți de Casație și Justiție. Prevederile legale criticate dispun obligativitatea hotărârii Înaltei Curți de Casație și Justiție de declinare a competenței pentru instanța inferioară, însă, în speță, o astfel de hotărâre este contrară unei decizii de admitere a instanței de contencios constituțional, ambele fiind obligatorii pentru instanța de judecată. Astfel, se apreciază că dispozițiile art. 135 alin. (2) din Codul de procedură civilă sunt neconstituționale în măsura în care se interpretează că hotărârea Înaltei Curți de Casație și Justiție este obligatorie pentru instanța inferioară, chiar și în cazul în care această hotărâre este contrară unei decizii de admitere a excepției de neconstituționalitate, pronunțată anterior de Curtea Constituțională a României. Totodată, se mai arată că data publicării deciziei Curții Constituționale (Decizia nr. 369 din 30 mai 2017) are relevanță exclusiv asupra admisibilității/inadmisibilității recursului, iar nu cu privire la competența de soluționare a acestei căi de atac extraordinare, competență pe care legiuitorul a dat-o în mod expres instanței supreme.

7. Potrivit prevederilor art. 30 alin. (1) din Legea nr. 47/1992, încheierea de sesizare a fost comunicată președinților celor două Camere ale Parlamentului, Guvernului și Avocatului Poporului, pentru a-și exprima punctele de vedere asupra excepției de neconstituționalitate.

8. **Președinții celor două Camere ale Parlamentului, Guvernul și Avocatul Poporului** nu au comunicat punctele lor de vedere asupra excepției de neconstituționalitate.

CURTEA,

examinând încheierea de sesizare, raportul întocmit de judecătorul-raportor, înscrisurile depuse, concluziile procurorului, prevederile legale criticate, raportate la prevederile Constituției, precum și Legea nr. 47/1992, reține următoarele:

9. Curtea Constituțională a fost legal sesizată și este competentă, potrivit dispozițiilor art. 146 lit. d) din Constituție, precum și ale art. 1 alin. (2), ale art. 2, 3, 10 și 29 din Legea nr. 47/1992, să soluționeze excepția de neconstituționalitate.

10. În ceea ce privește **obiectul excepției de neconstituționalitate**, Curtea constată că, potrivit încheierii de sesizare, autoarea excepției de neconstituționalitate dorește pronunțarea unei decizii sub rezervă de interpretare, prin care să se statueze că numai o anumită interpretare a normei supuse controlului este constituțională, excluzând orice alte interpretări posibile. În aceste condiții, Curtea reține ca obiect al controlului de constituționalitate dispozițiile art. 135 alin. (2) din Codul de procedură civilă, care au următorul cuprins: „(2) *Nu se poate crea conflict de competență cu Înalta Curte de Casație și Justiție. Hotărârea de declinare a competenței sau de stabilire a competenței pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție este obligatorie pentru instanța de trimitere.*”

11. În opinia autoarei excepției de neconstituționalitate, prevederile legale criticate contravin dispozițiilor constituționale cuprinse în art. 1 alin. (4) privind principiul separației și echilibrului puterilor în stat și alin. (5) referitor la principiul legalității, art. 16 alin. (2) privind principiul potrivit căruia nimeni nu este mai presus de lege, art. 21 alin. (1) și (2) referitor la accesul liber la justiție, art. 124 alin. (1) și (3) privind înfăptuirea justiției, art. 126 alin. (1)—(4) referitor la instanțele judecătorești, art. 142 alin. (1)

privind rolul Curții Constituționale de garant al supremației Constituției și în art. 147 alin. (1) și (4) referitor la efectele deciziilor Curții Constituționale.

12. Examinând excepția de neconstituționalitate, Curtea observă că autoarea excepției de neconstituționalitate pune problema conflictului de competență între instanțele judecătorești în contextul pronunțării Deciziei Curții Constituționale nr. 369 din 30 mai 2017, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 582 din 20 iulie 2017, prin care dispoziția legală care suprima în mod expres calea de atac a recursului, în privința hotărârilor judecătorești pronunțate în cererile evaluabile în bani de până la 1.000.000 lei inclusiv, a fost constatată neconstituțională.

13. Curtea constată că, în Decizia nr. 874 din 18 decembrie 2018, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 2 din 3 ianuarie 2019, paragrafele 48—53, a analizat efectele deciziilor de admitere ale instanței de contencios constituțional și a reținut că, potrivit dispozițiilor art. 147 alin. (4) din Constituție, „Deciziile Curții Constituționale se publică în Monitorul Oficial al României. De la data publicării, deciziile sunt general obligatorii și au putere numai pentru viitor”, iar, în privința legilor și ordonanțelor în vigoare, alin. (1) al aceluiași articol prevede că acestea „își încetează efectele juridice la 45 de zile de la publicarea deciziei Curții Constituționale dacă, în acest interval, Parlamentul sau Guvernul, după caz, nu pun de acord prevederile neconstituționale cu dispozițiile Constituției. Pe durata acestui termen, dispozițiile constatate ca fiind neconstituționale sunt suspendate de drept”. Aceste prevederi constituționale, reluate, la nivel legal, prin art. 31 alin. (1) și (3) din Legea nr. 47/1992, consacră efectele deciziilor Curții Constituționale, respectiv aplicarea pentru viitor și caracterul general obligatoriu al acestora.

14. În interpretarea dispozițiilor menționate, Curtea a reținut, în ceea ce privește efectele unei decizii de admitere a excepției de neconstituționalitate, că „decizia de constatare a neconstituționalității face parte din ordinea juridică normativă, prin efectul acesteia prevederea neconstituțională încetându-și aplicarea pentru viitor” (Decizia nr. 847 din 8 iulie 2008, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 605 din 14 august 2008). Totodată, în legătură cu efectele deciziilor Curții Constituționale, în ceea ce privește atât considerentele, cât și dispozitivul acestora, Curtea a reținut că, în jurisprudența sa, a statuat în mod constant că puterea de lucru judecat ce însoțește deciziile Curții Constituționale se atașează nu numai dispozitivului, ci și considerentelor pe care se sprijină acesta, inclusiv efectului general obligatoriu al deciziilor de constatare a neconstituționalității (Decizia Plenumului Curții Constituționale nr. 1 din 17 ianuarie 1995, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 16 din 26 ianuarie 1995, sau Decizia nr. 414 din 14 aprilie 2010, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 291 din 4 mai 2010). De asemenea, potrivit jurisprudenței Curții, prin sintagma „considerente pe care dispozitivul deciziei Curții se sprijină” se înțelege ansamblul unitar de argumente, care, prezentate într-o succesiune logică, realizează raționamentul juridic pe care se întemeiază soluția pronunțată de Curte, astfel încât nu poate fi acceptată teza potrivit căreia în conținutul unei decizii a Curții ar putea exista considerente independente de raționamentul juridic care converge la soluția pronunțată și, implicit, care nu ar împrumuta caracterul obligatoriu al dispozitivului actului juridicțional. Prin urmare, întrucât toate considerentele din cuprinsul unei decizii sprijină dispozitivul acesteia, Curtea a reținut că autoritatea de lucru judecat și caracterul obligatoriu al soluției se răsfrâng asupra tuturor considerentelor deciziei (a se vedea Decizia nr. 392 din 6 iunie 2017, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 504 din 30 iunie 2017, paragraful 52).

15. În ceea ce privește forța obligatorie a considerentelor pronunțate în deciziile Curții Constituționale, Curtea a mai reținut că prevederile art. 147 alin. (4) teza a doua din Constituție, referitoare la efectul general obligatoriu și pentru viitor al deciziilor Curții, nu disting nici în funcție de tipurile de decizii pe care Curtea Constituțională le pronunță, nici în funcție de

conținutul acestor decizii, ceea ce conduce la concluzia că toate deciziile instanței de contencios constituțional, în întregul lor, sunt general obligatorii. Curtea Constituțională s-a pronunțat în acest sens, de exemplu, prin Decizia nr. 206 din 29 aprilie 2013, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 350 din 13 iunie 2013, prin care a reținut, invocând jurisprudența sa anterioară, că atât considerentele, cât și dispozitivul deciziilor sale sunt general obligatorii și se impun cu aceeași forță tuturor subiectelor de drept. În consecință, atât Parlamentul, cât și Guvernul, respectiv autoritățile și instituțiile publice urmează, în aplicarea legii criticate, să respecte cele stabilite de Curtea Constituțională în considerentele și dispozitivul respectivei decizii.

16. Totodată, prin Decizia nr. 874 din 18 decembrie 2018, paragrafele 54—62, Curtea a reiterat jurisprudența sa în materia dispozițiilor legale referitoare la exercitarea căii de atac a recursului, în funcție de un anumit prag valoric al cererii deduse judecării. Cu privire la Decizia nr. 369 din 30 mai 2017, care, în opinia autoarei excepției de neconstituționalitate din prezenta cauză, a determinat apariția conflictului textelor de lege criticate cu dispozițiile Legii fundamentale, Curtea a reținut că a admis excepția de neconstituționalitate a prevederii legale care limita exercițiul căii de atac a recursului în funcție de un anumit prag valoric și a constatat că este neconstituțională sintagma „*precum și în alte cereri evaluabile în bani în valoare de până la 1.000.000 lei inclusiv*”, cuprinsă în art. XVIII alin. (2) din Legea nr. 2/2013 privind unele măsuri pentru degrevarea instanțelor judecătorești, precum și pentru pregătirea punerii în aplicare a Legii nr. 134/2010 privind Codul de procedură civilă, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 89 din 12 februarie 2013. Prin decizia menționată, observând jurisprudența sa recentă, prin care a stabilit și dezvoltat exigențe constituționale sporite în sensul asigurării unei protecții efective a drepturilor și libertăților fundamentale, integrate conținutului normativ al art. 16 alin. (1), art. 21 alin. (3) sau art. 129 din Constituție, după caz, prin raportare la căile extraordinare de atac, Curtea a reevaluat standardul de protecție pe care îl asigură art. 16 alin. (1) și art. 21 alin. (3) din Constituție, în sensul reducerii marjei de apreciere a legiuitorului în domeniul căilor extraordinare de atac și al sporirii garanțiilor care însoțesc accesul liber la justiție. În acest sens a constatat că prevederea legală criticată, care impunea un prag valoric în privința exercitării căii de atac a recursului, și anume ca valoarea cererilor evaluabile în bani să fie peste 1.000.000 lei, contravine dispozițiilor art. 16 alin. (1) din Constituție și celor ale art. 21 alin. (3) din Legea fundamentală și a reținut că pragul valoric de peste 1.000.000 lei conduce la clasificarea cererilor adresate instanțelor judecătorești în importante, ca valoare în bani, și mai puțin importante, ceea ce reprezintă o clasificare artificială și nejustificată, întrucât dificultatea unei probleme de drept nu poate fi evaluată în funcție de valoarea litigiului, ci de natura sa. Prin urmare, legiuitorul nu are îndreptățirea constituțională de a bloca, în funcție de valoarea pretenției deduse judecării, accesul la calea de atac a recursului, deoarece pune *ab initio* cetățenii într-o situație diferită, fără a avea o justificare obiectivă și rezonabilă (Decizia nr. 369 din 30 mai 2017, paragrafele 27 și 28). Mai mult, pornind de la scopul recursului, care este parte a mecanismului pus la îndemâna instanței supreme de a realiza interpretarea și aplicarea unitară a legii, rol consacrat de art. 126 alin. (3) din Constituție, precum și a garanțiilor dreptului la un proces echitabil, Curtea a reținut că, în cazul recursurilor ce intră în competența de soluționare a Înaltei Curți de Casație și Justiție, dispozițiile legale criticate introduc o dublă măsură în privința evaluării legalității hotărârilor judecătorești, stabilind, pe de-o parte, că instanța supremă își exercită acest rol numai în anumite situații (după criteriul materiei în care a fost pronunțată hotărârea) și, pe de altă parte, că își exercită acest rol numai atunci când cererile evaluabile în bani au o anumită valoare. Prin urmare, Curtea a reținut că, în cazul recursurilor ce intră în competența de soluționare a Înaltei Curți de Casație și Justiție, sintagma „*precum și în alte cereri evaluabile în bani în valoare de până la 1.000.000 lei inclusiv*”, cuprinsă în art. XVIII alin. (2)

din Legea nr. 2/2013, contravine și dispozițiilor art. 126 alin. (3) din Constituție (Decizia nr. 369 din 30 mai 2017, paragrafele 30 și 31).

17. Prin Decizia nr. 369 din 30 mai 2017, paragraful 32, Curtea a mai statuat că efectul constatării ca neconstituțională a acestei sintagme este acela că, de la data publicării deciziei în Monitorul Oficial al României, Partea I, urmează a se aplica prevederile art. XVIII alin. (2) din Legea nr. 2/2013, în sensul că sunt supuse recursului toate hotărârile pronunțate, după publicarea Deciziei nr. 369 din 30 mai 2017 în Monitorul Oficial al României, Partea I, în cererile evaluabile în bani, mai puțin cele exceptate după criteriul materiei, potrivit legii.

18. Analizând excepția de neconstituționalitate din prezenta cauză, referitor la competența instanțelor de judecată, Curtea reține că aceasta reprezintă departajarea prerogativelor jurisdicționale între instanțele judecătorești, atât pe verticală (competența materială), cât și pe orizontală (competența teritorială) și este stabilită prin norme cu caracter procedural reglementate în Codul de procedură civilă sau în legi cu caracter special. Or, într-o jurisprudență constantă, Curtea a stabilit, în privința unor norme de procedură, că, în conformitate cu dispozițiile art. 126 alin. (2) și ale art. 129 din Constituție, procedura de judecată și exercitarea căilor de atac împotriva hotărârilor judecătorești sunt stabilite numai prin lege. Din aceste norme constituționale reiese că legiuitorul are libertatea de a stabili condițiile în care părțile interesate și Ministerul Public pot exercita căile de atac, cu respectarea normelor și principiilor consacrate prin Legea fundamentală și prin actele juridice internaționale la care România este parte.

19. Mai mult, instanța de contencios constituțional a stabilit, în jurisprudența sa, că accesul liber la justiție nu presupune să fie asigurat accesul la toate structurile judecătorești — judecătorii, tribunale, curți de apel, Înalta Curte de Casație și Justiție — și la toate căile de atac prevăzute de lege, deoarece competența și procedura de judecată sunt stabilite de legiuitor, iar acesta, asigurând posibilitatea de a ajunge în fața instanțelor judecătorești în condiții de egalitate, poate stabili reguli deosebite (a se vedea, cu titlu de exemplu, Decizia nr. 76 din 21 februarie 2013, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 209 din 12 aprilie 2013).

20. Așadar, în acord cu jurisprudența sa și cu dispozițiile art. 147 alin. (4) din Constituție, referitoare la obligativitatea pentru viitor a deciziilor Curții Constituționale, în Decizia nr. 369 din 30 mai 2017, invocată de autoarea excepției de neconstituționalitate din prezenta cauză, Curtea Constituțională nu a făcut nicio distincție, în privința efectelor deciziei sale de admitere, între procesele în curs sau procesele începute după

publicarea deciziei în Monitorul Oficial al României, Partea I, și nici nu a reținut că soluționarea recursului este în competența exclusivă a instanței supreme, ci a stabilit accesul nediscriminatoriu la calea de atac a recursului pentru toate hotărârile pronunțate, după publicarea acestei decizii în Monitorul Oficial al României, Partea I, în cererile evaluabile în bani, mai puțin cele exceptate după criteriul materiei, potrivit legii.

21. Totodată, Curtea constată că, în cadrul controlului de constituționalitate *a priori*, a reținut că o soluție legislativă privind partajarea de competență între curțile de apel și Înalta Curte de Casație și Justiție în materia recursului privind cererile evaluabile în bani, aplicabilă inclusiv recursurilor formulate în privința hotărârilor susceptibile a face obiectul acestora în urma Deciziei Curții Constituționale nr. 369 din 30 mai 2017, nu încalcă art. 15 alin. (2) din Constituție, reconfigurarea normelor de competență fiind o expresie a dispozițiilor art. 126 alin. (2) din Constituție, potrivit cărora „*Competența instanțelor judecătorești și procedura de judecată sunt prevăzute numai prin lege*” (a se vedea Decizia nr. 454 din 4 iulie 2018, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 836 din 1 octombrie 2018, paragraful 68).

22. În continuare, Curtea observă că, în prezenta cauză, în realitate, autoarea excepției de neconstituționalitate critică prevederile art. 135 alin. (2) din Codul de procedură civilă din perspectiva imposibilității de declinare a competenței în ceea ce privește soluționarea unei cauze aflate în recurs, în contextul în care Înalta Curte de Casație și Justiție a apreciat că, în cauză, competența de soluționare a recursului aparține instanței inferioare. Curtea constată că reglementarea criticată reprezintă o opțiune a legiuitorului, aflat în marja sa de apreciere, iar aplicarea acesteia nu intră sub incidența controlului de constituționalitate exercitat de Curte. A răspunde criticilor în această situație ar însemna o ingerință a Curții Constituționale în activitatea de judecată, ceea ce ar contraveni prevederilor art. 126 din Constituție, potrivit cărora justiția se realizează prin Înalta Curte de Casație și Justiție și prin celelalte instanțe judecătorești stabilite de lege (a se vedea, de exemplu, Decizia nr. 188 din 31 martie 2015, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 420 din 12 iunie 2015, paragraful 18). De altfel, în jurisprudența sa, Curtea Constituțională a reținut că nu este competentă să controleze constituționalitatea unei interpretări date de o anumită instanță judecătorească textelor legale criticate, astfel încât excepția de neconstituționalitate urmează a fi respinsă ca inadmisibilă (a se vedea, în acest sens, Decizia nr. 504 din 7 octombrie 2014, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 941 din 22 decembrie 2014, paragraful 15).

23. Pentru considerentele expuse mai sus, în temeiul art. 146 lit. d) și al art. 147 alin. (4) din Constituție, al art. 1—3, al art. 11 alin. (1) lit. A.d) și al art. 29 din Legea nr. 47/1992, cu unanimitate de voturi,

CURTEA CONSTITUȚIONALĂ

În numele legii

DECIDE:

Respinge, ca inadmisibilă, excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 135 alin. (2) din Codul de procedură civilă, excepție ridicată de instanța de judecată din oficiu în Dosarul nr. 1.436/188/2014 al Curții de Apel Bacău — Secția I civilă.

Definitivă și general obligatorie.

Decizia se comunică Curții de Apel Bacău — Secția I civilă și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Pronunțată în ședința din data de 17 iunie 2021.

PREȘEDINTELE CURȚII CONSTITUȚIONALE
prof. univ. dr. **VALER DORNEANU**

Magistrat-asistent,
Cristina Titirișcă

DECIZII ALE PRIM-MINISTRULUI**GUVERNUL ROMÂNIEI****PRIM-MINISTRUL****DECIZIE****pentru numirea domnului Ciui Terente
în funcția de secretar de stat la Ministerul Economiei,
Antreprenoriatului și Turismului**

În temeiul art. 29 și al art. 31 lit. d) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare,

prim-ministrul emite prezenta decizie.

Articol unic. — Începând cu data intrării în vigoare a prezentei decizii, domnul Ciui Terente se numește în funcția de secretar de stat la Ministerul Economiei, Antreprenoriatului și Turismului.

PRIM-MINISTRU

FLORIN-VASILE CÎȚUContrasemnează:Secretarul general al Guvernului,
Tiberiu Horațiu GorunBucurești, 1 septembrie 2021.
Nr. 414.**ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE
ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE**

AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE

DECIZIE**privind încetarea concesiunii acordate prin Licența nr. 22.925/2020
pentru explorarea resurselor de sare gemă din perimetrul Valea Murăturii, județul Cluj,
încheiată între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Societatea SALT MIN. — S.R.L.,
aprobată prin Ordinul președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 251/2020**

Având în vedere:

— art. 34 lit. a) din Legea minelor nr. 85/2003, cu modificările și completările ulterioare;

— Referatul Direcției generale gestionare, evaluare și concesionare resurse/rezerve minerale. Integrare europeană nr. 301.892 din 31.08.2021 privind verificarea îndeplinirii condițiilor legale și propunerea de aprobare a anulării;

— art. 37 alin. (1) din Legea minelor nr. 85/2003, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul art. 4 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 1.419/2009 privind organizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Resurse Minerale, cu modificările ulterioare,

președintele Agenției Naționale pentru Resurse Minerale emite prezenta decizie.

Art. 1. — Concesiunea minieră de explorare a sării geme în perimetrul Valea Murăturii, județul Cluj, convenită prin Licența de concesiune nr. 22.925/2020, aprobată prin Ordinul președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 251/2020, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 698 din 4 august 2020, încheiată între Agenția Națională pentru Resurse Minerale, în calitate de concedent, și Societatea

SALT MIN — S.R.L., în calitate de concesionar, cu sediul în localitatea Cluj-Napoca, str. Câmpul Pâinii nr. 3—5, etajul I, județul Cluj, cod de înregistrare fiscală 33913963, înregistrată la oficiul registrului comerțului cu nr. J12/883/2017, încetează la data publicării prezentei decizii.

Art. 2. — Prezenta decizie se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Agenției Naționale pentru Resurse Minerale,
Daniel Grigoroiu-NorocelBucurești, 1 septembrie 2021.
Nr. 21.

MINISTERUL SĂNĂTĂȚII
Nr. 1.667 din 25 august 2021

CASA NAȚIONALĂ DE ASIGURĂRI DE SĂNĂTATE
Nr. 813 din 27 august 2021

ORDIN

privind modificarea și completarea anexelor nr. 1 și 2 la Ordinul ministrului sănătății și al președintelui Casei Naționale de Asigurări de Sănătate nr. 564/499/2021 pentru aprobarea protocoalelor terapeutice privind prescrierea medicamentelor aferente denumirilor comune internaționale prevăzute în Lista cuprinzând denumirile comune internaționale corespunzătoare medicamentelor de care beneficiază asigurații, cu sau fără contribuție personală, pe bază de prescripție medicală, în sistemul de asigurări sociale de sănătate, precum și denumirile comune internaționale corespunzătoare medicamentelor care se acordă în cadrul programelor naționale de sănătate, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 720/2008, și a normelor metodologice privind implementarea acestora

Văzând Referatul de aprobare nr. IM 7.724 din 24.08.2021 al Direcției generale asistență medicală, medicină de urgență și programe de sănătate publică din cadrul Ministerului Sănătății și nr. DG 2.425 din 27.08.2021 al Casei Naționale de Asigurări de Sănătate,

având în vedere dispozițiile art. 291 alin. (2) din Legea nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

ținând cont de prevederile art. 4 din Hotărârea Guvernului nr. 720/2008 pentru aprobarea Listei cuprinzând denumirile comune internaționale corespunzătoare medicamentelor de care beneficiază asigurații, cu sau fără contribuție personală, pe bază de prescripție medicală, în sistemul de asigurări sociale de sănătate, precum și denumirile comune internaționale corespunzătoare medicamentelor care se acordă în cadrul programelor naționale de sănătate, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

luând în considerare art. 4 alin. (5) pct. 11 din Legea nr. 134/2019 privind reorganizarea Agenției Naționale a Medicamentului și a Dispozitivelor Medicale, precum și pentru modificarea unor acte normative,

în temeiul art. 7 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 144/2010 privind organizarea și funcționarea Ministerului Sănătății, cu modificările și completările ulterioare, și al art. 17 alin. (5) din Statutul Casei Naționale de Asigurări de Sănătate, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 972/2006, cu modificările și completările ulterioare,

ministrul sănătății și președintele Casei Naționale de Asigurări de Sănătate emit următorul ordin:

Art. I. — Anexele nr. 1 și 2 la Ordinul ministrului sănătății și al președintelui Casei Naționale de Asigurări de Sănătate nr. 564/499/2021 pentru aprobarea protocoalelor terapeutice privind prescrierea medicamentelor aferente denumirilor comune internaționale prevăzute în Lista cuprinzând denumirile comune internaționale corespunzătoare medicamentelor de care beneficiază asigurații, cu sau fără contribuție personală, pe bază de prescripție medicală, în sistemul de asigurări sociale de sănătate, precum și denumirile comune internaționale

corespunzătoare medicamentelor care se acordă în cadrul programelor naționale de sănătate, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 720/2008, și a normelor metodologice privind implementarea acestora, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 474 și 474 bis din 6 mai 2021, se modifică și se completează conform anexei*) care face parte integrantă din prezentul ordin.

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

Ministrul sănătății,
Ioana Mihăilă

p. Președintele Casei Naționale de Asigurări de Sănătate,
Călin Gheorghe Fechet

*) Anexa se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 840 bis, care se poate achiziționa de la Biroul pentru relații cu publicul din Str. Parcului nr. 65, intrarea A, sectorul 1, București.

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea 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.)

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. 1. — Se aprobă 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.), prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — 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. 3. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 7/2021 pentru aprobarea 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.), publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 153 din 15 februarie 2021.

Art. 4. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 1 septembrie 2021.
Nr. 95.

ANEXĂ

REGULAMENT

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.)

CAPITOLUL I

Scop

Art. 1. — Prezentul regulament stabilește cadrul organizat pentru tranzacționarea gazelor naturale pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Bursa Română de Mărfuri — S.A. (Romanian Commodities Exchange — S.A.) în calitate de operator licențiat (BRM), având patru segmente:

- piața produselor standardizate pe termen scurt;
- piața produselor standardizate pe termen mediu și lung;
- piața produselor flexibile pe termen mediu și lung;
- piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung.

CAPITOLUL II

Termeni, definiții și abrevieri

Art. 2. — (1) În înțelesul prezentului regulament, termenii utilizați au următoarele semnificații:

a) *acord-cadru* — acord încheiat între participant și BRM în calitate de contraparte; în cazul piețelor pe termen mediu și lung pe produse standardizate și derivate standardizate este definit și ca acord de acceptare a MC;

b) *autoritate competentă* — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE);

c) *casă de clearing* — societate financiară pe care BRM o desemnează să asigure rolul de contraparte. Casa de clearing operează conform procedurii proprii, conform licenței și aprobărilor obținute din partea organismelor de supraveghere financiară ESMA;

d) *contraparte* — BRM, care asigură rolul de contraparte în cadrul tranzacțiilor pe termen scurt și pe piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung și poate asigura rolul de contraparte și în cadrul tranzacțiilor cu produse standardizate pe termen mediu și lung, dacă acestea se realizează prin mecanismul cu contraparte. Contrapartea se interpune, din punct de vedere financiar, între vânzător și cumpărător, devenind cumpărător pentru vânzător, respectiv vânzător pentru cumpărător, în scopul asigurării procesului de decontare a tranzacției încheiate pe piață, în numele acestora;

e) *EFET* — 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/casa de clearing;

g) *ofertă* — ofertă de vânzare/cumpărare introdusă de către un participant, constând dintr-o pereche preț-cantitate și care reprezintă angajamentul ferm al participantului;

h) *operatorul de transport și de sistem* — OTS — Societatea Națională de Transport Gaze Naturale TRANSGAZ — S.A.;

i) *procedură* — set de reguli specifice emise de BRM în vederea organizării activității de tranzacționare pe fiecare segment de piață în parte;

j) *piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung* reprezintă 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, pentru o perioadă de timp mai mare de o zi gazieră;

k) *piața produselor flexibile pe termen mediu și lung* reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unui contract tip EFET/contract preagreat/contract propus de participantul inițiator al ordinului de tranzacționare. Cantitatea totală și prețul rezultate în urma tranzacției pot suferi ajustări în perioada de executare a contractului numai conform condițiilor din oferta inițiatoare. Transferul dreptului de proprietate se realizează în PVT;

l) *piața produselor standardizate pe termen mediu și lung* reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza:

— unor contracte standard de vânzare-cumpărare, având ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT, pe baza raportului de tranzacționare, asupra unor cantități de gaze naturale ce urmează a fi livrate în PVT, în profil zilnic constant, pentru o perioadă de timp mai mare de o zi gazieră;

— unor contracte standard 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, pe baza raportului de tranzacționare, asupra unor cantități de gaze naturale ce nu pot fi modificate ulterior și care urmează a fi livrate în PVT, în profil constant stabilit prin contract, pentru o perioadă de timp mai mare de o zi gazieră;

m) *piața produselor standardizate pe termen scurt* reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor tranzacții cu executare imediată, având ca obiect transferul dreptului de proprietate în punctul virtual de tranzacționare (PVT), pe baza raportului de tranzacționare, asupra unor cantități de gaze naturale ce urmează a fi livrate în PVT, în profil orar constant, în intervalul de timp rămas până la sfârșitul zilei gaziere în curs la data încheierii tranzacției — Within-Day (WD) sau în ziua gazieră următoare datei încheierii tranzacției — Day-Ahead (DA);

n) *preț* — prețul la care s-a efectuat tranzacția, înregistrat în sistemul de tranzacționare;

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;

(iii) locul de livrare este PVT;

p) *procedurile BRM în calitate de contraparte* — ansamblu de reguli emise și publicate de BRM pe pagina proprie de internet, 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 locul de livrare, respectiv PVT;

r) *raport de tranzacționare* — situație emisă de sistemele de tranzacționare ale BRM pentru fiecare participant, conținând date complete privind tranzacțiile realizate, pe baza căreia se încheie contractele comerciale între părțile participante la tranzacție; în cazul tranzacțiilor încheiate prin mecanism de contraparte nu este obligatorie semnarea efectivă a unui contract între părți, acesta fiind implicit încheiat în baza raportului de tranzacționare emis de BRM;

s) *sesiunea de tranzacționare* — interval de timp în care se derulează procesul de tranzacționare și în care se pot introduce, modifica sau anula oferte și încheia tranzacții atunci când sunt îndeplinite condițiile de corelare a ofertelor de vânzare cu cele de cumpărare;

t) *sisteme de tranzacționare* — sisteme informatice certificate, exploatate și administrate de BRM în scopul desfășurării sesiunilor de tranzacționare;

u) *tranzacție* — corelare a două oferte de sens contrar, conform mecanismelor descrise în procedurile specifice ale BRM, având ca obiect transferul dreptului de proprietate asupra unei cantități de gaze naturale.

(2) Ceilalți termeni utilizați în prezentul regulament au semnificația prevăzută în legislația aplicabilă.

CAPITOLUL III Participanții la piață

Art. 3. — (1) Prezentul regulament se aplică titularilor licenței de furnizare sau de trader valabile, emisă de către ANRE pentru comercializarea gazelor naturale, titularilor de licență de distribuție, titularilor de licență de înmagazinare din sectorul gazelor naturale și clienților finali care au încheiat, în prealabil, un contract de echilibrare și acces la PVT cu OTS.

(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.

(3) Participarea la tranzacționare este permisă și OTS, în scopul întreprinderii acțiunilor de echilibrare fizică a sistemului național de transport ((SNT), achiziției unor volume de gaze naturale necesare acoperirii consumului tehnologic al SNT și constituirii stocului minim obligatoriu de gaze naturale.

Art. 4. — Înregistrarea participanților la piața centralizată de gaze naturale se face la solicitarea scrisă a acestora, adresată BRM, prin încheierea unei convenții de participare la piață. Suplimentar, pentru participarea la piața produselor standardizate pe termen scurt și la piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung este necesară încheierea prealabilă a unui acord-cadru cu contraparta.

CAPITOLUL IV Produse destinate tranzacționării

Art. 5. — (1) Produsele care pot fi tranzacționate pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de BRM sunt următoarele:

A. Produse standardizate pe termen scurt:

a) Within-day (livrare restul zilei);

b) Day-ahead (livrare ziua următoare).

B. Produse standardizate pe termen mediu și lung:

B1. Produse standardizate tranzacționate în baza contractelor standard, anexă la procedura specifică elaborată de BRM și publicată pe pagina proprie de internet:

a) Weekend (interval de livrare sâmbătă—duminică);

- b) Week (interval de livrare — săptămâna);
- c) Month (interval de livrare — luna);
- d) Quarter (interval de livrare — trimestrul);
- e) Semester (interval de livrare — semestrul);
- f) Cold season (interval de livrare — trimestrele IV și I calendaristice);
- g) Warm season (interval de livrare — trimestrele II și III calendaristice);
- h) Gas year (perioada de livrare — anul gazier);
- i) Calendar year (perioada de livrare — anul calendaristic).

B2. Produse standardizate tranzacționate în baza contractelor standard EFET/contractelor preagreate:

- a) Weekend (interval de livrare sâmbătă—duminică);
- b) Week (interval de livrare — săptămâna);
- c) Month (interval de livrare — luna);
- d) Quarter (interval de livrare — trimestrul);
- e) Semester (interval de livrare — semestrul);
- f) Cold season (interval de livrare — trimestrele IV și I calendaristice);
- g) Warm season (interval de livrare — trimestrele II și III calendaristice);
- h) Gas year (perioada de livrare — anul gazier);
- i) Calendar year (perioada de livrare — anul calendaristic).

B3. Produse standardizate tranzacționate în baza contractelor propuse de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare:

- a) Weekend (interval de livrare sâmbătă—duminică);
- b) Week (interval de livrare — săptămâna);
- c) Month (interval de livrare — luna);
- d) Quarter (interval de livrare — trimestrul);
- e) Semester (interval de livrare — semestrul);
- f) Cold season (interval de livrare — trimestrele IV și I calendaristice);
- g) Warm season (interval de livrare — trimestrele II și III calendaristice);
- h) Gas year (perioada de livrare — anul gazier);
- i) Calendar year (perioada de livrare — anul calendaristic);
- j) Multiplu de zi gazieră (perioada de livrare — multiplu de zile gaziere, minimum 2 zile gaziere).

B4. Produse standardizate tranzacționate în baza mecanismului cu contraparte, în conformitate cu regulile specifice ale acesteia:

- a) Week (interval de livrare — săptămâna);
- b) Month (interval de livrare — luna);
- c) Quarter (interval de livrare — trimestrul);
- d) Semester (interval de livrare — semestrul);
- e) Cold season (interval de livrare — trimestrele IV și I calendaristice);
- f) Warm season (interval de livrare — trimestrele II și III calendaristice);
- g) Gas year (perioada de livrare — anul gazier);
- h) Calendar year (perioada de livrare — anul calendaristic).

C. Produse flexibile pe termen mediu și lung

C1. Produse flexibile pe termen mediu și lung ce vor fi tranzacționate în baza contractelor standard EFET/contractelor preagreate, cu durata livrării de minimum 1 lună, definite de participantul inițiator al ordinului de tranzacționare

C2. Produse flexibile pe termen mediu și lung ce vor fi tranzacționate în baza contractelor propuse de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare, cu durata livrării de minimum 1 lună, definite de participantul inițiator al ordinului de tranzacționare

D. Produse derivate standardizate pe termen mediu și lung

- a) Futures Month (interval de livrare — luna);
- b) Futures Quarter (interval de livrare — trimestrul);
- c) Futures Cold Season (interval de livrare — trimestrele IV și I);

d) Futures Warm Season (interval de livrare — trimestrele II și III);

e) Futures Semester (interval de livrare — semestrul calendaristic);

f) Futures Gas Year (interval de livrare — anul gazier);

g) Futures Calendar Year (interval de livrare — anul calendaristic).

(2) Lista cu descrierea și caracteristicile fiecărui produs standardizat și produs flexibil tranzacționabil este prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul regulament.

CAPITOLUL V

Principii și cerințe specifice piețelor produselor standardizate

Art. 6. — Principiile/Cerințele specifice pieței produselor standardizate pe termen scurt prevăzute în cadrul art. 5 alin. (1) lit. A sunt următoarele:

a) participarea la tranzacționare este permisă titularilor licenței de furnizare gaze naturale sau de trader de gaze naturale care au obținut, în prealabil, acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute în reglementările ANRE, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale;

b) participarea la tranzacționare este permisă și OTS, în scopul întreprinderii acțiunilor de echilibrare fizică a sistemului de transport;

c) participarea la tranzacționare este permisă, exclusiv pe sensul de cumpărare, și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali care au obținut în prealabil acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale; prin excepție, clienții finali au dreptul să vândă gaze naturale numai în scopul echilibrării portofoliului propriu, conform prevederilor legale;

d) produsele tranzacționate sunt produse standardizate atât în ceea ce privește durata livrării de gaze naturale, respectiv produse în cursul zilei gaziere și produse pentru ziua gazieră următoare, cât și în ceea ce privește locul de livrare, respectiv PVT;

e) participarea la tranzacționare este permisă în condițiile semnării convenției de participare la piața centralizată și a încheierii prelabile a acordului-cadru cu BRM, în calitate de contraparte;

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

g) tranzacțiile încheiate se notifică OTS de către BRM;

h) prețul și cantitatea aferente unei tranzacții încheiate nu pot fi modificate ulterior încheierii tranzacției;

i) BRM asigură disponibilitatea platformei de tranzacționare a produselor specifice în mod continuu, 24 de ore/zi, 7 zile pe săptămână.

Art. 7. — Principiile/Cerințele specifice Pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung prevăzute în cadrul art. 5 alin. (1) lit. B sunt următoarele:

a) participarea la tranzacționare este permisă titularilor licenței de furnizare gaze naturale sau de trader de gaze naturale care au obținut, în prealabil, acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale;

b) participarea la tranzacționare este permisă OTS în scopul cumpărării gazelor naturale necesare pentru acoperirea consumului tehnologic și pentru constituirea stocului minim obligatoriu de gaze naturale, precum și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali, cu condiția obținerii, de către aceștia din urmă, a acordului prealabil

al OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate administrate de BRM, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale. Participanții menționați mai sus au doar dreptul de a cumpăra gaze naturale;

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

d) participarea la tranzacționare este permisă în condițiile semnării convenției de participare la piața centralizată și, după caz, ale încheierii prealabile a acordului-cadru pentru produsele tranzacționate prin mecanismul de contraparte;

e) participarea efectivă la tranzacționare este permisă sub condiția îndeplinirii, de către participantul la piața centralizată de gaze naturale, a condițiilor prevăzute în convenția de participare/acordul-cadru, după caz;

f) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza contractului standard al BRM, clauzele acestuia nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției. Cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/zi;

g) pentru produsele tranzacționate direct între participanți în baza contractului standard al BRM, obiectul tranzacției îl reprezintă un produs standardizat, iar elementele care pot fi modificate în cadrul ședințelor de tranzacționare sunt prețul și cantitatea;

h) în cazul tranzacțiilor încheiate direct între participanți, prețul și cantitatea rezultate în urma tranzacției, precum și profilul de livrare nu pot fi modificate pe perioada derulării contractului;

i) în cazul produselor tranzacționate prin mecanismul cu contraparte, elementele care pot fi modificate în cadrul ședințelor de tranzacționare de către participanții la piața centralizată sunt prețul, exprimat în lei/MWh, și cantitatea tranzacționată, exprimată în MWh/zi;

j) în cazul tranzacțiilor încheiate prin mecanismul cu contraparte, prețul și cantitatea aferente unei tranzacții nu pot fi modificate ulterior datei încheierii acesteia;

k) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza unor contracte standard 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;

l) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza unor contracte definite de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare, accesul la tranzacționarea produsului respectiv, prin emiterea de ordine de răspuns, este permis oricărui participant înregistrat la piața centralizată de gaze naturale care îndeplinește condițiile prevăzute în convenția de participare. BRM are obligația publicării produsului oferit la tranzacționare, inclusiv a contractului aferent, pentru o perioadă de cel puțin 5 zile lucrătoare înainte de data prevăzute pentru tranzacționarea respectivului produs;

m) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare prevăzute la lit. k) și l), aferente fiecărui produs tranzacționat direct între participanți, nu pot fi modificate ulterior încheierii tranzacției. Prețul este exprimat în lei/MWh, în euro/MWh sau în USD/MWh, iar cantitatea este exprimată în MWh/zi;

n) tranzacțiile încheiate prin mecanismul cu contraparte se notifică OTS de către BRM;

o) BRM asigură disponibilitatea platformei de tranzacționare a produselor specifice conform unui orar stabilit de către acesta și publicat pe pagina proprie de internet;

p) BRM publică și actualizează permanent pe pagina proprie de internet calendarul de tranzacționare a produselor standardizate supuse tranzacționării pe fiecare dintre piețele centralizate organizate și administrate subscrise pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung.

Art. 8. — Principiile/Cerințele specifice pieței produselor flexibile pe termen mediu și lung prevăzute în cadrul art. 5 alin. (1) lit. C sunt următoarele:

a) participarea la tranzacționare este permisă titularilor licenței de furnizare gaze naturale sau de trader de gaze naturale care au obținut, în prealabil, acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate administrate de BRM, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale;

b) participarea la tranzacționare este permisă în condițiile semnării convenției de participare la piață;

c) inițierea unei oferte de vânzare/cumpărare, precum și introducerea ofertelor de răspuns sunt permise oricărui participant înregistrat la piața centralizată de gaze naturale, cu respectarea prevederilor prezentului regulament, procedurilor specifice ale BRM și convenției de participare/acordului semnate cu BRM/contrapartea/casa de clearing;

d) oferta inițiatoare de vânzare/cumpărare trebuie să conțină cel puțin următoarele elemente:

(i) prețul de pornire și formula de ajustare a acestuia, dacă este cazul, ce nu poate fi modificată ulterior tranzacției;

(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) 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;

(iii) locul de livrare este PVT;

f) calendarul de tranzacționare este publicat de BRM pe pagina proprie de internet, iar ședințele de tranzacționare se vor desfășura conform orarului stabilit și afișat de acesta, cu actualizare ori de câte ori este cazul;

g) elementele care fac obiectul tranzacționării sunt prețul, care poate fi exprimat în lei/MWh, în euro/MWh sau în USD/MWh, și cantitatea, exprimată în MWh/zi;

h) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza unor contracte standard 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;

i) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza unor contracte definite de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare, accesul la tranzacționarea produsului respectiv, prin emiterea de ordine de răspuns, este permis oricărui participant înregistrat la piața centralizată de gaze naturale care îndeplinește condițiile prevăzute în convenția de participare. În această situație, BRM are obligația publicării produsului oferit la tranzacționare, inclusiv a contractului aferent, pentru o

perioadă de cel puțin 5 zile lucrătoare înaintea datei prevăzute pentru tranzacționarea respectivului produs;

j) tranzacția validată de BRM naște obligații ferme de contractare pentru părțile în tranzacție;

k) tranzacțiile încheiate se notifică OTS fie de către părțile implicate în tranzacție, fie de către BRM, în cazul în care aceasta deține mandat în acest sens acordat de către părțile implicate în tranzacție.

Art. 9. — Principiile/Cerințele specifice pieței produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung prevăzute în cadrul art. 5 alin. (1) lit. D sunt următoarele:

a) produsele tranzacționate sunt produse standardizate în ceea ce privește locul de livrare, respectiv PVT, profilul și durata livrărilor de gaze naturale;

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

c) participarea la tranzacționare este permisă titularilor licenței de furnizare gaze naturale sau de trader de gaze naturale care au obținut, în prealabil, acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute în reglementările ANRE, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale;

d) OTS poate participa la tranzacționare în scopul cumpărării gazelor naturale necesare acoperirii consumului tehnologic și constituirii stocului minim obligatoriu de gaze naturale. Operatorii de distribuție, operatorii de înmagazinare, precum și clienții finali au acces la tranzacționare exclusiv pe sensul de cumpărare, cu condiția obținerii, de către aceștia din urmă, a acordului prealabil al OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute în reglementările ANRE, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale;

e) introducerea ofertelor de vânzare/cumpărare este permisă în condițiile prevăzute la lit. c) și d), cu obligativitatea respectării prevederilor prezentului regulament, procedurilor specifice ale BRM și ale convenției de participare/acordului-cadru semnat cu BRM/contrapartea/casa de clearing;

f) specificațiile minime obligatorii ale produselor derivate standardizate supuse tranzacționării sunt următoarele:

- (i) denumirea și simbolul produsului;
- (ii) mărimea contractului (multiplicatorul);
- (iii) scadența contractului;
- (iv) moneda de tranzacționare;
- (v) pasul de cotare;
- (vi) ultima zi de tranzacționare a produsului;
- (vii) metoda de decontare (zilnică și finală);
- (viii) prețul de decontare (zilnic și final);

g) elementele care fac obiectul tranzacționării sunt prețul, care poate fi exprimat în lei/MWh, în euro/MWh sau în USD/MWh, și cantitatea, exprimată în MWh/zi;

h) produsele sunt actualizate zilnic sau „marcate la piață”, însemnând că valoarea acestora se modifică în funcție de prețul zilnic de decontare, care este stabilit de contrapartea/casa de clearing conform regulamentelor și/sau procedurilor proprii;

i) ordinele de vânzare/cumpărare pot fi plasate tot timpul pe parcursul sesiunii de tranzacționare, iar tranzacționarea are loc pe o bază continuă;

j) calendarul de tranzacționare va fi publicat pe pagina de internet a BRM, iar sesiunile de tranzacționare se vor desfășura conform orarului stabilit și afișat de BRM, cu actualizare ori de câte ori este cazul;

k) tranzacțiile încheiate se notifică OTS de către BRM.

Art. 10. — Tranzacțiile efectuate în conformitate cu prevederile prezentului regulament dau naștere unor obligații valide și valabile pe întreaga durată, de la încheierea tranzacției

până la stingerea tuturor obligațiilor contractuale. Ședințele de tranzacționare se desfășoară pe platforma electronică de tranzacționare (online), conform procedurilor de tranzacționare specifice elaborate de BRM pentru fiecare segment de piață, proceduri publicate pe pagina proprie de internet.

Art. 11. — În cazul tranzacțiilor încheiate prin mecanismul de contraparte, modalitatea de „marcare la piață” și metodele de determinare a prețului de decontare (zilnic și final) sunt cele stabilite prin procedurile proprii contrapărții BRM.

CAPITOLUL VI

Cadrul de organizare a sesiunilor de licitații fără casă de clearing/contraparte

Art. 12. — (1) Pentru a participa la sesiunile de licitații, participantul trebuie să constituie o garanție de participare în favoarea BRM, în contul acesteia și în cuantumul stabilit de aceasta în procedurile specifice de tranzacționare elaborate de BRM.

(2) În situația în care participantul este parte într-o tranzacție, garanția de participare este blocată de BRM până la semnarea contractului de vânzare-cumpărare. În această perioadă, garanția de participare blocată nu poate fi folosită în scopul participării la o altă ședință de tranzacționare în cadrul pieței centralizate de gaze naturale.

(3) BRM execută garanția de participare a unui participant în situația în care acesta, deși a efectuat o tranzacție, refuză semnarea contractului de vânzare-cumpărare de gaze naturale asociat tranzacției.

(4) BRM execută garanția de participare ambilor participanți — parte în tranzacție în situația în care ambele părți în tranzacție 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 aceleași cantitate cu cea tranzacționată, același preț cu cel al tranzacției sau aceeași perioadă de livrare cu cea care a făcut obiectul tranzacționării.

(5) BRM notifică ANRE cu privire la participanții care în contractul de vânzare-cumpărare semnat nu consemnează aceleași elemente din oferta tranzacționată.

(6) Garanția de participare executată de BRM conform alin. (3) se virează părții/părților prejudiciate prin nesemnarea contractului de către cealaltă parte.

(7) Garanția de participare executată de BRM conform alin. (4) va fi păstrată cu titlu de sancțiune de către BRM doar dacă în sesiunea de tranzacționare nu au existat alte oferte active pentru produsul tranzacționat; în caz contrar, garanția se va vira participanților care au introdus ordine pentru respectivul produs, în mod proporțional cu cantitățile oferite.

(8) În situația prevăzută la alin. (4), contractul de vânzare-cumpărare semnat nu va produce efecte juridice.

Art. 13. — În situația în care participantul nu este parte în tranzacție, garanția de participare i se restituie în cel mult 3 (trei) zile lucrătoare, pe baza unei cereri în care se menționează contul și banca în care se face restituirea.

Art. 14. — În situația în care participantul este parte într-o tranzacție, dar cu o cantitate mai mică decât cea pentru care a depus garanția de participare, dispozițiile la art. 13 se aplică pentru partea din garanție corespunzătoare cantității netranzacționate.

Art. 15. — Pentru produsele standardizate, garantarea bunei execuții a tranzacțiilor se va realiza conform clauzelor privind garanțiile de bună execuție/de plată prevăzute în contractul standard de vânzare-cumpărare al BRM, anexă la procedura elaborată de BRM, sau celor prevăzute în contractul standard ANRE aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 143/2020 privind obligația de a oferta gaze naturale pe piețele centralizate a producătorilor de gaze naturale a căror producție anuală realizată în anul anterior depășește 3.000.000 MWh/contractele

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

CAPITOLUL VII

Cadrul de organizare a sesiunilor de licitații cu utilizarea serviciilor unei case de clearing/contrapărți

Art. 16. — (1) BRM, în calitate de operator al pieței centralizate, are rol de contraparte pentru următoarele segmente de piață:

- a) piața produselor standardizate pe termen scurt;
- b) piața produselor standardizate pe termen mediu și lung, în cazul utilizării mecanismului cu contraparte de către participanți;
- c) piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung.

(2) BRM poate desemna drept contraparte o casă de clearing autorizată.

(3) Contrapartea 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 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 și participantul la piață și constă în garanții constituite de participantul la piață în calitate de cumpărător în favoarea contrapărții sub forma unui/unei cont escrow/scrisoni de garanție bancară sau a altor garanții agreate între contraparte și participant. Contrapartea va avea dreptul de a solicita garanții financiare și pentru participantul la piețele centralizate care vinde/cumpără gaze naturale, conform estimărilor de risc proprii ale contrapărții. În cazul în care va solicita garanții financiare pentru participantul la piețele centralizate care vinde/cumpără gaze naturale, contrapartea 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 va fi cel prevăzut în procedurile BRM în calitate de contraparte;

d) pentru piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung, sistemul de garantare va fi cel prevăzut în procedurile BRM în calitate de contraparte;

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

f) atât plata produselor tranzacționate în sistemul contrapărții, cât și executarea garanțiilor în cazul neîndeplinirii condițiilor tranzacției se vor realiza prin debitare directă prin intermediul băncii contractate în acest scop de contraparte, în măsura în care contrapartea și participantul nu agreează altă modalitate de plată. Plata tarifelor și a comisioanelor percepute de contraparte pentru serviciile sale se va efectua conform procedurilor contrapărții BRM;

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. Părțile pot încheia un contract fizic sau digital suplimentar, la solicitarea uneia dintre părți.

CAPITOLUL VIII

Cadrul de organizare a sesiunilor de tranzacționare

Art. 17. — În cadrul ședințelor de tranzacționare a produselor, participanții lansează oferte de vânzare/cumpărare, constând în perechi de valori cantitate-preț/număr de contracte standard-preț și alte atribute specifice, în limita garanțiilor depuse.

Art. 18. — O tranzacție este încheiată în momentul în care o/un pereche cantitate-preț/număr de contracte standard-preț și alte atribute specifice, oferită de un participant, coincide cu o/un ofertă cantitate-preț/număr de contracte standard-preț și alte atribute specifice de sens contrar a altui participant. Anterior încheierii tranzacției, participanții pot ajusta ofertele în intervalul de timp pus la dispoziție de BRM, stabilit pentru fiecare produs în parte prin procedurile specifice elaborate de BRM și publicate pe pagina proprie de internet.

Art. 19. — Prețul unei tranzacții este prețul la care ofertanții s-au pus de acord în cadrul ședinței de tranzacționare.

Art. 20. — (1) Produsele standardizate pe termen scurt se lansează la tranzacționare de către BRM, având BRM în calitate de contraparte. Accesul la tranzacții, etapele sesiunilor de tranzacționare, mecanismele de licitare și 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 și din acordul-cadru pentru prestări servicii de contraparte, încheiate cu BRM.

(2) Produsele standardizate pe termen mediu și lung care se tranzacționează în baza contractului standard al BRM/contractului ANRE aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 143/2020 privind obligația de a oferta gaze naturale pe piețele centralizate a producătorilor de gaze naturale a căror producție anuală realizată în anul anterior depășește 3.000.000 MWh/contractului standard EFET/contractelor preagreate/contractelor propuse de către participantul inițiator se lansează la tranzacționare de către BRM, conform procedurii elaborate de BRM.

(3) Produsele standardizate pe termen mediu și lung care se tranzacționează prin mecanismul cu contraparte și produsele derivate standardizate pe termen mediu și lung se lansează la tranzacționare de către BRM, conform procedurilor elaborate de BRM.

(4) Calendarul tranzacțiilor, accesul la piață, etapele sesiunilor de tranzacționare, mecanismele de licitare și atribuire, precum și procesul de garantare sunt descrise în procedurile specifice elaborate de BRM și supuse consultării publice prin afișarea pe pagina proprie de internet.

CAPITOLUL IX

Caracteristicile produselor standardizate tranzacționabile

Art. 21. — Produsele tranzacționabile prezintă următoarele caracteristici:

A. Produsele din cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt, pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung și pieței produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung au următoarele caracteristici de bază:

a) sunt produse standardizate în ceea ce privește profilul și durata livrărilor de gaze naturale;

b) locul de livrare este PVT;

c) elementele care pot fi modificate de către părți în cadrul ședințelor de tranzacționare sunt prețul și cantitatea tranzacționată exprimată în MWh/zi.

Setul întreg de caracteristici se completează cu prevederile art. 6, 7 și 9 din prezentul regulament, precum și cu reglementările ANRE în vigoare.

B. Produsele din cadrul pieței produselor flexibile pe termen mediu și lung au următoarele caracteristici de bază:

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

b) durata livrării este de minimum 1 lună;

c) locul de livrare este PVT;

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

e) cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/zi sau multiplu întreg de 1 MWh/zi.

Setul întreg de caracteristici se completează cu prevederile art. 8 din prezentul regulament, precum și cu reglementările ANRE în vigoare.

CAPITOLUL X

Publicarea informațiilor

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 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 a prețurilor la care s-a tranzacționat respectivul produs;

f) prețul de închidere al zilei de tranzacționare — ultimul preț de tranzacționare înregistrat la închiderea pieței pentru 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 va publica informațiile prevăzute la alin. (1) lit. a)—e) la fiecare două ore și zilnic informațiile prevăzute la alin. (1) lit. f)—h).

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

Art. 23. — Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, BRM va publica zilnic, la sfârșitul intervalului de tranzacționare, pe pagina proprie de internet, următoarele informații:

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

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

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

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

e) prețul mediu actualizat — pentru fiecare produs în parte — pentru produsele tranzacționabile în cadrul unui interval mai larg de timp, calculat ca medie ponderată a tuturor tranzacțiilor efectuate de la începutul intervalului de tranzacționare a produsului respectiv până la sfârșitul zilei de tranzacționare;

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

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

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

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

Art. 24. — După încheierea fiecărei sesiuni de tranzacționare pe piața produselor flexibile pe termen mediu și lung, titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate au obligația de a publica, la sfârșitul zilei de tranzacționare, pe pagina proprie de internet, cel puțin următoarele informații: sensul ofertei, vânzare sau cumpărare gaze naturale, cantitatea contractată, limita maximă de variație a cantității contractate, perioada de livrare, prețul de atribuire adjudecat și formula de ajustare a prețului.

Art. 25. — Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung, BRM va publica zilnic, pe pagina proprie de internet, la sfârșitul sesiunii de tranzacționare, cel puțin următoarele informații:

a) ziua de tranzacționare;

b) denumirea produsului;

c) prețul de decontare al zilei;

d) ultimul preț înregistrat la închiderea sesiunii zilnice;

e) volumul tranzacționat corespunzător ultimului preț înregistrat la închiderea sesiunii zilnice;

f) variația procentuală (crescătoare/descrescătoare) a prețului zilnic de decontare;

g) prețul mediu ponderat și volumul total aferent acestuia;

h) numărul tranzacțiilor înregistrate;

i) numărul participanților la sesiunea de tranzacționare care au realizat cel puțin o tranzacție.

Art. 26. — BRM transmite lunar ANRE informații detaliate cu privire la fiecare tranzacție încheiată pe piața centralizată de gaze naturale din fiecare sesiune de tranzacționare până cel târziu la data de 10 a lunii în curs pentru luna precedentă, conform reglementărilor ANRE.

CAPITOLUL XI

Dispoziții finale

Art. 27. — (1) Participarea la piețele centralizate de gaze naturale administrate de BRM este voluntară.

(2) Un participant la piața centralizată de gaze naturale se poate retrage din propria inițiativă de la piața centralizată în baza unei înștiințări scrise, semnate de reprezentantul legal al participantului la piață.

Art. 28. — BRM va proceda 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, 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.

Art. 29. — Pentru activitățile și serviciile desfășurate, BRM, precum și contrapartea/casa de clearing au dreptul să perceapă participanților la piața centralizată tarife și comisioane, în condițiile prevăzute de lege. În cazul modificării de către BRM/contraparte/casa de clearing a tarifelor și comisioanelor percepute, aceștia au obligația de a informa participanții cu minimum 30 de zile calendaristice înainte ca noile tarife/comisioane să intre în vigoare.

Art. 30. — BRM publică pe pagina proprie de internet tarifele și comisioanele practicate, prezentul regulament, precum și toate procedurile specifice elaborate de BRM asociate activității de administrare a piețelor centralizate de gaze naturale.

LISTA
cu descrierea și caracteristicile produselor standardizate și produsele flexibile tranzacționabile

A. Piața produselor standardizate pe termen scurt

Specificații	Produse standardizate
Segment	Piața produselor pe termen scurt
Denumire produs	Within-Day (simbol: WD)
Descriere	Contracte cu livrare fizică gaze naturale în SNT Tranzacționabile pentru restul orelor rămase din ziua Z, cu perioadă de grație 3 ore
Punct de livrare	Punct virtual de tranzacționare (PVT) S.N.T.G.N. Transgaz — România
Volum convențional contract	1 MWh
Lot minim tranzacționabil	1 contract (volum minim = 1 lot = 1 MWh)
Unitate de măsură preț	Conform legislației în vigoare
Pas preț	0,01 lei/MWh
Perioada de tranzacționare	7 zile/săptămână, 24 h/zi
Contracte tranzacționabile	Restul zilei
Segment	Piața produselor pe termen scurt
Denumire produs	Day-Ahead (simbol: DA)
Descriere	Contracte cu livrare fizică gaze naturale în SNT Tranzacționabile în următoarea zi lucrătoare
Punct de livrare	Punct virtual de tranzacționare (PVT) S.N.T.G.N. Transgaz — România
Unitate de măsură contract	MWh
Volum convențional contract	1 MWh
Lot minim tranzacționabil	1 contract (volum minim = 1 lot = 1 MWh)
Unitate de măsură preț	Conform legislației în vigoare
Perioada de tranzacționare	7 zile/săptămână, 24 h/zi

B. Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung

Specificații	Produse standardizate
Segment	Piața produselor pe termen mediu și lung
Denumire produse	Weekend (sâmbătă—duminică) Week (luni—duminică) Month (ianuarie—decembrie) First Quarter (ianuarie—martie) Second Quarter (aprilie—iunie) Third Quarter (iulie—septembrie) Fourth Quarter (octombrie—decembrie) First Semester (ianuarie—iunie) Second Semester (iulie—decembrie) Cold Season (octombrie an—martie an+1) Warm Season (aprilie—septembrie) Gas Year (octombrie an—octombrie an+1) Calendar Year (ianuarie—decembrie) Multiplu de zi gazieră (perioada de livrare — minimum 2 zile gaziere)
Descriere	Contracte cu livrare fizică gaze naturale în SNT Tranzacționabile conform calendarului afișat pe pagina proprie de internet a BRM
Punct de livrare	Punct virtual de tranzacționare (PVT) S.N.T.G.N. Transgaz — România
Volum convențional contract	1 MWh/zi
Lot minim tranzacționabil	1 contract (volum minim = 1 MWh /zi)
Unitate de măsură preț	Conform legislației în vigoare

Specificații	Produse standardizate
Segment	Piața produselor pe termen mediu și lung
Tipuri de contracte tranzacționabile	Weekend (perioada de livrare — oricare weekend și multiplu) Săptămânale (perioadă de livrare — oricare săptămână și multiplu) Lunare (perioadă de livrare — oricare lună și multiplu) Trimestriale (perioadă de livrare — oricare din cele 4 trimestre ale anului) Semestriale (perioadă de livrare — oricare din cele 2 semestre ale anului) Sezoniere: a) sezon rece (trimestrele IV și I calendaristice) b) sezon cald (trimestrele II și III calendaristice) Anuale (perioadă de livrare anul gazier/anul calendaristic) Multiplu de zi gazieră (perioada de livrare — multiplu de zile gaziere (minimum 2 zile gaziere))
Specificații	Volumul contractului este calculat ca produs între numărul zilelor din perioada de livrare și cantitatea de gaze naturale care va fi livrată zilnic.

C. Piața produselor flexibile pe termen mediu și lung

Specificații	Produse flexibile
Segment	Piața produselor flexibile pe termen mediu și lung
Denumire produse	Produs cu durata livrării de minimum 1 lună, definită de participantul inițiator al ordinului de tranzacționare
Descriere	Contracte cu livrare fizică gaze naturale în SNT Tranzacționabile conform calendarului afișat pe pagina proprie de internet a BRM Produse flexibile în ceea ce privește prețul (care poate fi supus unei formule de ajustare propusă de participantul inițiator), intervalul în care poate varia cantitatea, profilul de livrare
Punct de livrare	Punct virtual de tranzacționare (PVT) S.N.T.G.N. Transgaz — România
Volum convențional contract	1 MWh/zi
Lot minim tranzacționabil	1 contract (volum minim = 1 MWh/zi)
Unitate de măsură preț	Conform Ordinului ANRE nr. 105/2018
Tipuri de contracte tranzacționabile	Definite de participantul inițiator. Durată de livrare minimum 1 lună
Specificații	Volumul contractului este calculat ca volum total cantitativ indicat inițial de participantul inițiator.

D. Piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung

Tip produs	Contract futures cu livrare fizică
Activul suport	Gaze naturale în PVT — România
Volum convențional un contract	1 MWh/zi
Mărimea contractului	Nr. de MWh incluși în cadrul perioadei de livrare. Exemple: — pentru un contract an calendaristic 2020 mărimea contractului este de 366 MWh — pentru un contract lunar decembrie mărimea contractului este de 31 MWh
Obiectul contractului	Livrarea/Preluarea fizică contra plată, de către vânzător și cumpărător, de gaze naturale în SNT cu transferul dreptului de proprietate în PVT
Perioade de livrare	Luna Trimestru Semestru An Sezon gazier rece: 1 octombrie (An N)—1 aprilie (An N+1) Sezon gazier cald: 1 aprilie (An N)—1 octombrie (An N) An gazier: 1 octombrie (An N)—1 octombrie (An N+1)
Ziua de livrare	Ziua gazieră începe la ora 7,00 a zilei curente și se termină la ora 7,00 a zilei calendaristice următoare
Număr minim de perioade de livrare disponibile simultan la tranzacționare	Este stabilit prin procedura specifică pieței de către BRM.
Prima zi de tranzacționare	Este stabilită în cadrul procedurii specifice pieței de către BRM.
Ultima zi de tranzacționare	Ultima zi de tranzacționare a unui contract este: Pentru contractele lunare este T-2 zile lucrătoare anterior primei zile din perioada de livrare (unde ziua T este prima zi de livrare). Pentru restul contractelor este T-3 zile lucrătoare anterior primei zile din perioada de livrare.

Cascadare	Mecanism specific contrapărții, prin care fiecare poziție deschisă la scadență pe un contract mai mare de o lună se înlocuiește prin poziții egale, repartizate pe perioade mai scurte, conform procedurilor elaborate de contraparte
Poziție/Poziție deschisă	Poziția este modalitatea de evidențiere în sistemul contrapărții a obligațiilor și drepturilor rezultate din activitatea de tranzacționare. O poziție de cumpărare este aferentă unui contract futures cumpărat. O poziție de vânzare este aferentă unui contract futures vândut. O poziție de vânzare compensează o poziție de cumpărare și viceversa din punctul de vedere al compensării centralizate conform procedurilor elaborate de contraparte. Poziția deschisă reprezintă numărul de poziții de un sens (fie vânzare, fie cumpărare) ce nu sunt compensate prin poziții de sens opus, conform procedurilor elaborate de contraparte.
Mod de decontare zilnic — marcarea la piață a pierderii potențiale și a profitului potențial	Zilnic se face marcarea la piață și se înregistrează diferențele (profit/pierdere) între prețul zilnic de decontare și prețul tranzacției din ziua curentă sau între prețul zilnic de decontare și prețul zilnic de decontare din ziua anterioară pentru pozițiile provenite din ziua anterioară. Pierderea și profitul se marchează zilnic la nivelul unui participant și gestiunea se operează în fonduri bănești, conform procedurilor elaborate de contraparte.
Preț zilnic de decontare	Prețul calculat de către BRM conform procedurilor proprii
Prețul final de decontare	Prețul calculat și publicat de către BRM conform procedurilor proprii
Mod de decontare finală — decontarea fizică — plata/încasarea	Vânzătorul este obligat să livreze și cumpărătorul este obligat să preia cantitatea de gaze naturale convenită prin tranzacția/tranzacțiile încheiată(e) cu contracte futures. Plata este efectuată de cumpărător către BRM în calitate de contraparte, cumpărătorul fiind obligat să plătească contravaloarea gazelor naturale aferentă pozițiilor deschise de cumpărare deținute la scadența unui contract lunar la prețul final de decontare. Vânzătorul încasează de la BRM, în calitate de contraparte, contravaloarea gazelor naturale aferente pozițiilor deschise de vânzare deținute la scadența unui contract lunar, la prețul final de decontare.

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

Adresa Biroului pentru relații cu publicul este:
Str. Parcului nr. 65, intrarea A, sectorul 1, București; 012329.
Tel. 021.401.00.73, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72,
e-mail: pierderiacte@ramo.ro, concursurifp@ramo.ro, convocariaga@ramo.ro

