



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 186 (XXX) — Nr. 1102

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Joi, 27 decembrie 2018

SUMAR

Nr.	Pagina	Nr.	Pagina
LEGI ȘI DECRETE		ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI	
325. — Lege pentru modificarea și completarea Legii nr. 509/2006 privind acordarea de miere de albine ca supliment nutritiv pentru preșcolari și elevii din clasele I—IV din învățământul de stat și confesional	2	215. — Ordin privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, realizat de Societatea PREMIER ENERGY — S.R.L.	5
1.264. — Decret privind promulgarea Legii pentru modificarea și completarea Legii nr. 509/2006 privind acordarea de miere de albine ca supliment nutritiv pentru preșcolari și elevii din clasele I—IV din învățământul de stat și confesional	3	216. — Ordin privind aprobarea tarifelor reglementate de distribuție pentru operarea sistemului de distribuție preluat, realizată de Societatea PREMIER ENERGY — S.R.L. în calitate de operator desemnat să preia operarea sistemului de distribuție a gazelor naturale din localitatea Zimnicea, aparținătoare municipiului Zimnicea, județul Teleorman	6
★		220. — Ordin pentru modificarea ordinelor președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind stabilirea venitului unitar și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale	7
326. — Lege pentru modificarea și completarea Ordonanței Guvernului nr. 59/1994 privind reglementarea operațiunilor de import-export care se derulează prin cliring, barter și cooperare economică internațională în baza acordurilor comerciale și de plăți guvernamentale	3	223. — 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 (Romanian Commodities Exchange) — S.A.	8–15
1.265. — Decret privind promulgarea Legii pentru modificarea și completarea Ordonanței Guvernului nr. 59/1994 privind reglementarea operațiunilor de import-export care se derulează prin cliring, barter și cooperare economică internațională în baza acordurilor comerciale și de plăți guvernamentale	4		
HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI			
1.005. — Hotărâre privind exercitarea, cu caracter temporar, prin detașare în condițiile legii, a funcției publice de subprefect al județului Constanța de către domnul Șenol Ali	4		

LEGI ȘI DECRETE

PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

LEGE**pentru modificarea și completarea Legii nr. 509/2006 privind acordarea de miere de albine ca supliment nutritiv pentru preșcolari și elevii din clasele I—IV din învățământul de stat și confesional**

Parlamentul României adoptă prezenta lege.

Art. I. — Legea nr. 509/2006 privind acordarea de miere de albine ca supliment nutritiv pentru preșcolari și elevii din clasele I—IV din învățământul de stat și confesional, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 18 din 11 ianuarie 2007, cu modificările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. **Titlul legii se modifică și va avea următorul cuprins:**

„LEGE

privind acordarea de miere de albine ca supliment nutritiv pentru preșcolari și elevii din învățământul primar de stat, privat și confesional”

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

„Art. 1. — (1) Se acordă gratuit pentru preșcolari și elevii din învățământul primar de stat, privat și confesional miere polifloră, în limita unei cantități de 350 grame miere lunar.”

3. **La articolul 1, după alineatul (1) se introduc două noi alineate, alineatele (11) și (12), cu următorul cuprins:**

„(11) Autoritățile competente naționale pentru acordarea drepturilor prevăzute la alin. (1) sunt Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale, Ministerul Dezvoltării Regionale și Administrației Publice și Ministerul Educației Naționale.

(12) Autoritățile competente la nivel local pentru acordarea drepturilor prevăzute la alin. (1) sunt consiliile județene, care își asumă organizarea și derularea procedurilor de achiziție, în condițiile legii, a mierii de albine poliflore destinate preșcolarilor și elevilor din învățământul primar de stat, privat și confesional.”

4. **La articolul 1, alineatul (2) se abrogă.**

5. **La articolul 1, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(3) Mierea polifloră destinată consumului pentru preșcolari și elevii din învățământul primar de stat, privat și confesional va fi ambalată în borcane de 250 ml, cu capac de culoare verde, marcat cu hologramă care atestă calitatea, va proveni exclusiv din stupinele autorizate în conformitate cu prevederile legale în vigoare și va fi achiziționată din lanțul scurt de aprovizionare. Autoritatea Națională Sanitară Veterinară și pentru Siguranța Alimentelor verifică periodic calitatea mierii acordate în acest program.”

6. **La articolul 1, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (31), cu următorul cuprins:**

„(31) Achiziționarea mierii poliflore, transportul și distribuția acesteia la unitățile de învățământ pot fi contractate și de către consiliile județene, respectiv de către consiliile locale ale

unităților administrativ-teritoriale și ale sectoarelor municipiului București, cu asistența direcțiilor pentru agricultură județene, respectiv a municipiului București.”

7. **La articolul 1, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(4) În termen de 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi, Guvernul, la propunerea Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale, Ministerului Dezvoltării Regionale și Administrației Publice, Ministerului Sănătății și a Autorității Naționale Sanitare Veterinare și pentru Siguranța Alimentelor, va adopta normele metodologice de aplicare.”

8. **La articolul 1, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (5), cu următorul cuprins:**

„(5) Condițiile de calitate a mierii de albine poliflore destinate consumului pentru preșcolari și elevii din învățământul primar de stat, privat și confesional, modul de certificare a calității, atribuirea și aplicarea hologramei care atestă calitatea, modul de distribuire și entitățile implicate se stabilesc în normele metodologice de aplicare a prezentei legi.”

9. **După articolul 3 se introduce un nou articol, articolul 4, cu următorul cuprins:**

„Art. 4. — (1) Resursele financiare necesare implementării prezentei legi se asigură de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale.

(2) Resursele financiare necesare implementării prezentei legi se asigură prin transferuri de la bugetul de stat către bugetele locale ale județelor, respectiv bugetul local al municipiului București, prin bugetul Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale.

(3) Repartizarea sumelor prevăzute la alin. (2) se realizează cu încadrare în limita prevederilor bugetare aprobate cu această destinație Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale, la capitolul 83.01 «Agricultură, silvicultură, piscicultură și vânatoare», titlul 51 «Transferuri între unități ale administrației publice».

(4) Sumele alocate rămase necheltuite se raportează pentru anul următor celui pentru care s-a făcut repartizarea.”

Art. II. — Prezenta lege intră în vigoare începând cu data încetării suspendării prevăzute la art. 20 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 90/2017 privind unele măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 973 din 7 decembrie 2017, aprobată cu completări prin Legea nr. 80/2018, cu modificările și completările ulterioare.

Această lege a fost adoptată de Parlamentul României, cu respectarea prevederilor art. 75 și ale art. 76 alin. (2) din Constituția României, republicată.

p. PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR,
FLORIN IORDACHE

PREȘEDINTELE SENATULUI
CĂLIN-CONSTANTIN-ANTON POPESCU-TĂRICEANU

București, 21 decembrie 2018.
Nr. 325.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI

D E C R E T

**privind promulgarea Legii pentru modificarea și completarea
Legii nr. 509/2006 privind acordarea de miere de albine
ca supliment nutritiv pentru preșcolari și elevii
din clasele I—IV din învățământul de stat și confesional**

În temeiul prevederilor art. 77 alin. (1) și ale art. 100 alin. (1) din Constituția României, republicată,

Președintele României d e c r e t e a z ă:

Articol unic. — Se promulgă Legea pentru modificarea și completarea Legii nr. 509/2006 privind acordarea de miere de albine ca supliment nutritiv pentru preșcolari și elevii din clasele I—IV din învățământul de stat și confesional și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI
KLAUS-WERNER IOHANNIS

București, 20 decembrie 2018.
Nr. 1.264.

★

PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

L E G E

**pentru modificarea și completarea Ordonanței Guvernului nr. 59/1994
privind reglementarea operațiunilor de import-export care se derulează prin cliring, barter
și cooperare economică internațională în baza acordurilor comerciale și de plăți guvernamentale**

Parlamentul României adoptă prezenta lege.

Articol unic. — Ordonanța Guvernului nr. 59/1994 privind reglementarea operațiunilor de import-export care se derulează prin cliring, barter și cooperare economică internațională în baza acordurilor comerciale și de plăți guvernamentale, republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 998 din 29 octombrie 2004, se modifică și se completează după cum urmează:

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

„Art. 3. — În vederea negocierii drepturilor și obligațiilor care decurg din acorduri comerciale și de plăți guvernamentale și aranjamente tehnice bancare, se constituie Comisia interdepartamentală pentru analiza și avizarea ofertelor referitoare la nivelul și gradul de recuperare și de angajare, precum și a modalităților de încasare a drepturilor și de plată a obligațiilor.

Comisia interdepartamentală are în componența sa un președinte și 7 membri, dintre care: 3 membri reprezintă Ministerul Finanțelor Publice, 3 membri, Ministerul pentru Mediul

de Afaceri, Comerț și Antreprenariat și un membru, Ministerul Afacerilor Externe. Membrii Comisiei interdepartamentale și președintele sunt nominalizați prin ordin al conducătorilor instituțiilor respective, iar în funcția de președinte se numește un secretar de stat din cadrul Ministerului Finanțelor Publice, instituție stabilită de Guvern ca administrator al acordurilor comerciale și de plăți.”

2. La articolul 4 se introduce un nou alineat, alineatul 2, cu următorul cuprins:

„Anual, Comisia interdepartamentală va face o analiză pe fiecare țară a situației interne din statul respectiv, precum și o evaluare a oportunității realizării demersurilor necesare în vederea reglementării și recuperării drepturilor valutare din aceea țară.”

3. În tot cuprinsul ordonanței, sintagma „Ministerul Economiei și Comerțului” se înlocuiește cu sintagma „Ministerul pentru Mediul de Afaceri, Comerț și Antreprenariat”.

Această lege a fost adoptată de Parlamentul României, cu respectarea prevederilor art. 75 și ale art. 76 alin. (2) din Constituția României, republicată.

p. PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR,
FLORIN IORDACHE

PREȘEDINTELE SENATULUI
CĂLIN-CONSTANTIN-ANTON POPESCU-TĂRICEANU

București, 21 decembrie 2018.
Nr. 326.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI**DECRET****privind promulgarea Legii pentru modificarea și completarea
Ordonanței Guvernului nr. 59/1994 privind reglementarea
operațiunilor de import-export care se derulează prin cliring,
barter și cooperare economică internațională
în baza acordurilor comerciale și de plăți guvernamentale**

În temeiul prevederilor art. 77 alin. (1) și ale art. 100 alin. (1) din Constituția României, republicată,

Președintele României d e c r e t e a z ă:

Articol unic. — Se promulgă Legea pentru modificarea și completarea Ordonanței Guvernului nr. 59/1994 privind reglementarea operațiunilor de import-export care se derulează prin cliring, barter și cooperare economică internațională în baza acordurilor comerciale și de plăți guvernamentale și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI
KLAUS-WERNER IOHANNIS

București, 20 decembrie 2018.
Nr. 1.265.

HOTĂRÂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI**GUVERNUL ROMÂNIEI****HOTĂRÂRE****privind exercitarea, cu caracter temporar, prin detașare
în condițiile legii, a funcției publice de subprefect
al județului Constanța de către domnul Șenol Ali**

Având în vedere prevederile art. 19 alin. (1) lit. a), art. 89 alin. (2¹) și ale art. 92 alin. (1¹) din Legea nr. 188/1999 privind Statutul funcționarilor publici, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul art. 108 din Constituția României, republicată,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Domnul Șenol Ali exercită, cu caracter temporar, prin detașare în condițiile legii, funcția publică de subprefect al județului Constanța.

PRIM-MINISTRU
VASILICA-VIORICA DĂNCILĂ

Contrasemnează:
Ministrul afacerilor interne,
Carmen Daniela Dan

București, 20 decembrie 2018.
Nr. 1.005.

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, realizat de Societatea PREMIER ENERGY — S.R.L.

Având în vedere dispozițiile art. 178 alin. (2) lit. a) și ale art. 179 alin. (4) și (6) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 10 alin. (1) lit. a) și m) 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 venitul reglementat unitar de 24,57 lei/MWh aferent serviciului de distribuție a gazelor naturale pentru Societatea PREMIER ENERGY — S.R.L. pentru anul 2019.

Art. 2. — Se aprobă venitul total unitar de 24,82 lei/MWh aferent serviciului de distribuție a gazelor naturale pentru Societatea PREMIER ENERGY — S.R.L. pentru anul 2019.

Art. 3. — (1) Se aprobă tarifele reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale clienților care se încadrează în următoarele categorii de consum:

Categoria de clienți	lei/MWh
1. Tarife de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	25,27
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	24,94
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	24,63
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	24,33
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	24,04

(2) Tarifele reglementate prevăzute la alin. (1) se aplică clienților serviciului de distribuție a gazelor naturale din localitățile pentru care Societatea PREMIER ENERGY — S.R.L. deține licența de distribuție a gazelor naturale la data publicării prezentului ordin.

(3) Tarifele reglementate prevăzute la alin. (1) nu conțin acciza pentru gazul natural și T.V.A.

Art. 4. — Operatorul de distribuție licențiat duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestuia.

Art. 5. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 100/2018 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de Societatea PREMIER ENERGY — S.R.L., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 451 din 30 mai 2018.

Art. 6. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2019.

p. Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Henorel Florin Soreață

ORDIN

**privind aprobarea tarifelor reglementate de distribuție
pentru operarea sistemului de distribuție preluat,
realizată de Societatea PREMIER ENERGY — S.R.L. în calitate de operator desemnat
să preia operarea sistemului de distribuție a gazelor naturale din localitatea Zimnicea,
aparținătoare municipiului Zimnicea, județul Teleorman**

Având în vedere:

— prevederile art. 104 alin. (10), art. 138 alin. (1) lit. g), art. 178 alin. (2) lit. a) și ale art. 179 alin. (4) și (6) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

— prevederile art. 13 din Procedura privind desemnarea unui operator de distribuție a gazelor naturale pentru preluarea operării unui sistem de distribuție a gazelor naturale, aprobată ca anexă la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 2/2017, cu modificările și completările ulterioare;

— prevederile art. 5, art. 7 și art. 88⁸ din Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, începând cu a treia perioadă de reglementare, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 42/2013 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, începând cu a treia perioadă de reglementare, și privind modificarea Metodologiei pentru aprobarea prețurilor și stabilirea tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 22/2012, cu modificările și completările ulterioare, în temeiul dispozițiilor art. 10 alin. (1) lit. a) și m) 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 venitul reglementat unitar de 11,63 lei/MWh aferent serviciului de distribuție a gazelor naturale pentru Societatea PREMIER ENERGY — S.R.L. al activității de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale preluat din localitatea Zimnicea, aparținătoare municipiului Zimnicea, județul Teleorman, pentru anul 2019.

Art. 2. — Se aprobă venitul total unitar de 12,70 lei/MWh aferent serviciului de distribuție a gazelor naturale pentru Societatea PREMIER ENERGY — S.R.L. al activității de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale preluat din localitatea Zimnicea, aparținătoare municipiului Zimnicea, județul Teleorman, pentru anul 2019.

Art. 3. — (1) Se aprobă tarifele reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale preluat din localitatea Zimnicea, aparținătoare municipiului Zimnicea, județul Teleorman.

(2) Tarifele reglementate prevăzute la alin. (1) se aplică beneficiarilor serviciului de distribuție a gazelor naturale din localitatea Zimnicea, aparținătoare municipiului Zimnicea, județul Teleorman, pentru care Societatea PREMIER ENERGY — S.R.L. deține licența de distribuție a gazelor naturale.

(3) Tarifele reglementate prevăzute la alin. (1) nu conțin acciza pentru gazul natural și TVA.

Art. 4. — Operatorul de distribuție licențiat duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestuia.

Art. 5. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 101/2018 privind stabilirea tarifelor reglementate de distribuție pentru operarea sistemului de distribuție preluat, realizată de Societatea PREMIER ENERGY — S.R.L. în calitate de operator desemnat să preia operarea sistemului de distribuție a gazelor naturale din localitatea Zimnicea, aparținătoare municipiului Zimnicea, județul Teleorman, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 451 din 30 mai 2018.

Art. 6. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2019.

p. Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Henorel Florin Soreață

Categoria de clienți	lei/MWh
1. Tarife de distribuție pentru operarea sistemului de distribuție preluat	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	0,20
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	0,20
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	0,20
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,20

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN
pentru modificarea ordinelor președintelui Autorității Naționale
de Reglementare în Domeniul Energiei privind stabilirea venitului unitar
și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale

Având în vedere dispozițiile art. 178 alin. (2) lit. a) și ale art. 179 alin. (2) lit. b), alin. (4) și (6) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,
 în temeiul dispozițiilor art. 10 alin. (1) lit. a) și m) 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 prezentul ordin.

Art. I. — Anexa nr. 2 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 103/2018 privind stabilirea venitului unitar pentru anul 2018 și aprobarea prețurilor reglementate pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat realizată de Societatea PREMIER ENERGY — S.R.L., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 451 din 30 mai 2018, cu modificările ulterioare, se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. II. — Anexa la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 104/2018 privind aprobarea prețurilor reglementate pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat realizată de Societatea

PREMIER ENERGY — S.R.L. în calitate de operator desemnat să preia operarea sistemului de distribuție a gazelor naturale din localitatea Zimnicea, aparținătoare municipiului Zimnicea, județul Teleorman, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 451 din 30 mai 2018, cu modificările ulterioare, se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. III. — Operatorul licențiat va duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestuia.

Art. IV. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2019.

p. Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Henorel-Florin Sorață

București, 19 decembrie 2018.
 Nr. 220.

ANEXA Nr. 1
(Anexa nr. 2 la Ordinul nr. 103/2018)

Prețurile reglementate pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat
realizată de Societatea PREMIER ENERGY — S.R.L.
pentru clienții casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate

Categoria de clienți	lei/MWh
B. Clienți conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	130,09
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	129,76
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	129,45
B.4. Cu un consum anual între 1.162,78 MWh și 11.627,78 MWh	129,15

ANEXA Nr. 2
(Anexa la Ordinul nr. 104/2018)

Prețurile reglementate pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat
realizată de Societatea PREMIER ENERGY — S.R.L. pentru clienții casnici
din localitatea Zimnicea, județul Teleorman, care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate

Categoria de clienți	lei/MWh
B. Clienți conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	105,02
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	105,02
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	105,02
B.4. Cu un consum anual între 1.162,78 MWh și 11.627,78 MWh	105,02

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 (Romanian Commodities Exchange) — S.A.**

Având în vedere prevederile art. 99 lit. d) și ale art. 146 alin. (1) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 10 alin. (1) lit. a) 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, și ale art. 3 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2018 pentru aprobarea Regulilor generale privind piețele centralizate de gaze naturale,

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 (Romanian Commodities Exchange) — S.A., prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Departamentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea prevederilor prezentului ordin, iar Societatea Bursa

Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) — S.A., în calitate de operator al piețelor centralizate de gaze naturale, și participanții la piețele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) — S.A. vor proceda la ducerea la îndeplinire a acestuia.

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

p. Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Henorel Florin Soreăță

București, 19 decembrie 2018.
Nr. 223.

ANEXĂ

REGULAMENT**privind cadrul organizat de tranzacționare a produselor standardizate pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Română de Mărfuri (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 (Romanian Commodities Exchange) — S.A. în calitate de operator licențiat (denumită în cele ce urmează *BRM*), având două segmente:

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

CAPITOLUL II**Termeni, definiții și abrevieri**

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

a) *pieța 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 (denumit în continuare *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);

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

- (i) unor contracte standard de vânzare-cumpărare cu termen suspensiv de minimum două zile calendaristice de la data încheierii tranzacției, 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;
- (ii) unor contracte standard EFET (European Federation of Energy Traders) ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România, contracte preagreate de către părțile participante la tranzacție sau a unor contracte de vânzare-cumpărare propuse de către participantul inițiator al ordinului de

tranzacționare, cu termen suspensiv de minimum două zile calendaristice de la data încheierii tranzacției, 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;

c) *produse standard* — produse care sunt standardizate atât în ceea ce privește durata livrărilor de gaze naturale, cât și în ceea ce privește locul de livrare, respectiv PVT;

d) *autoritate competentă* — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE);

e) *operatorul de transport și sistem* — OTS, în speță Societatea Națională de Transport de Gaze Naturale „Transgaz” — S.A.;

f) *broker* — persoana fizică aflată în relații de muncă cu operatorul economic sau cu o societate de brokeraj, având ca principale atribuții menținerea relației cu operatorul pieței centralizate, introducerea și întreținerea ordinelor în timpul ședințelor de tranzacționare și dreptul de a angaja răspunderea operatorului economic pe care îl reprezintă în relația cu operatorul pieței centralizate;

g) *contraparte* — entitate care se interpune, din punct de vedere financiar, între vânzător și cumpărător, devenind cumpărător pentru vânzător, respectiv vânzător pentru cumpărător, cu scopul asigurării procesului de decontare a tranzacției încheiate pe piață, în numele acestora. BRM asigură rolul de contraparte în cadrul tranzacțiilor pe termen scurt desfășurate pe piețele centralizate de gaze naturale și poate asigura rolul de contraparte și în cadrul tranzacțiilor pe termen mediu și lung;

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

i) *convenție de participare* — acord standard definit de operatorul pieței centralizate, care se încheie cu participanții, conform modelului prevăzut în anexa nr. 2; convenția de participare prevede drepturile și obligațiile reciproce ale părților privind participarea la piețele centralizate de gaze naturale administrate de către BRM;

j) *acord-cadru pentru prestări servicii de contraparte* — acord încheiat între participantul la piață și casa de clearing/contraparte prin care se stabilesc condițiile de garantare a tranzacțiilor, conform modelului prevăzut în anexele care fac parte integrantă din procedurile specifice acestui tip de tranzacționare;

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

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

m) *raport de tranzacționare* — situație emisă de sistemele de tranzacționare ale BRM către OTS pentru fiecare participant, conținând date complete privind tranzacțiile realizate, pe baza căreia se efectuează transferul dreptului de proprietate în PVT al cantităților de gaze tranzacționate de participanți;

n) *sisteme de tranzacționare* — sisteme informatice certificate exploatate și administrate de BRM în scopul realizării tranzacțiilor;

o) *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 dacă sunt îndeplinite condițiile de corelare a ofertelor de vânzare cu cele de cumpărare.

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

CAPITOLUL III Participanții la piață

Art. 3. — (1) Prezentul regulament se aplică titularilor unei licențe valabile emise 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, contract de echilibrare și acces la PVT cu OTS.

(2) Operatorii de distribuție și operatorii de înmagazinare pot participa la tranzacționare doar 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 să vândă gaze naturale doar pentru a-și echilibra în mod eficient portofoliul propriu.

(3) Participarea la tranzacționare este permisă și operatorului de transport și de sistem, în scopul: întreprinderii acțiunilor de echilibrare fizică a sistemului de transport, achiziției unor volume de gaze naturale necesare acoperirii consumului tehnologic al Sistemului Național de Transport al Gazelor Naturale (SNT) și constituirii stocului minim obligatoriu de gaze naturale.

Art. 4. — (1) Înscrierea, suspendarea sau revocarea participanților la piețele centralizate, depunerea ofertelor și organizarea ședințelor de tranzacționare se desfășoară în conformitate cu procedurile specifice avizate de autoritatea competentă.

(2) Înregistrarea participanților la piața centralizată de gaze naturale se face la solicitarea scrisă a acestora, adresată BRM, prin încheierea convenției de participare.

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

- Within-day (livrare restul zilei);
- Day-ahead (livrare ziua următoare).

B. Produse standardizate pe termen mediu și lung

B1. Produse standard, atât în ceea ce privește locul de livrare (PVT), cât și durata livrărilor, ce vor fi tranzacționate în baza contractelor standard avizate de ANRE:

- Week (interval de livrare — săptămâna gazieră);
- Month (interval de livrare — luna gazieră);
- Quarter (interval de livrare — trimestrul gazier);
- Semester (interval de livrare — semestrul gazier);
- Cold season (interval de livrare — trimestrele IV și I gaziere);
- Warm season (interval de livrare — trimestrele II și III gaziere);
- Gas year (perioada de livrare — anul gazier);
- Calendar year (perioada de livrare — anul calendaristic).

B2. Produse standard, atât în ceea ce privește locul de livrare (PVT), cât și durata livrărilor, ce vor fi tranzacționate în baza contractelor tip EFET/contractelor preagreate:

- Weekend (interval de livrare sâmbătă—duminică);
- Week (interval de livrare — săptămâna gazieră);
- Month (interval de livrare — luna gazieră);
- Quarter (interval de livrare — trimestrul gazier);
- Semester (interval de livrare — semestrul gazier);
- Cold season (interval de livrare — trimestrele IV și I gaziere);

g) Warm season (interval de livrare — trimestrele II și III gaziere);

h) Gas year (perioada de livrare — anul gazier);

i) Calendar year (perioada de livrare — anul calendaristic).

B3. Produse standard, atât în ceea ce privește locul de livrare (PVT), cât și durata livrărilor, ce vor fi tranzacționate în baza contractelor propuse de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare:

a) Week (interval de livrare — săptămâna gazieră);

b) Month (interval de livrare — luna gazieră);

c) Quarter (interval de livrare — trimestrul gazier);

d) Semester (interval de livrare — semestrul gazier);

e) Cold season (interval de livrare — trimestrele IV și I gaziere);

f) Warm season (interval de livrare — trimestrele II și III gaziere);

g) Gas year (perioada de livrare — anul gazier);

h) Calendar year (perioada de livrare — anul calendaristic).

(2) Lista cu descrierea și caracteristicile fiecărui produs standard este prevăzută în anexa nr. 1 la prezentul regulament.

CAPITOLUL V

Principii și cerințe specifice piețelor produselor standardizate

A. Principiile și cerințele specifice pieței produselor standardizate pe termen scurt

Art. 6. — (1) Participarea la tranzacționare este permisă în condițiile semnării de către participantul la piață a convenției de participare și a încheierii prealabile a unui acord-cadru cu BRM în calitatea sa de contraparte.

(2) Participarea la tranzacționare este permisă titularilor licenței de furnizare care au încheiat, în prealabil, un contract de echilibrare și acces la PVT cu OTS.

(3) Participarea la tranzacționare este permisă și operatorului de transport și de sistem, în scopul întreprinderii acțiunilor de echilibrare fizică a sistemului de transport.

(4) Participarea la tranzacționare este permisă și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali care au încheiat, în prealabil, un contract de echilibrare și acces la PVT cu OTS, aceștia având drept de tranzacționare pe sensul de cumpărare. Clienții finali, pe sensul de vânzare, au dreptul să vândă gaze naturale doar pentru a-și echilibra în mod eficient portofoliul propriu.

(5) BRM asigură disponibilitatea platformei de tranzacționare a produselor standardizate pe termen scurt 24 de ore/zi, 7 zile pe săptămână.

B. Principiile și cerințele specifice pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung

Art. 7. — (1) Participarea la tranzacționare este permisă în condițiile semnării de către participantul la piață a convenției de participare și, după caz, a încheierii prealabile a unui acord-cadru cu contrapartea.

(2) Participarea la tranzacționare este permisă titularilor licenței de furnizare care au încheiat, în prealabil, un contract de echilibrare și acces la PVT cu OTS.

(3) 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 încheierii de către aceștia din urmă a unui contract de echilibrare și acces la PVT cu OTS. Operatorii de distribuție și operatorii de înmagazinare au doar dreptul de a cumpăra gaze naturale. Clienți finali care au încheiat contract de echilibrare și acces la PVT cu OTS au dreptul să vândă gaze naturale doar pentru a-și echilibra în mod eficient portofoliul propriu.

(4) 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 și acordul-cadru, după caz.

(5) BRM asigură disponibilitatea platformei de tranzacționare a produselor specifice conform unui orar stabilit de către aceasta și publicat pe pagina proprie de internet.

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

Art. 8. — 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.

Art. 9. — Ședințele de tranzacționare se desfășoară pe platforma electronică de tranzacționare (on line), conform procedurilor de tranzacționare specifice avizate de autoritatea competentă.

CAPITOLUL VI

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

Art. 10. — (1) Pentru a participa la sesiunile de licitații, participantul trebuie să constituie o garanție de participare în favoarea operatorului piețelor centralizate, în contul acestuia și în cuantumul stabilit de acesta în procedurile specifice de tranzacționare.

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

(3) Operatorul piețelor centralizate va executa garanția de participare în condițiile în care participantul, deși a efectuat o tranzacție, nu semnează contractul de vânzare-cumpărare de gaze naturale.

(4) Garanția executată de operatorul piețelor centralizate se va vira părții prejudiciate prin nesemnarea contractului de către cealaltă parte.

(5) Operatorul piețelor centralizate va executa garanția ambilor participanți — parte în contract în situația în care în contractul de vânzare-cumpărare semnat nu sunt consemnate aceleași elemente din oferta tranzacționată, respectiv aceeași cantitate cu cea tranzacționată, același preț cu cel al tranzacției sau aceeași perioadă de livrare cu cea care a făcut obiectul tranzacționării.

(6) Operatorul piețelor centralizate va notifica ANRE cu privire la participanții care în contractul de vânzare-cumpărare semnat nu consemnează aceleași elemente din oferta tranzacționată.

(7) În cazul de executare a garanției prevăzut la alin. (5), contractul de vânzare-cumpărare semnat care nu consemnează aceleași elemente din oferta tranzacționată nu va fi considerat valabil și nu produce efecte juridice.

Art. 11. — În situația în care participantul nu este parte într-o tranzacție, garanția i se restituie în cel mult 3 zile lucrătoare, pe baza unei cereri în care se menționează contul și banca în care se face restituirea.

Art. 12. — În situația în care participantul este parte într-o tranzacție, dar cu o cantitate mai mică decât cea pentru care a depus garanție, dispozițiile de la art. 11 se aplică pentru partea din garanție corespunzătoare cantității netranzacționate.

CAPITOLUL VII

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

Art. 13. — (1) Operatorul piețelor centralizate BRM este contraparte în tranzacțiile pe termen scurt.

(2) BRM poate desemna drept contraparte casa de clearing.

(3) Contraparte are rolul de a garanta buna desfășurare a procesului de decontare între clienți prin interpunerea între aceștia, precum și prin sistemul de garanții aplicat participanților la piața centralizată. Contraparte 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.

(4) Sesiunile de licitații cu utilizarea serviciilor unei contrapărți au următoarele caracteristici:

a) pot participa toți operatorii economici care se califică conform criteriilor stabilite de contraparte;

b) sistemul de garantare va fi cel prevăzut în acordul-cadru încheiat între contraparte și participantul la piață și va consta în garanții constituite de participantul la piață în calitate de cumpărător în favoarea contrapărții sub forma unui cont escrow/unei scrisori de garanție bancară sau a altor garanții agreeate între contraparte și participant. Contraparte va avea dreptul de a solicita garanții financiare și pentru participantul la piețele centralizate care vinde gaze naturale, conform estimărilor de risc proprii ale contrapărții. În cazul în care va solicita garanții financiare pentru participantul la piețele centralizate care vinde gaze naturale, contraparte va garanta financiar în limita acestora executarea obligației de livrare a gazelor naturale;

c) cuantumul garanțiilor astfel constituite va fi stabilit pe baza criteriilor prevăzute în procedura de tranzacționare a fiecărui produs standard, în funcție de volumul tranzacționabil;

d) atât plata produselor tranzacționate în sistemul contrapărții, cât și executarea garanțiilor în cazul neîndeplinirii condițiilor tranzacției, precum și plata tarifelor și comisioanelor percepute de contraparte pentru serviciile sale se vor realiza prin debitare directă prin intermediul băncii contractate în acest scop de contraparte, în măsura în care contraparte și participantul nu agreează altă modalitate de plată.

CAPITOLUL VIII

Cadrul de organizare a sesiunilor de tranzacționare. Lansarea ordinelor la tranzacționare

Art. 14. — În cadrul ședințelor de tranzacționare a produselor participanții lansează ofertele de vânzare/cumpărare, constând în perechi de valori cantitate-preț/număr de contracte standard-preț (și alte atribute specifice), în limita garanțiilor depuse.

Art. 15. — O tranzacție este încheiată în momentul în care o pereche cantitate-preț/număr de contracte standard-preț (și alte atribute specifice) ofertată de un participant coincide cu o ofertă cantitate-preț/număr de contracte standard-preț (și alte atribute specifice) de sens contrar a altui participant. Pentru aceasta, participanții își vor putea ajusta ofertele în intervalul de timp pus la dispoziție de operatorul piețelor centralizate, care este stabilit pentru fiecare produs în parte prin procedurile specifice avizate de ANRE, publicate pe site-ul BRM.

Art. 16. — Prețul de închidere al unei tranzacții este prețul la care ofertanții s-au pus de acord în cadrul ședinței de tranzacționare.

Art. 17. — (1) Produsele standardizate pe termen scurt se lansează la tranzacționare de către operatorul piețelor centralizate, prin mecanismul de tranzacționare dublu competitiv, având BRM în calitate de contraparte. Accesul la tranzacții, etapele sesiunilor de tranzacționare, mecanismele licitare și atribuire, precum și procesul de garantare se realizează conform „Procedurii de organizare și funcționare a pieței produselor standardizate pe termen scurt, administrată de Societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) — S.A.” avizată de ANRE.

(2) Participanții la tranzacții au obligația de a respecta condițiile din convenția de participare și acordul-cadru pentru prestări servicii de contraparte, încheiate cu BRM.

(3) Produsele standard pe termen mediu și lung care se tranzacționează în baza contractelor standard avizate de ANRE, a contractelor tip EFET, a contractelor preagreate și a contractelor propuse de către participantul inițiator se lansează la tranzacționare de către operatorul piețelor centralizate, prin mecanismul de tranzacționare simplu și/sau dublu competitiv, după caz. Calendarul tranzacțiilor, accesul la piață, etapele sesiunilor de tranzacționare, mecanismele de licitare și atribuire, precum și procesul de garantare sunt prevăzute în „Procedura de organizare și funcționare a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung administrată de Societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) — S.A.” și, respectiv, „Procedura de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) — S.A., în condițiile utilizării unei contrapărți”, avizată de ANRE.

CAPITOLUL IX

Caracteristicile produselor standardizate tranzacționabile

Art. 18. — Produsele tranzacționabile prezintă următoarele caracteristici:

A. produsele tranzacționabile pe termen scurt:

1. sunt produse standard atât în ceea ce privește durata livrărilor de gaze naturale, cât și în ceea ce privește locul de livrare, respectiv PVT;

2. elementele care pot fi modificate de către părți în cadrul ședințelor de tranzacționare sunt: prețul, exprimat în lei/kWh, și cantitatea tranzacționată, exprimată în kWh/h;

3. tranzacțiile încheiate se notifică OTS de către operatorul piețelor centralizate de gaze naturale;

4. prețul și cantitatea aferente unei tranzacții încheiate nu pot fi modificate ulterior încheierii tranzacției;

B. produsele tranzacționabile pe termen mediu și lung:

1. produsele tranzacționate sunt produse standard în ceea ce privește locul de livrare, respectiv PVT, și durata livrărilor de gaze naturale;

2. pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza contractelor standard avizate de către ANRE, clauzele contractelor de vânzare-cumpărare aferente fiecărui produs tranzacționat direct între participanți nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției. Cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/zi;

3. pentru produsele tranzacționate direct între participanți în baza contractelor standard avizate de către ANRE, obiectul tranzacției este reprezentat de un contract standard sau un multiplu de contracte standard, iar elementele care pot fi modificate de către părțile interesate în cadrul ședințelor de tranzacționare sunt prețul per contract standard și numărul de contracte standard tranzacționate;

4. în cazul tranzacțiilor încheiate direct între participanți, prețul și numărul de contracte standard aferente unei tranzacții încheiate rămân fixe pe perioada derulării contractului standard;

5. 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;

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

7. pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza contractului standard de tip EFET sau în baza unor contracte preagreate, fiecare dintre participanții care au preagreat un astfel de contract va transmite la BRM, odată cu ordinul inițiator, lista sa de eligibilitate. În această situație, accesul la tranzacționarea produselor respective, prin emiterea de ordine de răspuns, este permis numai participanților care se află pe lista de eligibilitate a inițiatorului ordinului, cu condiția ca în această listă să se regăsească minimum 8 participanți;

8. 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 și a eventualei documentații necesare, pentru o perioadă de cel puțin 3 zile lucrătoare înainte de data prevăzute pentru tranzacționarea respectivului produs;

9. clauzele contractelor de vânzare-cumpărare prevăzute la alin. (7) și (8) aferente fiecărui produs tranzacționat direct între participanți nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției. Prețul este exprimat în lei/MWh, cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este exprimată în MWh/zi, în profilul constant stabilit prin contract, și nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției.

CAPITOLUL X Publicarea informațiilor

Art. 19. — (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 lit. a)—e) la fiecare două ore și zilnic informațiile prevăzute la lit. f)—h).

Art. 20. — La solicitarea OTS, BRM va 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. 21. — 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. 22. — BRM va 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. 23. — (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 proprie inițiativă de la piața centralizată în baza unei înștiințări scrise, semnate de reprezentantul legal al participantului la piață.

Art. 24. — 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 organizării și funcționării pieței centralizate. Excluderea va fi supusă aprobării unei comisii a BRM.

Art. 25. — Pentru activitățile și serviciile desfășurate, titularul licenței de administrare a pieței centralizate, precum și casa de clearing/contrapartea au dreptul să perceapă participanților la piața centralizată tarife și comisioane, în condițiile prevăzute de lege.

Art. 26. — Operatorul piețelor centralizate va face publice pe site-ul său tarifele și comisioanele practicate, prezentul regulament, precum și toate procedurile asociate activității de administrare a piețelor centralizate de gaze naturale avizate de ANRE.

Descrierea și caracteristicile produselor standard tranzacționabile**A. Piața produselor pe termen scurt**

Specificații	Produse standard
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 h
Punct de livrare	Punct virtual de tranzacționare (PVT) S.N.T.G.N. TRANSGAZ — ROMÂNIA
Volum convențional contract	1 kWh/h
Lot minim tranzacționabil	1 contract (adică volum minim = 1 lot = 1 kWh/h)
Unitate de măsură preț	conform legislației în vigoare
PAS preț	0,00001 lei/kWh/h sau 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	kWh/h
Volum convențional contract	1 kWh/h
Lot minim tranzacționabil	1 contract (adică volum minim = 1 lot = 1 kWh/h)
Unitate de măsură preț	Conform legislației în vigoare
Perioada de tranzacționare	7 zile/săptămână, 24 h/zi

B. Piața produselor pe termen mediu și lung

Specificații	Produse standard
Segment	Piața produselor pe termen mediu și lung
Denumire produse	Weekend Week Month First Quarter Second Quarter Third Quarter Fourth Quarter First Semester Second Semester Cold Season Warm Season Gas Year Calendar year
Descriere	Contracte cu livrare fizică gaze naturale în SNT Tranzacționabile conform calendarului afișat pe website-ul 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 (adică volum minim = 1 MWh/zi)
Unitate de măsură preț	Conform legislației în vigoare
Tipuri de contracte tranzacționabile	— săptămânale (perioadă de livrare — oricare săptămână gazieră și multiplu) — lunare (perioadă de livrare — oricare lună gazieră și multiplu) — trimestriale (perioadă de livrare — oricare din cele 4 trimestre ale anului gazier) — semestriale (perioadă de livrare — oricare din cele 2 semestre ale anului gazier) — sezoniere: a) perioadă de livrare în sezon rece (octombrie—martie) b) perioadă de livrare în sezon cald (aprilie—septembrie) — anuale (perioadă de livrare — anul gazier/anul calendaristic)
Specificații	Volumul contractului este calculat ca produs între nr. zilelor din perioada de livrare și cantitatea de gaze naturale care va fi livrată zilnic.

CONVENȚIE DE PARTICIPARE
la piața centralizată de gaze naturale administrată de BRM
nr. /

Încheiată între:

BURSA ROMÂNĂ DE MĂRFURI — S.A.

Nr. de înregistrare la registrul comerțului J40/19450/1992

Cod unic de înregistrare RO1562694

Licența nr. 1.797 din 19.07.2013 emisă de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei denumită în cele ce urmează *BRM*, în calitate de operator al piețelor centralizate de gaze naturale,

și

Societatea

cu sediul în localitatea, str., cod poștal, tel., fax

adresă e-mail, având cont deschis la banca, cont nr.

Nr. de înregistrare la registrul comerțului

Cod unic de înregistrare

Licența nr. *) emisă de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei,

Nr. cont la Registrul de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale,

denumită în cele ce urmează participant, în calitate de participant în Ringul contractelor bilaterale de gaze naturale, denumite în mod colectiv *părțile*.

PREAMBUL

Participantul încheie cu Bursa Română de Mărfuri — S.A. prezenta convenție de participare la piața centralizată de gaze naturale administrată de BRM, denumită în cele ce urmează *Convenție*, în condițiile transmiterii următoarelor documente:

— Certificat constatator emis de către oficiul registrului comerțului, în original sau în copie, cu cel mult 90 de zile înainte de data depunerii dosarului de afiliere;

— copie a ultimului bilanț contabil;

— copie CUI;

— copie a licenței valabile emise de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (*ANRE*) pentru comercializarea gazelor naturale (cu excepția titularilor de licență de distribuție, titularilor de licență de înmagazinare din sectorul gazelor naturale și clienților finali care au încheiat, în prealabil, contract de echilibrare și acces la PVT cu OTS);

— contractul de echilibrare și acces la PVT încheiat cu OTS;

— dovada calității de membru acționar sau de membru afiliat al Bursei Române de Mărfuri — S.A.;

— dovada deținerii unui cod ACER, în cazul participanților care se înscriu la tranzacții pe piața angro.

I. Terminologie

Termenii utilizați în prezenta convenție sunt definiți conform prevederilor Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare a produselor standardizate pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) — S.A., aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 223/2018 (denumit în continuare *Regulament*), ale procedurilor de tranzacționare specifice piețelor centralizate de gaze naturale administrate de BRM și avizate de ANRE (denumite în cele ce urmează *Proceduri*), precum și ale altor acte normative aplicabile.

II. Obiectul convenției

Prezenta convenție definește drepturile și obligațiile părților: administrarea, organizarea, participarea și derularea tranzacțiilor în Ringul contractelor bilaterale de gaze naturale.

III. Drepturile participantului

1. Participantul are dreptul să introducă și să întrețină ordine, prin care își exprimă intenția fermă de a cumpăra sau de a vinde anumite cantități de gaze naturale, la un preț ferm precizat și pe o perioadă predefinită, în baza:

— produselor și contractelor aferente, prevăzute în Regulament și în procedurile specifice ca fiind aplicabile pentru piața produselor standardizate pe termen scurt sau pentru piața produselor standardizate pe termen mediu și lung;

— acordului-cadru pentru prestarea serviciilor de contraparte, pentru produsele tranzacționate prin intermediul contrapărții.

2. Participantul are dreptul să solicite retragerea ordinului inițiator publicat în vederea organizării de ședințe de tranzacționare sau republicarea unui ordin inițiator pentru care ședința de tranzacționare a fost anulată, conform termenelor și condițiilor precizate prin Regulament.

3. Participantul are dreptul să îi fie restituite garanțiile constituite în scopul participării la o ședință de tranzacționare, în conformitate cu prevederile Regulamentului.

4. Prezenta convenție poate înceta în baza unei înștiințări scrise, transmisă de participant în conformitate cu prevederile Regulamentului, fără ca acest lucru să afecteze îndeplinirea obligațiilor participantului către alți participanți și/sau către BRM, obligații existente la data încetării Convenției.

5. În cazul în care textul Convenției este revizuit, iar modificarea/modificările avizate de ANRE nu sunt acceptate și de către participant, acesta va notifica BRM cu privire la renunțarea la calitatea sa de participant, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data modificării. Într-o astfel de situație, Convenția se va aplica în versiunea nemodificată până la data primirii notificării.

6. În situația în care participantul renunță la calitatea sa, acesta nu poate solicita restituirea tarifelor prevăzute în Regulament.

7. Înainte de a primi originalele prin intermediul curieratului, participantul are dreptul de a primi prin poștă electronică/fax facturile care au ca obiect tarifele și comisioanele aferente activității desfășurate de BRM, în termen de două zile lucrătoare de la emiterea acestora și în timp util, astfel încât să poată fi achitate la scadență.

*) Unde este cazul.

IV. Obligațiile participantului

1. Participantul trebuie să respecte pe deplin prevederile Regulamentului, procedurilor, precum și ale prezentei convenții.

2. În vederea participării la ședințele de tranzacționare organizate, participantul trebuie să constituie garanții de participare în favoarea BRM. Cuantumul, termenul de depunere și valabilitatea acestor garanții sunt cele stabilite prin Regulament și proceduri.

3. În cazul desemnării sale drept parte într-o tranzacție, participantul este obligat să încheie contractul aferent produsului tranzacționat, cu respectarea prevederilor Regulamentului și procedurilor.

4. Participantul are obligația să notifice BRM asupra oricăror modificări intervenite în documentele/datele furnizate în vederea înregistrării pentru participarea sa pe piețele centralizate de gaze naturale. În cazul în care datele de identificare ale participantului menționate în prezenta convenție se modifică, părțile vor încheia un act adițional în acest sens.

V. Drepturile BRM

1. BRM are dreptul să decidă suspendarea/revocarea dreptului de tranzacționare sau rezilierea prezentei convenții, în conformitate cu propriul regulament de organizare și funcționare (ROF), cu Regulamentul și/sau cu prezenta convenție.

2. În cazul în care, din culpa participantului, contractul de vânzare-cumpărare semnat de acesta cu partea desemnată și notificată în urma ședinței de tranzacționare nu coincide în formă și conținut cu textul contractului asociat tipului de produs tranzacționat (respectiv contractul standard al BRM, preagreat sau asociat ordinului inițiator, după caz), BRM are dreptul de a executa garanțiile de participare la ședința de tranzacționare, în conformitate cu prevederile Regulamentului.

Excepție fac situațiile în care una sau mai multe dintre prevederile contractuale trebuie completate/modificate ca urmare a modificărilor legislației aplicabile, ca urmare a depistării unei erori materiale ce impune corecție sau ca urmare a depistării unor neconcordanțe între textul contractului și legislația aplicabilă. Aceste completări/modificări se vor face cu înștiințarea și acordul părților.

3. BRM are dreptul să solicite și să încaseze tarifele și comisioanele aferente activității desfășurate, conform prevederilor Regulamentului. Participantul poate efectua plata facturilor care au ca obiect tarifele și comisioanele aferente activității desfășurate de BRM anterior primirii acestora în original.

În cazul neachitării acestora până la termenul scadent, BRM are dreptul de a suspenda accesul participantului la ședințele de tranzacționare, până la momentul onorării obligațiilor.

4. În situația în care nu este posibilă asigurarea bunei desfășurări a ședinței electronice de tranzacționare, dar este posibilă reluarea acesteia în aceeași zi, BRM are dreptul de a prelungi perioada de tranzacționare cel puțin cu perioada de timp de întrerupere, începând cu ora reluării ședinței.

VI. Obligațiile BRM

1. BRM are obligația să respecte pe deplin prevederile Regulamentului și procedurilor specifice avizate de ANRE, precum și prevederile prezentei convenții.

2. BRM are obligația de a programa, organiza și anula ședințele de tranzacționare, cu respectarea întocmai a prevederilor Regulamentului, procedurilor și ale prezentei convenții.

3. BRM va transmite în timp util notificările aferente tranzacțiilor atât către participanți, cât și Operatorului Sistemului Național de Transport al Gazelor Naturale, în speță Societatea Națională de Transport de Gaze Naturale „Transgaz” — S.A.

4. BRM va întocmi și va transmite ANRE raportări aferente tranzacțiilor încheiate, conform reglementărilor în vigoare.

5. BRM are obligația să asigure un mediu de tranzacționare în condiții de corectitudine, obiectivitate, independență, echidistanță, transparență și nediscriminare.

6. BRM are obligația de a asigura securitatea accesului la platformele de tranzacționare și confidențialitatea informațiilor sensibile comercial.

VII. Forța majoră

1. Niciuna dintre părți nu răspunde de neexecutarea în termen și/sau de executarea în mod necorespunzător, total sau parțial, a oricărei obligații care îi revine în baza prezentei convenții, dacă o asemenea situație se datorează unui caz de forță majoră, survenit în condițiile legii. Partea care invocă un caz de forță majoră are obligația notificării celeilalte părți, în termen de maximum 48 de ore de la data apariției acestuia, notificare urmată de remiterea înscrisului justificativ, emis în conformitate cu legislația în vigoare, în termen de 20 de zile calendaristice de la aceeași dată.

2. Prevederile pct. 1 nu se aplică în situația cazului fortuit.

VIII. Legislația aplicabilă. soluționarea litigiilor

1. Prezenta convenție este interpretată și guvernată în conformitate cu legile române în vigoare.

2. Părțile convin ca orice neînțelegere sau litigiu decurgând din sau în legătură cu prezenta convenție, inclusiv referitor la încheierea, executarea ori desființarea sa, să fie soluționate pe cale amiabilă, într-un termen care nu poate depăși 5 (cinci) zile de la data notificării.

În caz contrar, se va apela la arbitrajul Curții de Arbitraj Comercial Internațional de pe lângă Camera de Comerț și Industrie a României, în conformitate cu Regulile de procedură arbitrală ale acestei Curți și în conformitate cu Codul de procedură civilă. Limba arbitrajului va fi limba română.

IX. Dispoziții finale

Prezenta convenție se consideră reziliată deplin drept, cu efect imediat, fără vreo altă formalitate ori intervenția instanței judecătorești/altei autorități, în situația în care participantului i-a fost retrasă calitatea de membru afiliat al BRM.

Prezenta convenție a fost încheiată astăzi,, în două exemplare originale, câte unul pentru fiecare parte, este valabilă pe durata unui an calendaristic și se prelungește automat cu câte un an, în cazul în care niciuna din părți nu notifică încetarea convenției în scris, cu un preaviz de minimum 15 zile.

Reprezentant legal

Bursa Română de Mărfuri — S.A.

Reprezentant legal

S.C.

ABONAMENTE LA PUBLICAȚIILE OFICIALE PE SUPORT FIZIC

— Prețuri pentru anul 2019 —

Nr. crt.	Denumirea publicației	Valoare (TVA 5% inclus) — lei		
		12 luni	3 luni	1 lună
1.	Monitorul Oficial, Partea I	1.310	360	131
2.	Monitorul Oficial, Partea I, limba maghiară	1.640		150
3.	Monitorul Oficial, Partea a II-a	2.460		220
4.	Monitorul Oficial, Partea a III-a	470		50
5.	Monitorul Oficial, Partea a IV-a	1.880		170
6.	Monitorul Oficial, Partea a VI-a	1.750		160
7.	Monitorul Oficial, Partea a VII-a	600		55
8.	Colecția Legislația României	500	130	
9.	Colecția Hotărâri ale Guvernului României	800		75

NOTĂ:

Monitorul Oficial, Partea I bis, se multiplică și se achiziționează pe bază de comandă.

ABONAMENTE LA PRODUSELE ÎN FORMAT ELECTRONIC

— Prețuri pentru anul 2019 —

Produs	Abonamentul FLEXIBIL (Monitorul Oficial, Partea I + alte 3 părți ale Monitorului Oficial, la alegere)									
	Lunar					Anual				
	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300
AutenticMO	60	150	380	910	2.000	550	1.380	3.450	8.280	18.220
ExpertMO	100	250	630	1.510	3.320	1.000	2.500	6.250	15.000	33.000

Produs	Abonamentul COMPLET (Monitorul Oficial, Partea I + toate celelalte părți ale Monitorului Oficial)									
	Lunar					Anual				
	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300
AutenticMO	70	180	450	1.080	2.380	650	1.630	4.080	9.790	21.540
ExpertMO	120	300	750	1.800	3.960	1.200	3.000	7.500	18.000	39.600

Colecția Monitorul Oficial în format electronic, oricare dintre părțile acestuia	70 lei/an
--	-----------

Prețurile sunt exprimate în lei și conțin TVA.

Mai multe informații puteți găsi pe site-ul www.expert-monitor.ro, unde puteți aplica online comanda.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
 IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
 și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
 (alocat numai persoanelor juridice bugetare)
 Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro
 Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
 bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.73, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72
 Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

