



# MONITORUL OFICIAL

## AL

### ROMÂNIEI

Anul 183 (XXVII) — Nr. 893

PARTEA I  
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Vineri, 27 noiembrie 2015

#### SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>	<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
<b>LEGI ȘI DECRETE</b>			
297.	— Lege privind transmiterea unei suprafețe de teren din domeniul public al statului și din administrarea Institutului Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Cartof și Sfeclă de Zahăr Brașov, județul Brașov, în domeniul public al județului Brașov și în administrarea Consiliului Județean Brașov, pentru realizarea obiectivului „Aeroport Internațional Brașov-Ghimbav” .....	2	
876.	— Decret pentru promulgarea Legii privind transmiterea unei suprafețe de teren din domeniul public al statului și din administrarea Institutului Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Cartof și Sfeclă de Zahăr Brașov, județul Brașov, în domeniul public al județului Brașov și în administrarea Consiliului Județean Brașov, pentru realizarea obiectivului „Aeroport Internațional Brașov-Ghimbav” .....	3	
★			
298.	— Lege privind modificarea art. 2 din Legea nr. 92/2002 pentru aprobarea participării României, cu drepturi depline, la Consiliul de Administrație al Colegiului Europei și a plății cotizației anuale .....	3	
877.	— Decret pentru promulgarea Legii privind modificarea art. 2 din Legea nr. 92/2002 pentru aprobarea participării României, cu drepturi depline, la Consiliul de Administrație al Colegiului Europei și a plății cotizației anuale.....	4	
★			
300.	— Lege pentru aprobarea Ordonanței Guvernului nr. 34/2015 privind aprobarea plății contribuției anuale de participare a României la Comitetul pentru Investiții sesiune lărgită din cadrul Organizației pentru Cooperare și Dezvoltare Economică și pentru completarea anexei nr. 1 la Ordonanța Guvernului		nr. 41/1994 privind autorizarea plății cotizațiilor la organizațiile internaționale interguvernamentale la care România este parte .....
		879.	— Decret privind promulgarea Legii pentru aprobarea Ordonanței Guvernului nr. 34/2015 privind aprobarea plății contribuției anuale de participare a României la Comitetul pentru Investiții sesiune lărgită din cadrul Organizației pentru Cooperare și Dezvoltare Economică și pentru completarea anexei nr. 1 la Ordonanța Guvernului nr. 41/1994 privind autorizarea plății cotizațiilor la organizațiile internaționale interguvernamentale la care România este parte .....
<b>DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE</b>			
			Decizia nr. 572 din 15 septembrie 2015 privind excepția de neconstituționalitate a prevederilor art. 5 lit. a) și b), art. 7 și art. 8 alin. (1) din Legea nr. 218/2002 privind organizarea și funcționarea Poliției Române, precum și a dispozițiilor art. 18 din Legea nr. 360/2002 privind Statutul polițistului .....
			Decizia nr. 605 din 6 octombrie 2015 referitoare la excepția de neconstituționalitate a prevederilor art. 44 alin. (4) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 .....
			Decizia nr. 610 din 6 octombrie 2015 referitoare la excepția de neconstituționalitate a prevederilor Legii nr. 63/2011 privind încadrarea și salarizarea în anul 2011 a personalului didactic și didactic auxiliar din învățământ....
<b>ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI</b>			
		160.	— Ordin privind modificarea și completarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013 .....

**LEGI ȘI DECRETE****PARLAMENTUL ROMÂNIEI**

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

**LEGE****privind transmiterea unei suprafețe de teren din domeniul public al statului și din administrarea Institutului Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Cartof și Sfeclă de Zahăr Brașov, județul Brașov, în domeniul public al județului Brașov și în administrarea Consiliului Județean Brașov, pentru realizarea obiectivului „Aeroport Internațional Brașov-Ghimbav”****Parlamentul României** adoptă prezenta lege.

Art. 1. — (1) Se aprobă transmiterea unui teren, având datele de identificare prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta lege, din domeniul public al statului și din administrarea Institutului Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Cartof și Sfeclă de Zahăr Brașov, județul Brașov, în domeniul public al județului Brașov și în administrarea Consiliului Județean Brașov, pentru realizarea obiectivului „Aeroport Internațional Brașov-Ghimbav”.

(2) Predarea-preluarea terenului prevăzut la alin. (1) se face pe bază de protocol încheiat între părțile interesate, în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi.

Art. 2. — (1) La finalizarea lucrărilor de construire a aeroportului, pistele de decolare, de aterizare, căile de rulare și platformele pentru îmbarcare-debarcare situate pe acestea, precum și terenurile pe care sunt amplasate intră de drept în domeniul public al statului, potrivit pct. I.25 din anexa la Legea

nr. 213/1998 privind bunurile proprietate publică, cu modificările ulterioare.

(2) Suprafața de teren prevăzută în anexă se utilizează exclusiv pentru realizarea obiectivului „Aeroport Internațional Brașov-Ghimbav”.

(3) Suprafața de teren prevăzută în anexă nu poate fi trecută în proprietate privată.

(4) În cazul nerealizării obiectivului „Aeroport Internațional Brașov-Ghimbav” în termen de 10 ani, suprafața de teren prevăzută în anexă revine de drept în domeniul public al statului și în administrarea Institutului Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Cartof și Sfeclă de Zahăr Brașov, județul Brașov.

Art. 3. — Suprafața de teren care rămâne în administrarea Institutului Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Cartof și Sfeclă de Zahăr Brașov, județul Brașov, se va diminua cu suprafața de teren transmisă potrivit art. 1.

*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**

București, 25 noiembrie 2015.

Nr. 297.

PREȘEDINTELE SENATULUI

**CĂLIN-CONSTANTIN-ANTON POPESCU TĂRICEANU**ANEXĂ**DATELE DE IDENTIFICARE**

**a suprafeței de teren care se transmite din domeniul public al statului și din administrarea Institutului Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Cartof și Sfeclă de Zahăr Brașov, județul Brașov, în domeniul public al județului Brașov și în administrarea Consiliului Județean Brașov**

Locul unde este situat imobilul	Persoana juridică de la care se transmite imobilul	Persoana juridică la care se transmite imobilul	Caracteristicile tehnice ale imobilului	Poziția din inventarul bunurilor aparținând domeniului public al statului
Orașul Ghimbav, județul Brașov	Statul român, din administrarea Institutului Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Cartof și Sfeclă de Zahăr Brașov, județul Brașov	Județul Brașov, în administrarea Consiliului Județean Brașov	Suprafața terenului = 200 ha Parcellele A 97, A 99, A 133/2	104.651

## PREȘEDINTELE ROMÂNIEI

## D E C R E T

**pentru promulgarea Legii privind transmiterea unei suprafețe de teren din domeniul public al statului și din administrarea Institutului Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Cartof și Sfeclă de Zahăr Brașov, județul Brașov, în domeniul public al județului Brașov și în administrarea Consiliului Județean Brașov, pentru realizarea obiectivului „Aeroport Internațional Brașov-Ghimbav”**

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 privind transmiterea unei suprafețe de teren din domeniul public al statului și din administrarea Institutului Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Cartof și Sfeclă de Zahăr Brașov, județul Brașov, în domeniul public al județului Brașov și în administrarea Consiliului Județean Brașov, pentru realizarea obiectivului „Aeroport Internațional Brașov-Ghimbav” și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI  
**KLAUS-WERNER IOHANNIS**

București, 25 noiembrie 2015.  
Nr. 876.

★

## PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

## L E G E

**privind modificarea art. 2 din Legea nr. 92/2002 pentru aprobarea participării României, cu drepturi depline, la Consiliul de Administrație al Colegiului Europei și a plății cotizației anuale**

**Parlamentul României adoptă prezenta lege.**

**Articol unic.** — Articolul 2 din Legea nr. 92/2002 pentru aprobarea participării României, cu drepturi depline, la Consiliul de Administrație al Colegiului Europei și a plății cotizației anuale, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 157 din 5 martie 2002, se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 2. — Cotizația se plătește anual, din sumele alocate cu această destinație de la bugetul de stat în bugetul Ministerului Afacerilor Externe.”

*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, 25 noiembrie 2015.  
Nr. 298.

**PREȘEDINTELE ROMÂNIEI****D E C R E T****pentru promulgarea Legii privind modificarea art. 2 din Legea nr. 92/2002 pentru aprobarea participării României, cu drepturi depline, la Consiliul de Administrație al Colegiului Europei și a plății cotizației anuale**

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 privind modificarea art. 2 din Legea nr. 92/2002 pentru aprobarea participării României, cu drepturi depline, la Consiliul de Administrație al Colegiului Europei și a plății cotizației anuale și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI  
**KLAUS-WERNER IOHANNIS**

București, 25 noiembrie 2015.  
Nr. 877.

★

**PARLAMENTUL ROMÂNIEI****CAMERA DEPUTAȚILOR****SENATUL****L E G E****pentru aprobarea Ordonanței Guvernului nr. 34/2015 privind aprobarea plății contribuției anuale de participare a României la Comitetul pentru Investiții sesiune lărgită din Cadrul Organizației pentru Cooperare și Dezvoltare Economică și pentru completarea anexei nr. 1 la Ordonanța Guvernului nr. 41/1994 privind autorizarea plății cotizațiilor la organizațiile internaționale interguvernamentale la care România este parte**

**Parlamentul României** adoptă prezenta lege.

Articol unic. — Se aprobă Ordonanța Guvernului nr. 34 din 26 august 2015 privind aprobarea plății contribuției anuale de participare a României la Comitetul pentru Investiții sesiune lărgită din Cadrul Organizației pentru Cooperare și Dezvoltare Economică și pentru completarea anexei nr. 1 la Ordonanța Guvernului nr. 41/1994 privind autorizarea plății cotizațiilor la organizațiile internaționale interguvernamentale la care România este parte, adoptată în temeiul art. 1 pct. 1.7 din Legea nr. 182/2015 privind abilitarea Guvernului de a emite ordonanțe și publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 651 din 27 august 2015.

*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, 25 noiembrie 2015.  
Nr. 300.

## PREȘEDINTELE ROMÂNIEI

## D E C R E T

**privind promulgarea Legii pentru aprobarea Ordonanței  
Guvernului nr. 34/2015 privind aprobarea plății contribuției  
anuale de participare a României la Comitetul pentru Investiții  
sesiune lărgită din cadrul Organizației pentru Cooperare și  
Dezvoltare Economică și pentru completarea anexei nr. 1 la  
Ordonanța Guvernului nr. 41/1994 privind autorizarea plății  
cotizațiilor la organizațiile internaționale interguvernamentale  
la care România este parte**

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 aprobarea Ordonanței Guvernului nr. 34/2015 privind aprobarea plății contribuției anuale de participare a României la Comitetul pentru Investiții sesiune lărgită din cadrul Organizației pentru Cooperare și Dezvoltare Economică și pentru completarea anexei nr. 1 la Ordonanța Guvernului nr. 41/1994 privind autorizarea plății cotizațiilor la organizațiile internaționale interguvernamentale la care România este parte și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI  
**KLAUS-WERNER IOHANNIS**

București, 25 noiembrie 2015.  
Nr. 879.

## DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE

### CURTEA CONSTITUȚIONALĂ

#### DECIZIA Nr. 572 din 15 septembrie 2015

**privind excepția de neconstituționalitate a prevederilor art. 5 lit. a) și b), art. 7 și art. 8 alin. (1)  
din Legea nr. 218/2002 privind organizarea și funcționarea Poliției Române, precum  
și a dispozițiilor art. 18 din Legea nr. 360/2002 privind Statutul polițistului**

Augustin Zegrean	— președinte
Valer Dorneanu	— judecător
Petre Lăzăroiu	— judecător
Mircea Ștefan Minea	— judecător
Daniel Marius Morar	— judecător
Puskás Valentin Zoltán	— judecător
Simona-Maya Teodoroiu	— judecător
Tudorel Toader	— judecător
Cristina Cătălina Turcu	— magistrat-asistent

organizarea și funcționarea Poliției Române, precum și a dispozițiilor art. 18 din Legea nr. 360/2002 privind Statutul polițistului, excepție ridicată de Armin Marian Gherman, prin Sindicatul Polițiștilor din România „Diamantul” din București, în Dosarul nr. 9.967/2/2011\* al Curții de Apel București — Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal și care formează obiectul Dosarului Curții Constituționale nr. 411D/2015.

2. La apelul nominal se prezintă, pentru partea Inspectoratul General al Poliției Române, consilier juridic cu delegație la dosar. Lipsesc celelalte părți, față de care procedura de citare este legal îndeplinită.

3. Magistratul-asistent referă că, la dosar, autorul excepției a depus concluzii scrise prin care solicită admiterea excepției, iar partea Inspectoratul General al Poliției Române a depus note prin care solicită respingerea excepției de neconstituționalitate.

Cu participarea reprezentantului Ministerului Public, procuror Liviu Daniel Arcer.

1. Pe rol se află soluționarea excepției de neconstituționalitate a prevederilor art. 5, 7 și 8 din Legea nr. 218/2002 privind

4. Cauza fiind în stare de judecată, președintele Curții acordă cuvântul reprezentantului părții Inspectoratul General al Poliției Române, care solicită respingerea excepției de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 5 și 7 din Legea nr. 218/2002, precum și a dispozițiilor art. 18 din Legea nr. 360/2002 ca neîntemeiată, iar cu privire la prevederile art. 8 din Legea nr. 218/2002, ca devenită inadmisibilă. În acest sens arată, în esență, că art. 5 și 7 din Legea nr. 218/2002 trebuie analizate împreună cu art. 1 din același act normativ ce definește Poliția Română, legiuitorul folosind un limbaj clar și fluent care nu lasă loc la interpretări. Referitor la critica privind încălcarea prin textele de lege criticate a dispozițiilor art. 117 alin. (2) din Constituție apreciază că aceasta nu poate fi primită, deoarece Inspectoratul General al Poliției Române a dobândit personalitate juridică în temeiul Legii nr. 218/2002 — lege organică, ceea ce nu este interzis de Legea fundamentală, iar nu prin ordin al ministrului sau prin hotărâre a Guvernului. Referitor la dispozițiile art. 8 din Legea nr. 218/2002 arată că, în urma modificării acestora prin prevederile Legii nr. 40/2015, excepția a devenit inadmisibilă, potrivit jurisprudenței Curții Constituționale, respectiv Decizia nr. 215 din 7 decembrie 1999. În ceea ce privește dispozițiile art. 18 din Legea nr. 360/2002 arată că acestea trebuie coroborate cu dispozițiile din Legea nr. 188/1999 și Legea nr. 53/2003 — Codul muncii, legiuitorul având competența de a crea norme derogatorii de la cadrul general care pot fi executate potrivit art. 77 din Legea nr. 24/2000 prin ordinele cu caracter normativ, instrucțiunile și alte asemenea acte ale conducătorilor ministerelor. Prin ordinele emise de ministru se stabilesc măsuri tehnico-legislative, fără a se adăuga la lege, iar singurele acte normative care reglementează cu privire la nașterea, executarea, modificarea și încetarea raporturilor de serviciu sunt Legea nr. 188/1999 și Legea nr. 360/2002.

5. Președintele acordă cuvântul autorului excepției, care s-a prezentat în sala de ședințe după strigarea dosarului.

6. Autorul excepției solicită admiterea acesteia, arătând că, în opinia sa, prin ordinele emise de ministru s-au creat norme derogatorii de la lege. În acest sens arată, în esență, că textele de lege criticate aduc atingere art. 154 referitor la conflictul temporal de legi din Constituție deoarece își perpetuează existența în fondul activ al legislației, deși actele normative care le conțin au fost emise în anul 2002, înainte de intrarea în vigoare a prezentei Constituții. Prin urmare, Curtea ar trebui să constate abrogarea lor, potrivit art. 154 alin. (1) din Legea fundamentală. Pe fondul excepției arată că prin ordinele nr. 300 din 21 iunie 2004 și nr. 400 din 29 octombrie 2004, nepublicate în Monitorul Oficial al României, Partea I, s-au reglementat nașterea, modificarea substanțială și încetarea raporturilor de serviciu ale polițistului — funcționar public, care ar fi trebuit reglementate prin lege organică, potrivit art. 73 alin. (3) lit. j) din Constituție. Similar celor reținute de Curtea Constituțională prin Decizia nr. 392 din 2 iulie 2014, prevederile legale criticate reprezintă „norme în alb”, care lasă la dispoziția executivului posibilitatea de a face imixtiuni în domeniul legislativului, ceea ce aduce atingere art. 1 alin. (5) din Constituție. Solicită Curții Constituționale aplicarea considerentelor de principiu ce au stat la baza Deciziei nr. 1 din 11 ianuarie 2012, în ceea ce privește previzibilitatea normelor cuprinse în actele normative. Referitor la dispozițiile art. 8 din Legea nr. 218/2002 arată că acestea permit numirea directă a unei persoane în funcția de inspector general la conducerea Inspectoratului General al Poliției Române, fără a exista criteriile de numire și fără a avea funcția

de secretar de stat, ceea ce contravine celor reținute de Curtea Constituțională, prin Decizia nr. 414 din 14 aprilie 2010. Cu privire la art. 18 din Legea nr. 360/2002 se observă, de asemenea, lipsa de claritate și previzibilitate a textului criticat. Prin Decizia nr. 447 din 29 octombrie 2013 Curtea a reținut că lipsa de claritate și previzibilitate afectează în mod direct libertatea de exprimare prevăzută de art. 30 și dreptul la informație prevăzut de art. 31 din Constituție, care sunt în egală măsură încălcate. Tot astfel, Curtea s-a pronunțat prin Decizia nr. 392 din 2 iulie 2014.

7. Reprezentantul Ministerului Public solicită respingerea excepției ca neîntemeiată, arătând că Legea nr. 360/2002 a fost supusă controlului de constituționalitate, prin Decizia nr. 872 din 23 iunie 2011 Curtea statuând că aceasta a fost adoptată cu respectarea exigențelor constituționale. Pe de altă parte, argumentele autorului vizează și alte texte din alte acte normative, care nu pot fi aplicate prin analogie în cauză.

8. Reprezentantului părții Inspectoratul General al Poliției Române, având cuvântul în replică, arată că, prin critica sa, autorul pune sub semnul întrebării întregul sistem de drept din România, deoarece în executarea legilor se emit norme de aplicare, cum ar fi, de exemplu, cele emise în executarea Legii nr. 80/1995 privind statutul cadrelor militare și Legii nr. 567/2004 privind statutul personalului auxiliar de specialitate al instanțelor judecătorești și al parchetelor de pe lângă acestea și al personalului care funcționează în cadrul Institutului Național de Expertize Criminalistice.

#### CURTEA,

având în vedere actele și lucrările dosarului, constată următoarele:

9. Prin Decizia nr. 109 din 12 ianuarie 2015, pronunțată în Dosarul nr. 9.967/2/2011\*, **Curtea de Apel București — Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal a sesizat Curtea Constituțională cu excepția de neconstituționalitate a prevederilor art. 5, 7 și 8 din Legea nr. 218/2002 privind organizarea și funcționarea Poliției Române, precum și a dispozițiilor art. 18 din Legea nr. 360/2002 privind Statutul polițistului.** Excepția a fost ridicată de Armin Marian Gherman, prin Sindicatul Polițistilor din România „Diamantul” din București, într-o cauză având ca obiect soluționarea recursului formulat împotriva sentinței civile prin care s-a respins contestația împotriva Dispoziției de sancționare, prin care a fost sancționat disciplinar cu „amânarea promovării în grad profesional următor pentru o perioadă de 2 ani”.

10. **În motivarea excepției de neconstituționalitate** autorul acesteia arată că prevederile art. 5 și 7 din Legea nr. 218/2002 aduc atingere dispozițiilor cuprinse în art. 1 alin. (5), art. 30 și 31 din Constituție, deoarece, în măsura în care se interpretează că Inspectoratul General al Poliției Române s-a înființat cu personalitate juridică în temeiul acestora, nu conțin expresiile „se înființează” sau „se constituie”, fiind imprevizibile și aducând atingere principiului securității juridice. În acest sens invocă considerentele de principiu cu privire la previzibilitatea normelor juridice, reținute prin Decizia Curții Constituționale nr. 1 din 11 ianuarie 2012. Prin folosirea unei tehnici legislative inadecvate, care presupune excluderea expresiilor anterior menționate, legiuitorul a indus, prin textele de lege criticate, reprezentarea falsă că Inspectoratul General al Poliției Române este o persoană juridică *sui generis*. Or, astfel cum a statuat Curtea și prin Decizia nr. 447 din 29 octombrie 2013, lipsa de claritate și previzibilitate a actului normativ afectează în mod

direct libertatea de exprimare prevăzută de art. 30 și dreptul la informație prevăzută de art. 31 din Constituție, care sunt în egală măsură încălcate. Pe de altă parte, în măsura în care, prin textele de lege criticate s-ar înțelege că acestea constituie temeiul înființării Inspectoratului General al Poliției Române, în conținutul acestora nu se regăsește condiția imperativă prevăzută de art. 117 alin. (2) din Constituție, de a solicita avizul Curții de Conturi, ceea ce duce la încălcarea acestui text constituțional, dar și a principiului securității raporturilor juridice, prevăzută de art. 1 alin. (5) din Legea fundamentală.

11. Referitor la excepția de neconstituționalitate a prevederilor art. 8 din Legea nr. 218/2002 (în forma anterioară modificării aduse prin Legea nr. 40/2015), autorul arată că acestea aduc atingere dispozițiilor art. 16 referitor la egalitatea în drepturi, art. 20 din Constituție prin raportare la art. 21 pct. 2 privind accesul egal la funcțiile publice din Declarația Universală a Drepturilor Omului, art. 148 din Constituție, prin încălcarea adusă art. 20 privind dreptul la egalitate de șanse și de tratament în materie de angajare și profesie, fără discriminare în funcție de sex din Carta Socială Europeană (cu referire la art. 16 din Directiva 2000/78/CE), precum și prin încălcarea art. 21 privind nediscriminarea și art. 23 referitor la egalitatea între femei și bărbați din Carta drepturilor fundamentale a Uniunii Europene. În acest sens arată că textul de lege criticat permite numirea discreționară a unei persoane la conducerea Inspectoratului General al Poliției Române, prin decizie a prim-ministrului, la propunerea ministrului afacerilor interne, fără o justificare obiectivă și rațională a acestei proceduri, având în vedere că funcția de inspector general face parte din categoria funcțiilor publice „de conducere” și nu este o funcție de „demnitate publică”, ceea ce aduce atingere principiul egalității de șanse la funcția publică. Numirea discreționară, potrivit textului de lege criticat, este una care permite discriminarea pe criterii de sex, în această funcție fiind numiți până în prezent numai bărbați. În practica ocupării funcțiilor publice de conducere din cadrul Inspectoratului General al Poliției Române există o abordare neunitară și discriminatorie, care încalcă art. 16 alin. (1) și (2) și art. 53 din Legea fundamentală, precum și art. 20 din Constituție, prin raportare la art. 14 din Convenția pentru apărarea drepturilor omului și a libertăților fundamentale, deoarece funcțiile de conducere din cadrul Inspectoratului sunt ocupate prin examen sau concurs, potrivit art. 18 din Legea nr. 360/2002, pe când cele două funcții reglementate de art. 8 din Legea nr. 218/2002 se ocupă prin numire directă, fără concurs sau examen. Funcționarii publici care ocupă aceste posturi de conducere beneficiază de un tratament diferit în ceea ce privește numirea în funcție, nefiind supuși unei evaluări riguroase a cunoștințelor profesionale, pe baza unor criterii obiective și nediscriminatorii, ci doar pe baza unor propuneri sau recomandări unilaterale susceptibile de subiectivism, deși acestea nu au caracter de demnitate publică, iar prin statutul lor ar trebui să fie echidistante politic. În acest sens se invocă cele reținute de Curtea Constituțională cu privire la principiul egalității și nediscriminării, prin deciziile nr. 1 din 8 februarie 1994, nr. 414 din 14 aprilie 2010 și nr. 1.039 din 9 iulie 2009. Prevederile art. 8 din Legea nr. 218/2002 aduc atingere art. 1 alin. (5), raportat la art. 78 privind intrarea în vigoare a legii și art. 154 referitor la conflictul temporal de legi din Constituție, prin aceea că își perpetuează existența în fondul activ al legislației, deși art. 18 din Legea nr. 360/2002, lege specială, reglementează în sensul ocupării posturilor prin examen sau concurs.

12. Referitor la excepția de neconstituționalitate a prevederilor art. 18 din Legea nr. 360/2002 se arată că acestea aduc atingere principiului previzibilității, deoarece prin sintagma „după caz” se creează o reprezentare „neclară, lacunară și dubitativă” în ceea ce privește ocuparea posturilor de conducere din Inspectoratul General al Poliției Române. Se invocă cele reținute cu titlu de principiu prin Decizia nr. 1 din 11 ianuarie 2012, cu privire la previzibilitatea normelor juridice. Prin folosirea sintagmei menționate, legiuitorul nu reglementează cu exactitate cazurile în care ocuparea funcțiilor publice se face prin examen, față de cele în care ocuparea funcției se face prin concurs, aducând atingere art. 30 și 31 din Constituție, sens în care a statuat Curtea prin Decizia nr. 447 din 29 octombrie 2013. Pe de altă parte, prevederile art. 18 din Legea nr. 218/2002 reglementează cu privire la faptul că, printr-un ordin al ministrului, pot fi reglementate condițiile de organizare a concursurilor sau examenelor pentru ocuparea funcțiilor de conducere, ceea ce face din acestea „o normă în alb”, competența constituțională revenind exclusiv legiuitorului organic, iar nu ministrului administrației și internelor, ceea ce aduce atingere art. 1 alin. (4) și (5) și art. 73 alin. (3) lit. j) din Legea fundamentală. În sensul celor menționate s-a pronunțat și Curtea Constituțională, prin Decizia nr. 392 din 2 iulie 2014.

13. **Curtea de Apel București — Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal** apreciază că excepția de neconstituționalitate este neîntemeiată.

14. Potrivit dispozițiilor art. 30 alin. (1) din Legea nr. 47/1992, actul de sesizare a fost comunicat președinților celor două Camere ale Parlamentului, Guvernului, precum și Avocatului Poporului, pentru a-și exprima punctele de vedere asupra excepției de neconstituționalitate ridicate.

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

#### CURTEA,

examinând actul de sesizare, raportul întocmit de judecătorul-raportor, concluziile scrise depuse la dosar, concluziile autorului, părții prezente și ale procurorului, dispozițiile legale criticate, raportate la prevederile Constituției, precum și Legea nr. 47/1992, reține următoarele:

16. 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.

17. Obiectul excepției de neconstituționalitate, astfel cum a fost formulat de autorul excepției și reținut de instanța care a sesizat Curtea, îl constituie prevederile art. 5, 7 și 8 din Legea nr. 218/2002 privind organizarea și funcționarea Poliției Române, republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 307 din 25 aprilie 2014, cu modificările și completările ulterioare, precum și dispozițiile art. 18 din Legea nr. 360/2002 privind Statutul polițistului, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 440 din 24 iunie 2002, cu modificările și completările ulterioare. În realitate, din analiza motivării excepției, Curtea reține că obiectul acesteia îl constituie dispozițiile art. 5 lit. a) și b), art. 7, art. 8 alin. (1) din Legea nr. 218/2002 (în forma aplicabilă la data sesizării) și art. 18 din Legea nr. 360/2002, cu următorul conținut:

— Art. 5 lit. a) și b): „*Poliția Română are următoarea structură organizatorică:*

a) *Inspectoratul General al Poliției Române;*

b) *unități teritoriale aflate în subordinea Inspectoratului General al Poliției Române, Direcția generală de poliție a municipiului București și inspectoratele județene de poliție;*”;

— Art. 7: „*Inspectoratul General al Poliției Române este unitatea centrală a poliției, cu personalitate juridică și competență teritorială generală, care conduce, îndrumă și controlează activitatea unităților de poliție subordonate, desfășoară activități de investigare și cercetare a infracțiunilor deosebit de grave, circumscrise crimei organizate, criminalității economico-financiare sau bancare, a altor infracțiuni ce fac obiectul cauzelor penale aflate în supravegherea Parchetului de pe lângă Înalta Curte de Casație și Justiție, precum și orice alte atribuții date în competența sa prin lege.*”;

— Art. 8 alin. (1): „*(1) Inspectoratul General al Poliției Române este condus de un inspector general numit prin decizie a prim-ministrului, la propunerea ministrului afacerilor interne, după consultarea Corpului Național al Polițiștilor.*”;

— Art. 18 din Legea nr. 360/2002: „*Posturile de conducere se ocupă prin examen sau concurs, după caz, în situațiile și în condițiile stabilite prin ordin al ministrului administrației și internelor.*”

18. Autorul excepției de neconstituționalitate susține că textele de lege criticate aduc atingere dispozițiilor constituționale cuprinse în art. 1 alin. (4) ce reglementează principiul separației și echilibrului puterilor, art. 1 alin. (5) potrivit căruia „*în România respectarea Constituției, a supremației sale și a legilor este obligatorie*”, art. 16 referitor la egalitatea în drepturi, art. 30 referitor la libertatea de exprimare, art. 31 privind dreptul la informație, art. 53 privind restrângerea exercițiului unor drepturi sau al unor libertăți, art. 73 alin. (3) lit. j), potrivit căruia prin lege organică se reglementează statutul funcționarilor publici, art. 78 referitor la intrarea în vigoare a legii, art. 117 alin. (2) potrivit căruia „*Guvernul și ministerele, cu avizul Curții de Conturi, pot înființa organe de specialitate, în subordinea lor, numai dacă legea le recunoaște această competență*”, art. 148 privind integrarea în Uniunea Europeană și art. 154 referitor la conflictul temporal de legi. Este încălcat, de asemenea, art. 20 din Constituție prin raportare la art. 21 pct. 2 privind accesul egal la funcțiile publice din Declarația Universală a Drepturilor Omului, la art. 8 privind dreptul la respectarea vieții private și de familie și la art. 14 privind interzicerea discriminării din Convenția pentru apărarea drepturilor omului și a libertăților fundamentale.

20. 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 prevederilor art. 5 lit. a) și b), art. 7 și art. 8 alin. (1) din Legea nr. 218/2002 privind organizarea și funcționarea Poliției Române, precum și a dispozițiilor art. 18 din Legea nr. 360/2002 privind Statutul polițistului, excepție ridicată de Armin Marian Gherman, prin Sindicatul Polițiștilor din România „Diamantul” din București, în Dosarul nr. 9.967/2/2011\* al Curții de Apel București — Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal.

Definitivă și general obligatorie.

Decizia se comunică Curții de Apel București — Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Pronunțată în ședința din data de 15 septembrie 2015.

PREȘEDINTELE CURȚII CONSTITUȚIONALE

**AUGUSTIN ZEGREAN**

Magistrat-asistent,  
**Cristina Cătălina Turcu**

De asemenea nu este respectat nici art. 148 din Constituție privind integrarea în Uniunea Europeană, deoarece sunt încălcate art. 20 privind dreptul la egalitate de șanse și de tratament în materie de angajare și profesie, fără discriminare în funcție de sex din Carta Socială Europeană (cu referire la art. 16 din Directiva 2000/78/CE), art. 21 privind nediscriminarea și art. 23 referitor la egalitatea între femei și bărbați din Carta drepturilor fundamentale a Uniunii Europene.

19. Examinând excepția de neconstituționalitate, Curtea reține că obiectul cauzei în care aceasta a fost ridicată îl constituie recursul împotriva sentinței civile prin care s-a respins contestația împotriva Dispoziției de sancționare nr. 4.443 din 21 septembrie 2011, prin care autorul excepției a fost sancționat disciplinar cu „amânarea promovării în gradul profesional următor pentru o perioadă de 2 ani”. Așadar, obiectul litigiului se circumscrie unor aspecte care vizează *stricto sensu* raportul de serviciu al autorului excepției, și nu modul de organizare a structurii din care acesta face parte și nici modul de numire al inspectorului general. Temeiul sancționării reținut în dispoziție îl constituie prevederile art. 57 lit. a), c) și e), art. 58 lit. c), art. 59, 60, 61 și 62 din Legea nr. 360/2002 privind Statutul polițistului, art. 17 lit. c) din Ordinul ministrului administrației și internelor nr. 400 din 29 octombrie 2004 și Ordinul ministrului administrației și internelor nr. 600 din 15 aprilie 2005. În aceste condiții, prevederile art. 5 lit. a) și b) și art. 8 din Legea nr. 218/2002 care reglementează cu privire la structura organizatorică a Poliției Române și atribuțiile Inspectoratului General al Poliției Române, precum și cele ale art. 8 alin. (1) din Legea nr. 218/2002 și art. 18 din Legea nr. 360/2002, care reglementează referitor la numirea inspectorului general al Poliției Române, prin decizie a prim-ministrului, și ocuparea prin examen sau concurs a posturilor de conducere în situațiile și în condițiile stabilite prin ordin al ministrului administrației și internelor, nu au legătură cu soluționarea cauzei în care excepția a fost ridicată. Așa fiind, Curtea urmează să respingă ca inadmisibilă excepția de neconstituționalitate a textelor de lege anterior menționate, deoarece acestea nu îndeplinesc condiția de admisibilitate prevăzută de art. 29 alin. (1) din Legea nr. 47/1992.



## CURTEA CONSTITUȚIONALĂ

## DECIZIA Nr. 605

din 6 octombrie 2015

## referitoare la excepția de neconstituționalitate a prevederilor art. 44 alin. (4) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012

Augustin Zegrean	— președinte
Valer Dorneanu	— judecător
Petre Lăzăroiu	— judecător
Mircea Ștefan Minea	— judecător
Daniel Marius Morar	— judecător
Mona-Maria Pivniceru	— judecător
Puskás Valentin Zoltán	— judecător
Simona-Maya Teodoroiu	— judecător
Tudorel Toader	— judecător
Ingrid Alina Tudora	— magistrat-asistent

Cu participarea reprezentantului Ministerului Public, procuror Loredana Veisa.

1. Pe rol se află soluționarea excepției de neconstituționalitate a prevederilor art. 44 alin. (4) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, excepție ridicată de Pavel Olaru în Dosarul nr. 3.484/324/2012\* al Tribunalului Galați — Secția I civilă. Excepția de neconstituționalitate formează obiectul Dosarului Curții Constituționale nr. 445D/2015.

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

3. Magistratul-asistent referă asupra cauzei și arată că partea Filiala Electrica de Distribuție Muntenia Nord — S.A. din Galați a depus la dosar o întâmpinare prin care solicită respingerea excepției de neconstituționalitate.

4. Cauza fiind în stare de judecată, președintele acordă cuvântul reprezentantului Ministerului Public, care pune concluzii de respingere, ca neîntemeiată, a excepției de neconstituționalitate, sens în care invocă jurisprudența în materie a Curții Constituționale.

## CURTEA,

având în vedere actele și lucrările dosarului, reține următoarele:

5. Prin Încheierea din 20 ianuarie 2015, pronunțată în Dosarul nr. 3.484/324/2012\*, **Tribunalul Galați — Secția I civilă a sesizat Curtea Constituțională cu excepția de neconstituționalitate a prevederilor art. 44 alin. (4) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012.** Excepția de neconstituționalitate a fost ridicată de Pavel Olaru într-o cauză având ca obiect „revendicare imobiliară”.

6. În motivarea excepției de neconstituționalitate autorul acesteia susține că legiuitorul este competent să stabilească cadrul juridic pentru exercitarea dreptului de proprietate, în accepțiunea conferită de Constituție, în așa fel, însă, încât să nu intre în coliziune cu interesele generale sau interesele particulare legitime ale altor subiecte de drept, instituind soluții juridice echitabile. Așa fiind, acesta arată că, „dacă terenul proprietate privată este necesar pentru o cauză de utilitate publică, mai întâi trebuie parcursă procedura exproprierii, cu dreptă și prealabilă despăgubire”, arătând că în acest sens sunt și prevederile art. 17 din Legea nr. 123/2012. În acest context apreciază că norma prevăzută de art. 44 alin. (4) din Legea nr. 123/2012 este neconstituțională, deoarece „prin modul în care a fost redactată contravine atât prevederilor art. 17 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cât și dispozițiilor art. 44 alin. (1), (2) și (3) din Constituția României.”

7. În opinia **Tribunalului Galați — Secția I civilă**, „art. 44 alin. (4) din Legea nr. 123/2012 nu este neconstituțional în măsura în care se referă la terenuri ce sunt proprietate publică și este neconstituțional în măsura în care se apreciază că se referă și la terenuri care sunt proprietate privată.” Instanța de judecată arată că „transformarea dreptului de proprietate privată al unei persoane fizice sau juridice de drept privat într-o proprietate publică a statului reprezintă mai mult decât o sarcină asupra proprietății, reprezintă chiar privarea titularului dreptului de însuși dreptul său, fără să fi fost anterior expropriat, cu respectarea principiului proporționalității.” În acest sens invocă Decizia Curții Constituționale nr. 430/2013 prin care s-a reținut că statul, prin actele normative pe care le adoptă, trebuie să protejeze dreptul de proprietate al indivizilor, iar, prin nerespectarea principiului proporționalității, s-a afectat însăși substanța dreptului de proprietate, măsura neputând fi calificată ca una de stabilire a limitelor dreptului de proprietate, în sensul art. 44 alin. (1) din Constituție.

8. În conformitate cu prevederile art. 30 alin. (1) din Legea nr. 47/1992, încheierea de sesizare a fost comunicată președinților celor două Camere ale Parlamentului, Guvernului, precum și Avocatului Poporului, pentru a-și formula punctele de vedere cu privire la excepția de neconstituționalitate.

9. **Avocatul Poporului** apreciază că prevederile art. 44 alin. (4) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 sunt constituționale, sens în care invocă jurisprudența în materie a Curții Constituționale, concretizată prin Decizia nr. 72 din 26 februarie 2004.

10. Totodată, arată că din modul în care a fost motivată excepția de neconstituționalitate, și anume prin compararea normelor criticate cu alte dispoziții din același act normativ, rezultă că, mai degrabă, autorul acesteia aduce în discuție probleme legate de modalitatea de interpretare și aplicare a prevederilor art. 17 alin. (2) și art. 44 alin. (4) din Legea nr. 123/2012 cu privire la o situație de fapt concretă. Or, asemenea aspecte nu pot constitui temei pentru o excepție de neconstituționalitate, iar soluționarea acestora excedează competenței Curții Constituționale, fiind de resortul instanței de judecată care se pronunță asupra fondului cauzei și, eventual, al instanțelor de control judiciar, potrivit art. 126 alin. (1) și (3) din Constituție.

11. **Președinții celor două Camere ale Parlamentului și Guvernul** nu au transmis punctele lor de vedere asupra excepției de neconstituționalitate.

## CURTEA,

examinând încheierea de sesizare, punctul de vedere al Avocatului Poporului, raportul întocmit de judecătorul-raportor, notele scrise depuse la dosar, concluziile procurorului, dispozițiile de lege criticate, raportate la prevederile Constituției, precum și Legea nr. 47/1992, reține următoarele:

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

13. Obiectul excepției de neconstituționalitate îl constituie art. 44 alin. (4) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale

nr. 123/2012, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 485 din 16 iulie 2012, cu modificările și completările ulterioare, prevederi potrivit cărora „*Terenurile pe care se situează rețelele electrice de distribuție existente la intrarea în vigoare a prezentei legi sunt și rămân în proprietatea publică a statului.*”

14. În opinia autorului excepției de neconstituționalitate această reglementare contravine dispozițiilor constituționale ale art. 44 alin. (1)—(3) referitoare la dreptul de proprietate privată.

15. Examinând excepția de neconstituționalitate, Curtea reține că soluția legislativă criticată în prezenta cauză, astfel cum este reglementată prin art. 44 alin. (4) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, a fost cuprinsă inițial, cu un conținut normativ identic, atât în art. 37 alin. (4) din Legea energiei electrice nr. 318/2003, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 511 din 16 iulie 2003, cât și în art. 41 alin. (4) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 51 din 23 ianuarie 2007, aceste acte normative fiind în prezent abrogate.

16. În acest context, Curtea constată că soluția legislativă criticată a mai făcut, în repetate rânduri, obiect al controlului de constituționalitate, din perspectiva unor critici similare și prin raportare la aceleași dispoziții constituționale.

17. Astfel, prin Decizia nr. 805 din 19 mai 2009, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 501 din 21 iulie 2009, Curtea a statuat că reglementarea legală criticată „nu consacră trecerea în proprietatea statului a terenului pe care se află rețele electrice de distribuție, ci prevede că acestea sunt și rămân în proprietatea statului, instituind astfel un fine de neprimire a cererilor de retrocedare”. Așa fiind, această reglementare nu este în contradicție cu alin. (3) al art. 44 din Constituție, ci, dimpotrivă, este în deplină concordanță cu art. 136 alin. (2) și (4) din Constituție, potrivit cărora proprietatea publică aparține statului și unităților administrativ-teritoriale și este inalienabilă.

18. De asemenea, prin decizia precitată, Curtea a mai arătat că „exercitarea drepturilor de uz și servitute asupra proprietăților afectate de capacitățile energetice, cu titlu gratuit pe toată durata existenței acestora, deși are ca efect lipsirea celor interesați de o parte din veniturile imobiliare, nu se traduce într-o expropriere formală și nici într-o expropriere de fapt, ci duce la un control al folosirii bunurilor, ceea ce nu contravine art. 1 din Protocolul nr. 1 la Convenția pentru apărarea drepturilor omului și a libertăților fundamentale, referitor la protecția proprietății private.” Este ceea ce a statuat Curtea Europeană a Drepturilor Omului în Cauza *Mellacher și alții împotriva Austriei*, 1989, o speță referitoare la reglementarea folosirii bunurilor. De asemenea, în Cauza *Sporrong și Lonroth împotriva Suediei*, 1982, aceeași Curte a arătat că, întrucât autoritățile nu au trecut la exproprierea imobilelor petiționarilor, aceștia puteau să își folosească bunurile, să le vândă, să le lase moștenire, să le doneze sau să le ipotecheze. Prin urmare, s-a apreciat că nu se poate asimila situația cu o expropriere în fapt, deoarece, chiar dacă dreptul de proprietate a pierdut în substanța sa, el nu a dispărut, titularul dreptului dispunând încă de celelalte atribute ale dreptului de proprietate.

19. Prin Decizia nr. 232 din 21 aprilie 2005, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 533 din 23 iunie 2005, și Decizia nr. 1.066 din 14 iulie 2009, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 540 din 4 august 2009, Curtea Constituțională a statuat că soluția legislativă criticată nu contravine exigențelor principiului garantării și ocrotirii proprietății private, sens în care a reținut că „încadrarea prin lege organică a terenurilor pe care se situează rețelele energetice de distribuție în categoria terenurilor cu destinație specială, precum și reglementarea unui regim juridic special al acestora, propriu domeniului public al statului, se justifică prin caracterul de bun public de interes național al fondului energetic și corespund pe

deplin regimului constituțional de protecție a proprietății”. Dreptul de proprietate nu este un drept absolut, iar dispozițiile art. 44 alin. (1) din Constituție, potrivit cărora conținutul și limitele dreptului de proprietate sunt stabilite de lege, coroborate cu cele ale art. 136 alin. (5), care consacră caracterul inviolabil al proprietății private în condițiile legii organice, au în vedere tocmai circumstanțieri ale exercițiului prerogativelor dreptului de proprietate, justificate de necesitatea ocrotirii interesului public.

20. Totodată, prin Decizia nr. 17 din 17 ianuarie 2012, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 152 din 7 martie 2012, Curtea a reținut că „înființarea instalațiilor și executarea lucrărilor la capacitățile energetice pentru buna funcționare a acestora reprezintă un interes general major și, ca atare, legiuitorul este pe deplin competent să stabilească condițiile exercitării dreptului de proprietate”. În acest context, Curtea a constatat că „nimic nu împiedică persoana care a suferit un prejudiciu, în urma operațiunilor de realizare și re tehnologizare a capacităților energetice aflate pe terenurile proprietate privată, de a solicita repararea pagubelor produse, potrivit dispozițiilor dreptului comun”.

21. Analizând și jurisprudența Curții Europene a Drepturilor Omului, Curtea Constituțională a constatat că se lasă statului o marjă de apreciere, în funcție de nevoia reală a comunității în adoptarea măsurii de privare de proprietate. Astfel, prin Hotărârea din 31 mai 2011, pronunțată în Cauza *Mirela Cernea și alții împotriva României*, paragraful 42, Curtea Europeană a Drepturilor Omului a arătat că, „într-un domeniu atât de complex și de delicat ca cel al strategiei naționale în domeniul energetic, statul dispune de o marjă largă de apreciere pentru a-și desfășura politicile sale de interes general.” Prin decizia pronunțată în această cauză, instanța europeană a reținut că unul dintre principalele argumente prezentate de către toți reclamanții în sprijinul tezei conform căreia restricțiile aduse exercitării dreptului lor de proprietate ar fi disproporționate se bazează pe faptul că nu au primit nicio despăgubire care să compenseze drepturile de uz și de servitute concesionate titularii autorizației de exploatare a capacității energetice amplasate pe terenul lor. Caracterul proporțional al unei atingeri aduse dreptului la respectarea bunurilor poate să depindă de existența unor garanții de procedură, care să asigure că punerea în aplicare a sistemului și impactul său asupra proprietarului nu sunt nici arbitrare, nici imprevizibile; or, legile naționale adoptate succesiv în domeniul energetic conțin, într-adevăr, asemenea garanții în ceea ce privește accesul titularilor de licențe la terenul persoanelor pe care au fost înființate capacități energetice, în vederea efectuării unor operațiuni de revizie, de întreținere și de reparație, exercitarea dreptului de uz și de servitute a fost condiționată de respectarea principiilor echității și minimeii afectări a dreptului de proprietate, în plus, aceste legi definesc în mod clar drepturile și obligațiile care le revin titularilor de licențe de funcționare a capacităților energetice și, respectiv, proprietarilor terenurilor pe care se află aceste capacități.

22. De altfel, și Curtea de Justiție a Uniunii Europene a reținut că „drepturile fundamentale, în special dreptul de proprietate, nu apar ca prerogative absolute, ci trebuie luate în considerare prin raportare la funcția lor în societate. Aceasta înseamnă că restricțiile ce răspund unor obiective de interes general nu constituie, în raport cu scopul urmărit, o intervenție nemăsurată și intolerabilă care ar aduce atingere însăși substanței dreptului garantat”.

23. Întrucât nu au intervenit elemente noi de natură a schimba jurisprudența Curții Constituționale, atât soluția, cât și considerentele deciziilor menționate își păstrează aplicabilitatea și în prezenta cauză.

24. Pentru argumentele expuse, în temeiul art. 146 lit. d) și al art. 147 alin. (4) din Constituție, precum și 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 neîntemeiată, excepția de neconstituționalitate ridicată de Pavel Olaru în Dosarul nr. 3.484/324/2012\* al Tribunalului Galați — Secția I civilă și constată că prevederile art. 44 alin. (4) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 sunt constituționale în raport cu criticile formulate.

Definitivă și general obligatorie.

Decizia se comunică Tribunalului Galați — Secția I civilă și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Pronunțată în ședința din data de 6 octombrie 2015.

PREȘEDINTELE CURȚII CONSTITUȚIONALE

**AUGUSTIN ZEGREAN**

Magistrat-asistent,  
**Ingrid Alina Tudora**

## CURTEA CONSTITUȚIONALĂ

### DECIZIA Nr. 610

din 6 octombrie 2015

#### referitoare la excepția de neconstituționalitate a prevederilor Legii nr. 63/2011 privind încadrarea și salarizarea în anul 2011 a personalului didactic și didactic auxiliar din învățământ

Augustin Zegrean	— președinte
Valer Dorneanu	— judecător
Petre Lăzăroiu	— judecător
Mircea Ștefan Minea	— judecător
Daniel Marius Morar	— judecător
Mona-Maria Pivniceru	— judecător
Puskás Valentin Zoltán	— judecător
Simona-Maya Teodoroiu	— judecător
Tudorel Toader	— judecător
Ingrid Alina Tudora	— magistrat-asistent

Cu participarea reprezentantului Ministerului Public, procuror Loredana Veisa.

1. Pe rol se află soluționarea excepției de neconstituționalitate a prevederilor Legii nr. 63/2011 privind încadrarea și salarizarea în anul 2011 a personalului didactic și didactic auxiliar din învățământ, excepție ridicată de Sindicatul Liber din Învățământ Satu Mare, în numele și în calitate de reprezentant legal al membrilor săi de sindicat Amalia Gandac, Raluca Barbul, Mihaela Por, Viorica Meszaros, Adrian Meszaros, în Dosarul nr. 1.124/83/2014 al Curții de Apel Oradea — Secția I civilă. Excepția de neconstituționalitate formează obiectul Dosarului Curții Constituționale nr. 665D/2015.

2. La apelul nominal lipsesc părțile, față de care procedura de citare este legal îndeplinită.

3. Președintele dispune să se facă apelul și în dosarele nr. 666D/2015, nr. 725D/2015 și nr. 726D/2015, având ca obiect excepția de neconstituționalitate a aceluiași prevederi de lege, excepție ridicată de Sindicatul Liber din Învățământ Satu Mare, în numele și în calitate de reprezentant legal al membrilor săi de sindicat Mircea Francisc Nadas, Marta Nadas, Luminița Silaghi și alții, în Dosarul nr. 1.174/83/2014 al Curții de Apel Oradea — Secția I civilă, precum și în numele și în calitate de reprezentant legal al membrilor săi de sindicat Dorina Hendea și Hajnal Eva Pușcaș, Eniko Csipo, Matild Kirner, Iosif Ștefan Fulop și Irma Csipo, în dosarele nr. 2.958/83/2014 și nr. 2.967/83/2014 ale Tribunalului Satu Mare — Secția I civilă.

4. La apelul nominal lipsesc părțile, față de care procedura de citare este legal îndeplinită.

5. Președintele dispune să se facă apelul și în dosarele nr. 733D/2015 — nr. 738D/2015 și nr. 742D/2015, având ca obiect aceeași excepție de neconstituționalitate ridicată de Sindicatul Învățământ Brăila „Corneliu Gheorghe Caranica” Brăila, în numele și în calitate de reprezentant legal al membrilor săi de sindicat Aurel Petrea, Marioara Bordea, Constanța Abdulea, Veronica-Ramona Băiculescu, Mariana Băluță, Floarea Bârligea, Andone Codrina Elena, Daniela Antohi, Cristina Băceanu, Androe Codrina Elena Florentina Silvia Andronache, Cristian Andronic, Carmen Antohe, Ionel Lambrinoc, Ionel Radu, Florica Scarlat, Viorel Baci, Lenuța Baștiurea, Nina Nicoleta Bălănică, Aurelia Puia, Tănțica-Georgiana Ioan și Marcela Alexandru și alții, în dosarele nr. 1.163/113/2014, nr. 1.638/113/2014, nr. 1.629/113/2014, nr. 1.722/113/2014, nr. 1.743/113/2014, nr. 1.744/113/2014 și nr. 1.052/113/2014 ale Curții de Apel Galați — Secția conflicte de muncă și asigurări sociale.

6. Magistratul-asistent referă asupra cauzelor și arată că, în dosarele mai sus menționate, Sindicatul Învățământ Brăila „Corneliu Gheorghe Caranica” a depus concluzii scrise, în sensul admiterii excepției de neconstituționalitate a prevederilor Legii nr. 63/2011.

7. Curtea, având în vedere identitatea de obiect a excepțiilor de neconstituționalitate ridicate în dosarele nr. 665D/2015, nr. 666D/2015, nr. 725D/2015, nr. 726D/2015, nr. 733D/2015 — nr. 738D/2015 și nr. 742D/2015, pune în discuție, din oficiu, problema conexării cauzelor.

8. Reprezentantul Ministerului Public este de acord cu conexarea dosarelor.

9. Curtea, în temeiul art. 53 alin. (5) din Legea nr. 47/1992 privind organizarea și funcționarea Curții Constituționale, dispune conexarea dosarelor nr. 666D/2015, nr. 725D/2015, nr. 726D/2015, nr. 733D/2015 — nr. 738D/2015 și nr. 742D/2015 la Dosarul nr. 665D/2015, care este primul înregistrat.

10. Cauza fiind în stare de judecată, președintele acordă cuvântul reprezentantului Ministerului Public, care pune

concluzii de respingere, ca neîntemeiată, a excepției de neconstituționalitate, sens în care invocă jurisprudența în materie a Curții Constituționale.

#### CURTEA,

având în vedere actele și lucrările dosarelor, constată următoarele:

11. Prin încheierile din 17 martie 2015, pronunțate în dosarele nr. 1.124/83/2014 și nr. 1.174/83/2014 ale Curții de Apel Oradea — Secția I civilă, prin încheierile din 19 și 24 martie 2015, pronunțate în dosarele nr. 1.163/113/2014, nr. 1.638/113/2014, nr. 1.629/113/2014, nr. 1.722/113/2014, nr. 1.743/113/2014, nr. 1.744/113/2014 și nr. 1.052/113/2014 ale Curții de Apel Galați — Secția conflicte de muncă și asigurări sociale, precum și prin Sentințele civile nr. 203/LMA și nr. 204/LMA din 25 martie 2015, pronunțate în dosarele nr. 2.958/83/2014 și nr. 2.967/83/2014 ale Tribunalului Satu Mare — Secția I civilă, **Curtea Constituțională a fost sesizată cu excepția de neconstituționalitate a prevederilor Legii nr. 63/2011 privind încadrarea și salarizarea în anul 2011 a personalului didactic și didactic auxiliar din învățământ.** Excepția de neconstituționalitate a fost ridicată de Sindicatul Liber din Învățământ Satu Mare, în numele și în calitate de reprezentant legal al membrilor săi de sindicat Amalia Gandac, Raluca Barbul, Mihaela Por, Viorica Meszaros, Adrian Meszaros, Mircea Francisc Nadas, Marta Nadas, Luminița Silaghi, Dorina Hendea, Hajnal Eva Pușcaș, Eniko Csipo, Matild Kirner, Iosif Ștefan Fulop, Irma Csipo și alții, precum și de către Sindicatul Învățământ Brăila „Corneliu Gheorghe Caranica” Brăila, în numele și în calitate de reprezentant legal al membrilor săi de sindicat Aurel Petrea, Marioara Bordea, Constanța Abdulea, Veronica-Ramona Băiculescu, Mariana Băluță, Floarea Bârligea, Androne Codrina Elena, Daniela Antohi, Cristina Băceanu, Florentina Silvia Andronache, Cristian Andronic, Carmen Antohe, Ionel Lambrinoc, Ionel Radu, Florica Scarlat, Viorela Baciu, Lenuța Baștiurea, Nina Nicoleta Bălănică, Aurelia Puia, Tănțica-Georgiana Ioan și Marcela Alexandru și alții, cu ocazia soluționării unor litigii de muncă având ca obiect „drepturi bănești”.

12. **În motivarea excepției de neconstituționalitate** autorii acesteia susțin, în esență, că prevederile Legii nr. 63/2011 contravin dispozițiilor art. 1 alin. (5) din Constituție, invocând în acest sens Decizia Curții Constituționale nr. 877 din 28 iunie 2011. Arată, astfel, că prin Legea nr. 63/2011 salariile de încadrare ale cadrelor didactice au fost micșorate, deși, potrivit Deciziei Curții Constituționale nr. 877/2011, reîncadrarea salarială a cadrelor didactice, începând cu data de 1 ianuarie 2010, trebuia făcută în raport cu salariile prevăzute de Ordonanța Guvernului nr. 15/2008, astfel cum a fost aprobată prin Legea nr. 221/2008, adică prin luarea în calcul a unui coeficient de multiplicare 1,000 cu valoarea de 400 lei. Conform considerentelor Deciziei Curții Constituționale nr. 877/2011 și celor ale deciziilor Înaltei Curți de Casație și Justiție nr. 3/2011 și nr. 11/2012, salariile cadrelor didactice trebuiau să revină, începând cu data de 1 ianuarie 2011, la cuantumul avut în luna iunie 2010, deci la nivelul prevăzut de Ordonanța Guvernului nr. 15/2008, astfel cum a fost aprobată prin Legea nr. 221/2008. Arată că, în fapt, Legea nr. 63/2011 a readus valorile salariale ale cadrelor didactice la nivelul stabilit prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 41/2009, care a fost declarată neconstituțională, ceea ce a condus la o scădere a cuantumului salariilor de 25%. În acest sens, autorii excepției susțin că, după pronunțarea Deciziei Curții Constituționale nr. 877/2011, Guvernul avea obligația să respecte dispozițiile art. 1 alin. (5) din Constituție și să modifice salariile prevăzute în anexele Legii nr. 63/2011, prin raportarea lor la valorile stabilite prin Ordonanța Guvernului nr. 15/2008, astfel cum a fost aprobată prin Legea nr. 221/2008.

13. În concluzie, autorii excepției susțin că prevederile Legii nr. 63/2011 sunt neconstituționale și contravin dispozițiilor art. 1 alin. (5) din Legea fundamentală, deoarece aceste prevederi

„perpetuează prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 41/2009, chiar dacă introduc în locul coeficienților de multiplicare rezultatul înmulțirii acestora”.

14. **Tribunalul Satu Mare — Secția I civilă, Curtea de Apel Galați — Secția conflicte de muncă și asigurări sociale și Curtea de Apel Oradea — Secția I civilă** consideră că excepția de neconstituționalitate este neîntemeiată, iar prin adoptarea Legii nr. 63/2011 nu este încălcat principiul supremației Constituției și al legii, consacrat prin art. 1 alin. (5) din Legea fundamentală. În acest sens, instanțele de judecată au arătat că „este dreptul legiuitorului să adopte măsuri de politică legislativă în domeniul salarizării în concordanță cu condițiile economico-sociale existente la un moment dat”. De asemenea, în ceea ce privește conținutul Legii nr. 63/2011, prin raportare la reglementările anterioare în materia salarizării personalului din învățământ, dispuse prin ordonanțe de urgență (respectiv Ordonanțele de urgență ale Guvernului nr. 1/2010, nr. 41/2009 și nr. 31/2009), se arată că acest argument nu reprezintă un viciu de neconstituționalitate, întrucât neconstituționalitatea acestor ordonanțe de urgență a fost determinată nu de aspecte intrinseci, ci de încălcarea principiului separației puterilor în stat. Așa fiind, prin adoptarea Legii nr. 63/2011 acest aspect de neconstituționalitate a fost înlăturat, iar Parlamentul, ca unică autoritate legiuitoare a țării, a adoptat măsurile pe care le-a considerat oportune.

15. Instanțele de judecată arată, de asemenea, că, potrivit art. 16 alin. (1) din Constituția României, „egalitatea presupune uniformitate în cadrul aceleiași categorii de subiecți ai drepturilor la aplicarea acelorași criterii de salarizare tuturor cadrelor didactice și didactice auxiliare”, apreciind că „Legea nr. 63/2011 nu afectează drepturile salariale dobândite pentru o perioadă anterioară intrării în vigoare a acesteia”.

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

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

#### CURTEA,

examinând actele de sesizare, rapoartele întocmite de judecătorul-raportor, concluziile scrise depuse la dosare, concluziile procurorului, dispozițiile legale criticate, raportate la prevederile Constituției, precum și Legea nr. 47/1992, reține următoarele:

18. 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.

19. Obiectul excepției de neconstituționalitate îl constituie prevederile Legii nr. 63/2011 privind încadrarea și salarizarea în anul 2011 a personalului didactic și didactic auxiliar din învățământ, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 323 din 10 mai 2011, cu modificările ulterioare. Deși Legea nr. 63/2011 reglementează, după cum indică însuși titlul său, salarizarea în anul 2011 a personalului didactic și didactic auxiliar din învățământ, având aplicabilitate limitată în timp, potrivit Deciziei nr. 766 din 15 iunie 2011, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 549 din 3 august 2011, Curtea urmează să se pronunțe asupra constituționalității acesteia, întrucât își produce efecte în cauzele în cadrul cărora a fost invocată excepția de neconstituționalitate. Mai mult, aplicabilitatea Legii nr. 63/2011 a fost prelungită de legiuitor, succesiv, până la sfârșitul anului 2015.

20. În opinia autorilor excepției de neconstituționalitate, prevederile de lege criticate contravin dispozițiilor constituționale ale art. 1 alin. (5) potrivit cărora, „În România, respectarea Constituției, a supremației sale și a legilor este obligatorie.”

21. Examinând excepția de neconstituționalitate, Curtea constată că prevederile de lege criticate au mai făcut, în repetate rânduri, obiect al controlului de constituționalitate, din perspectiva unor critici similare, prin raportare la aceleași norme din Legea fundamentală. În acest sens este, spre exemplu, Decizia nr. 201 din 31 martie 2015, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 317 din 8 mai 2015, Decizia nr. 533 din 14 iulie 2015, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 629 din 19 august 2015, sau Decizia nr. 563 din 16 iulie 2015, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 615 din 13 august 2015, decizii prin care Curtea a constatat că prevederile Legii nr. 63/2011 privind încadrarea și salarizarea în anul 2011 a personalului didactic și didactic auxiliar din învățământ sunt constituționale în raport cu criticile formulate.

22. În esență, cu privire la pretinsa încălcare a art. 1 alin. (5) din Constituție, Curtea a observat că această normă impune existența unei legislații predictibile, unitare, coerente, limitarea posibilităților de modificare a normelor juridice și stabilitatea regulilor instituite prin acestea, ceea ce presupune obligații deopotrivă opozabile atât legiuitorului primar, cât și celui delegat. Curtea a mai constatat că aceste exigențe nu sunt încălcate, câtă vreme Legea nr. 63/2011 a fost adoptată pentru a realiza unificarea salarizării unei categorii socioprofesionale, respectiv pentru reglementarea unitară a domeniului vizat. Această lege temporară a fost promovată în scopul de a crea premisele necesare pentru ca statul să își îndeplinească obligațiile constituționale menționate, prin aplicarea măsurilor preconizate urmând să se asigure existența fondurilor necesare pentru ca întreg personalul din învățământ să își poată primi drepturile convenite, în aceleași condiții, fără discriminări.

26. Pentru considerentele expuse mai sus, în temeiul art. 146 lit. d) și al art. 147 alin. (4) din Constituție, precum și 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 neîntemeiată, excepția de neconstituționalitate ridicată de Sindicatul Liber din Învățământ Satu Mare, în numele și în calitate de reprezentant legal al membrilor săi de sindicat Amalia Gandac, Raluca Barbul, Mihaela Por, Viorica Meszaros, Adrian Meszaros, Mircea Francisc Nadas, Marta Nadas, Luminița Silaghi și alții, în dosarele nr. 1.124/83/2014 și nr. 1.174/83/2014 ale Curții de Apel Oradea — Secția I civilă, dar și în numele și în calitate de reprezentant legal al membrilor săi de sindicat Dorina Hendea și Hajnal Eva Pușcaș, Eniko Csipo, Matild Kirner, Iosif Ștefan Fulop și Irma Csipo, în dosarele nr. 2.958/83/2014 și nr. 2.967/83/2014 ale Tribunalului Satu Mare — Secția I civilă, precum și de către Sindicatul Învățământ Brăila „Corneliu Gheorghe Caranica” Brăila, în numele și în calitate de reprezentant legal al membrilor săi de sindicat Aurel Petrea, Marioara Bordea, Constanța Abdulea, Veronica-Ramona Băiculescu, Mariana Băluță, Floarea Bârligea, Andone Codrina Elena, Daniela Antohi, Cristina Băceanu, Andro Codrina Elena Florentina Silvia Andronache, Cristian Andronic, Carmen Antohe, Ionel Lambrinoc, Ionel Radu, Florica Scarlat, Viorel Baciu, Lenuța Baștiurea, Nina Nicoleta Bălănică, Aurelia Puia, Tănțica-Georgiana Ioan și Marcela Alexandru și alții, în dosarele nr. 1.163/113/2014, nr. 1.638/113/2014, nr. 1.629/113/2014, nr. 1.722/113/2014, nr. 1.743/113/2014, nr. 1.744/113/2014 și nr. 1.052/113/2014 ale Curții de Apel Galați — Secția conflicte de muncă și asigurări sociale, și constată că prevederile Legii nr. 63/2011 privind încadrarea și salarizarea în anul 2011 a personalului didactic și didactic auxiliar din învățământ sunt constituționale în raport cu criticile formulate.

Definitivă și general obligatorie.

Decizia se comunică Tribunalului Satu Mare — Secția I civilă, Curții de Apel Galați — Secția conflicte de muncă și asigurări sociale, precum și Curții de Apel Oradea — Secția I civilă și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Pronunțată în ședința din data de 6 octombrie 2015.

PREȘEDINTELE CURȚII CONSTITUȚIONALE

**AUGUSTIN ZEGREAN**

Magistrat-asistent,  
**Ingrid Alina Tudora**

# ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

### privind modificarea și completarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013

Având în vedere prevederile art. 99 lit. l) și m) și ale art. 130 alin. (1) lit. o) 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. 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,

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

**Art. I.** — Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 171 și 171 bis din 29 martie 2013, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

**1. La articolul 6, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 6. — (1) În cuprinsul Codului rețelei sunt utilizate următoarele abrevieri:

AC — autoritate competentă;

CD — client direct;

FTC — facilitate de transfer de capacitate;

FTG — facilitate de transfer de gaze naturale;

GNL — gaze naturale lichefiate;

NIZ — nominalizare intra-zilnică;

OD — operator de distribuție;

OÍ — operator de înmagazinare;

OTS — operator de transport și de sistem;

PVT — punct virtual de tranzacționare;

SD — sistem de distribuție a gazelor naturale;

SNT — sistemul național de transport al gazelor naturale din România;

SRM — stație de reglare-măsurare gaze naturale;

TDZ — tarif de dezechilibru zilnic;

UR — utilizator al rețelei”.

**2. La articolul 174, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 174. — (1) Punctul virtual de tranzacționare, denumit în continuare PVT, este un punct noțional situat între punctele de intrare în SNT și punctele de ieșire din SNT, utilizat pentru notificarea următoarelor tranzacții încheiate între UR:

a) tranzacții având ca obiect gaze naturale ce urmează a fi livrate în/din SNT în cursul zilei gaziere următoare și/sau în cursul zilei de livrare, în limita dezechilibrelor prognozate;

b) tranzacții efectuate în scopul reducerii dezechilibrelor înregistrate, prin utilizarea FTG.”

**3. La articolul 18, alineatul (4) se abrogă.**

**4. La articolul 28, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(2) Rezilierea contractului se realizează de către OTS după notificarea prealabilă a UR; notificarea va fi însoțită de un termen de conformare de minimum o zi lucrătoare. Rezilierea se comunică și operatorilor sistemelor adiacente punctelor de intrare/ieșire în/din SNT în care UR a rezervat capacitate de transport.”

**5. Articolul 32 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 32. — (1) UR are dreptul de a solicita capacitate peste portofoliul de clienți existent, cu condiția ca solicitarea să fie susținută documentat cu cel puțin 10 zile înainte de începerea perioadei pentru care se solicită capacitatea.

(2) UR care solicită capacitate suplimentară trebuie să emită o declarație care să conțină motivele pentru care se solicită suplimentarea capacității și să transmită OTS programul de transport aplicabil în cazul aprobării solicitării de capacitate suplimentară.

(3) Pot constitui motive pentru aprobarea suplimentării capacității:

a) includerea de clienți noi în portofoliul propriu, neproveniți din portofoliul altor UR;

b) racordarea unui consumator izolat din portofoliul UR la un SD conectat la SNT;

c) cereri din partea clienților existenți, ca urmare a mării debiului instalat față de momentul încheierii contractului de transport.

(4) Declarația precizată la alin. (2) poate fi făcută atât nominal, pe client, cât și sub forma unei liste centralizatoare.

(5) Contractele de transport se semnează pentru capacitatea solicitată în baza portofoliului de clienți estimat al fiecărui UR.

(6) UR își vor actualiza permanent portofoliile de clienți și îl vor informa în termen de 5 zile lucrătoare pe OTS în legătură cu modificările intervenite.

(7) OTS va opera în mod corespunzător schimbările în contractele de transport, cu anunțarea operatorilor sistemelor adiacente punctelor de intrare/ieșire în/din SNT pentru care a fost aprobată suplimentarea capacității rezervate.”

**6. La articolul 37, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„Art. 37. — (1) În sensul aplicării Codului rețelei, comunicarea dintre OTS și UR, partenerii UR și operatorii sistemelor adiacente a informațiilor privind solicitările de capacitate, programul de transport, nominalizările/renominalizările/NIZ, notificările partenerilor UR necesare pentru corelare, notificările în PVT a tranzacțiilor încheiate, cantitățile de gaze naturale măsurate, alocările inițiale/finale, dezechilibrele inițiale/finale, cantitățile de gaze naturale transferate între UR în urma utilizării FTG, informațiile cu caracter general cu privire la starea de echilibru a SNT, precum și mesajele OTS de informare către UR cu privire la acceptarea nominalizărilor, ajustarea nominalizărilor, aprobarea nominalizărilor, dezechilibrele prognozate se efectuează prin intermediul unei platforme informaționale online securizate.

(2) Condițiile tehnice de utilizare a platformei informaționale se publică de către OTS pe pagina proprie de internet. În situația în care, din motive tehnice legate de indisponibilitatea platformei OTS, OTS/UR nu pot transmite informațiile direct în platformă, acestea vor fi transmise prin intermediul următoarelor servicii de comunicare alternativă:

a) prin e-mail, în format XML furnizat de către OTS;

b) prin fax, utilizând formularele prevăzute în Codul rețelei, în situația în care este indisponibil serviciul de comunicare alternativ menționat la lit. a).”

**7. La capitolul IV „Prestarea serviciului de transport”, titlul secțiunii „Nominalizări și renominalizări” se înlocuiește cu titlul „Procedura de nominalizare”.**

**8. Articolul 49 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 49. — (1) Nominalizarea reprezintă o declarație asumată de UR, adusă la cunoștința OTS, în care se precizează cantitatea de gaze naturale care va fi introdusă/preluată fizic de către UR în/din SNT pe parcursul unei zile gaziere și care, pentru a fi pusă în aplicare, trebuie aprobată de către OTS.

(2) Nominalizarea, exprimată în unități de energie, este în mod obligatoriu defalcată pe partenerii UR din fiecare punct de intrare și de ieșire în/din SNT, în scopul aplicării de către OTS a procedurii de corelare, și este transmisă în formatul prevăzut în anexa nr. 7, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2).

(3) UR are obligația de a transmite către OTS, până la ora 14,00 a fiecărei zile gaziere D-1, nominalizarea aferentă portofoliului individual pentru ziua gazieră D.

(4) Concomitent cu transmiterea către OTS a unei nominalizări, UR are obligația de a transmite fiecăruia dintre partenerii săi din punctele de intrare și de ieșire în/din SNT în parte, prin mijloacele de comunicare agreeate cu aceștia, informațiile referitoare la cantitățile de gaze naturale nominalizate a fi preluate/livrate de la/către partenerul respectiv, precum și punctele de intrare/ieșire în/din SNT unde vor fi preluate/livrate cantitățile respective.

(5) După primirea, din partea UR, a informațiilor prevăzute la alin. (4), partenerii UR au obligația de a transmite, până la ora 14,30, atât către OTS, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2), cât și către UR, prin mijloacele de comunicare agreeate cu acesta, fie confirmarea cantităților de gaze naturale și a punctelor de intrare/ieșire în/din SNT nominalizate de către UR, fie informațiile pe care partenerul UR le consideră corecte în relația contractuală cu UR respectiv.

(6) În situația în care UR nu transmite, în termenul prevăzut la alin. (3), o nominalizare pentru ziua gazieră D, OTS va lua în considerare cu titlul «nominalizare» nivelul cantitativ al mediei zilnice a energiei, determinat în conformitate cu prevederile alin. (7) pentru fiecare punct de intrare/ieșire în/din SNT în care respectivul UR a rezervat capacitate, precum și partenerii menționați în cadrul ultimului program de transport trimis de UR pentru luna respectivă.

(7) Media zilnică a energiei pentru fiecare punct de intrare/ieșire în/din SNT se calculează cu o precizie de 6 zecimale, prin împărțirea valorii lunare, prevăzută în ultimul program de transport trimis de UR pentru luna respectivă a fi introdusă/preluată fizic la nivelul fiecărui punct de intrare/ieșire în/din SNT în care respectivul UR a rezervat capacitate, la numărul de zile ale lunii respective, diferențele rezultate din rotunjirile zilnice fiind regularizate prin valoarea din ultima zi a lunii.

(8) Nominalizarea efectuată de către OTS în numele UR în conformitate cu prevederile alin. (6) și (7) este comunicată de către OTS respectivului UR, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2), acesta din urmă având obligația de a transmite de îndată către partenerii săi, în condițiile prevăzute la alin. (4), informațiile aferente nominalizării efectuate de către OTS.

(9) În cadrul procedurii de nominalizare, OTS ia în considerare ultima nominalizare transmisă de către UR, care respectă condițiile precizate la alin. (2) și care a fost efectuată până la termenul-limită prevăzut la art. 49 alin. (3).”

**9. Articolul 50 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 50. — Fiecare nominalizare primită din partea unui UR este analizată de către OTS în scopul verificării:

a) încadrării cantităților nominalizate în fiecare punct de intrare și de ieșire în/din SNT în capacitatea rezervată de către UR în punctele respective;

b) egalității dintre cantitățile nominalizate în punctele de intrare în SNT și cantitățile nominalizate în punctele de ieșire din SNT.”

**10. La capitolul IV, titlul secțiunii „Nominalizări efectuate de UR” se abrogă.**

**11. Articolul 51 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 51. — (1) În situația în care cantitatea de gaze naturale nominalizată de un UR într-un punct de intrare/ieșire în/din SNT depășește capacitatea rezervată de acel UR în punctul respectiv, OTS verifică dacă suma cantităților de gaze naturale nominalizate de către toți UR în acel punct de intrare/ieșire în/din SNT se încadrează în capacitatea tehnică a acestuia și:

a) suplimentează capacitatea rezervată de respectivul UR în acel punct de intrare/ieșire până la nivelul cantității nominalizate, în situația în care suma cantităților de gaze naturale nominalizate de către toți UR în punctul de intrare/ieșire în/din SNT respectiv se încadrează în capacitatea tehnică a acestuia respectiv;

b) suplimentează capacitatea rezervată de respectivul UR în acel punct de intrare/ieșire până la nivelul cantității rezultate în urma aplicării principiului pro rata cu capacitățile rezervate asupra cantităților de gaze naturale aferente tuturor UR ale căror nominalizări depășesc capacitățile rezervate de aceștia în punctul respectiv.

(2) Nominalizările/Renominalizările transmise de un UR care depășesc capacitatea rezervată se înregistrează de către OTS numai în situația în care acestea se încadrează în capacitatea tehnică disponibilă.

(3) Suplimentarea, în condițiile prevăzute la alin. (1), a capacității rezervate este obligatorie pentru UR și OTS pentru ziua D. UR nu poate renunța la respectiva capacitate zilnică suplimentară, odată ce OTS a aprobat o nominalizare ce depășește capacitatea rezervată de UR într-un punct de intrare/ieșire în/din SNT.

(4) Pentru capacitatea suplimentară rezultată în condițiile alin. (1) se percepe tariful de rezervare de capacitate pentru prestarea serviciului de transport ferm pe zi, în vigoare la data aprobării nominalizării.”

**12. Articolul 52 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 52. — (1) În situația în care suma cantităților de gaze naturale nominalizate de către un UR la toate punctele de intrare în SNT pentru care acesta a rezervat capacitate este egală cu suma cantităților de gaze naturale nominalizate la toate punctele de ieșire din SNT pentru care UR a rezervat capacitate, OTS aprobă nominalizarea UR.

(2) În situația în care condiția prevăzută la alin. (1) nu este îndeplinită, UR poate recurge la echilibrarea cantităților de gaze naturale din cadrul nominalizării sale prin efectuarea de tranzacții pe care are obligația de a le notifica în PVT.

(3) Tranzacțiile notificate în PVT sunt luate în considerare de către OTS în conformitate cu relația:

$$NOM_I + T_C = NOM_E + T_V,$$

unde:

—  $NOM_I$  — reprezintă nominalizarea pe puncte de intrare în SNT a unui UR;

—  $NOM_E$  — reprezintă nominalizarea pe puncte de ieșire din SNT a unui UR;



—  $T_C$  — reprezintă notificarea în PVT a unei tranzacții de cumpărare efectuată de un UR;

—  $T_V$  — reprezintă notificarea în PVT a unei tranzacții de vânzare efectuată de un UR.

(4) UR poate notifica în PVT doar tranzacțiile efectuate în limita cantităților de gaze naturale reprezentând dezechilibrul prognozat pentru ziua D. În situația în care cantitățile tranzacționate depășesc dezechilibrul prognozat, acestea nu vor fi luate în considerare de către OTS.

(5) Odată notificate către OTS, tranzacțiile notificate în PVT sunt considerate angajamente ferme ale UR, urmând a fi luate în considerare de către OTS în cadrul proceselor de nominalizare, renominalizare, alocare și calcul al dezechilibrelor zilnice finale înregistrate de respectivul UR.

(6) În situația în care UR nu tranzacționează sau tranzacțiile notificate de către UR în PVT nu conduc la echilibrarea cantităților de gaze naturale din cadrul nominalizării acestuia, OTS va proceda la ajustarea valorii celei mai mari din relația precizată la alin. (3) la nivelul valorii celei mai mici, diminuând cantitățile de gaze naturale nominalizate în punctele de intrare în SNT sau de ieșire din SNT, după caz, fără a modifica, însă, structura cantităților de gaze naturale nominalizate sau cantitățile aferente tranzacțiilor efectuate în PVT și notificate OTS.”

**13. Articolul 53 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 53. — În ziua D-1, în intervalul orar 14,00—15,00, în vederea aprobării nominalizării aferente zilei D transmisă de UR, OTS parcurge următoarele etape:

a) verifică încadrarea cantităților nominalizate în fiecare punct de intrare și de ieșire în/din SNT în capacitatea rezervată de către UR în punctele respective și, dacă e cazul, procedează la suplimentarea capacității rezervate de către UR, în conformitate cu prevederile art. 51;

b) aplică procedura de corelare între nominalizarea UR și informațiile primite de la partenerii UR pentru fiecare punct de intrare în SNT și fiecare punct de ieșire din SNT pentru care UR a transmis nominalizarea. În cazul în care nominalizările UR diferă față de nivelurile cantitative primite de către OTS de la partenerii UR pentru un anumit punct de intrare/ieșire în/din SNT, vor fi selectate valorile situate la nivelul cel mai scăzut dintre cele două. În cazul în care partenerii UR nu transmit informațiile necesare corelării în condițiile prevăzute la art. 49 alin. (5) sau în cazul în care informațiile transmise sunt incomplete, OTS va lua în considerare un nivel egal cu zero pentru acele cantități de gaze naturale nominalizate în punctele de intrare/ieșire în/din SNT pentru care nu a putut fi efectuată corelarea informațiilor comunicate de către UR cu cele care ar fi trebuit să fie comunicate de către partenerii UR;

c) aprobă nominalizarea, dacă este îndeplinită condiția prevăzută la art. 52 alin. (1) sau, după caz, informează UR asupra faptului că, potrivit nominalizării corelate cu partenerii acestuia, UR înregistrează, pentru ziua D, o stare de dezechilibru prognozat, pentru eliminarea căruia UR poate efectua tranzacții notificate în PVT în condițiile prevăzute la art. 52 alin. (4);

d) transmite UR și partenerilor acestora nivelul și structura nominalizărilor aprobate pentru ziua D, aferente portofoliilor individuale, respectiv pune la dispoziția UR nivelul și sensul dezechilibrelor prognozate pentru ziua D — excedent sau deficit.”

**14. Articolul 54 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 54. — (1) În ziua D-1, în intervalul orar 15,00—16,00, UR care înregistrează un dezechilibru prognozat pot efectua tranzacții cu notificare în PVT în scopul eliminării acestuia.

(2) UR care au încheiat tranzacții în condițiile precizate la art. 52 alin. (2), în limita dezechilibrelor prognozate, notifică OTS cu privire la fiecare tranzacție încheiată, prin transmiterea, până

cel târziu la ora 16,30, a unei notificări de tranzacționare, semnată de ambii UR implicați în tranzacție, în care se menționează: UR vânzător, UR cumpărător, cantitatea tranzacționată și prețul la care s-a încheiat tranzacția.

(3) Notificarea de tranzacționare, întocmită în conformitate cu modelul prevăzut în anexa nr. 13, este transmisă de către UR cumpărător atât în format hârtie, cât și în format electronic. În situația în care există discrepanțe între informațiile transmise în cele două formate, va fi luată în considerare informația conținută în notificarea electronică. În scopul calculului dezechilibrelor, tranzacțiile vor fi luate în considerare în ordinea primirii notificărilor în format electronic.”

**15. Articolul 55 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 55. — În intervalul 16,30—17,30, OTS analizează informațiile transmise de UR și:

a) în situația în care, în urma tranzacțiilor notificate în PVT, suma cantităților de gaze naturale nominalizate de UR la toate punctele de intrare în SNT la care aceștia au rezervat capacitate plus cantitatea achiziționată în urma încheierii de tranzacții în PVT este egală cu suma cantităților de gaze naturale nominalizate la toate punctele de ieșire din SNT la care UR au rezervat capacitate plus cantitatea vândută în urma încheierii de tranzacții în PVT, OTS comunică UR și partenerilor acestora nivelul și structura nominalizărilor aprobate pentru ziua D aferente portofoliilor individuale, această comunicare constituind acceptul OTS cu privire la cantitățile de gaze naturale aferente UR respectiv, pentru care va presta serviciul de transport în ziua D;

b) în situația în care, în urma tranzacțiilor notificate în PVT, suma cantităților de gaze naturale nominalizate de UR la toate punctele de intrare în SNT la care aceștia au rezervat capacitate plus cantitatea achiziționată în urma încheierii de tranzacții în PVT este diferită de suma cantităților de gaze naturale nominalizate la toate punctele de ieșire din SNT la care UR au rezervat capacitate plus cantitatea vândută în urma încheierii de tranzacții în PVT, OTS va aproba nominalizarea UR prin ajustarea valorii celei mai mari la nivelul valorii celei mai mici, în conformitate cu prevederile art. 52 alin. (6), și va comunica UR și partenerilor acestora nivelul și structura nominalizărilor aprobate pentru ziua D aferente portofoliilor individuale;

c) în cazul în care UR nu transmit notificări de tranzacționare, OTS va aproba nominalizarea UR prin ajustarea valorii celei mai mari la nivelul valorii celei mai mici, în conformitate cu prevederile art. 52 alin. (6), și va comunica UR și partenerilor acestora nivelul și structura nominalizărilor aferente portofoliilor individuale astfel aprobate pentru ziua D.”

**16. După articolul 55 se introduce titlul secțiunii „Procedura de renominalizare”.**

**17. Articolul 56 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 56. — (1) Renominalizarea reprezintă o declarație asumată de UR, adusă la cunoștința OTS, prin care UR modifică nominalizarea aprobată și care, pentru a fi pusă în aplicare, trebuie aprobată de către OTS.

(2) Cerințele de formă, conținut și de informare a părților implicate, aplicabile în cazul unei renominalizări, sunt cele prevăzute la art. 49 alin. (2), (4), (5) și (9) referitoare la nominalizare.

(3) Principiile prevăzute la art. 50—52, precum și etapele prevăzute la art. 53—55 sunt avute în vedere și parcurse de către OTS și în cadrul procesului de analiză și aprobare a unei renominalizări.”

**18. La capitolul IV, titlul secțiunii „Renominalizări efectuate de UR” se abrogă.**

**19. Articolul 57 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 57. — (1) UR pot transmite OTS renominalizări aferente zilei D în intervalul orar 17,30—18,30 din ziua D-1.



(2) Pentru procedura de renominalizare, intervalul de timp prevăzut la art. 53 este intervalul 18,30—19,30, intervalul de timp prevăzut la art. 54 alin. (1) este intervalul 19,30—20,30, termenul prevăzut la art. 54 alin. (2) este ora 21,00, iar intervalul de timp prevăzut la art. 55 este intervalul 21,00—22,00.

(3) O renominalizare aprobată devine nominalizare aprobată”.

**20. Articolul 58 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 58. — (1) Nominalizările/Renominalizările UR pentru zilele declarate zile libere, precum și pentru prima zi lucrătoare imediat următoare celei/celor declarate oficial zi/zile liberă(e) se efectuează în baza următoarelor opțiuni:

a) în ultima zi lucrătoare care precede zilele declarate oficial zile libere pentru fiecare dintre zilele respective, inclusiv pentru prima zi lucrătoare imediat următoare celei/celor declarate oficial zi/zile liberă(e);

b) în fiecare zi gazieră D-1, pentru ziua gazieră D.

(2) În situația prevăzută la alin. (1) lit. b) transmiterea de către UR a nominalizărilor/renominalizărilor, precum și aprobarea acestora de către OTS vor fi efectuate în conformitate cu prevederile art. 49—57”.

**21. După articolul 58 se introduce titlul secțiunii „Nominalizarea intra-zilnică”.**

**22. Articolul 59 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 59. — (1) NIZ este o nominalizare pe care UR o poate efectua în ziua gazieră D pentru aceeași zi gazieră D în scopul ajustării portofoliilor individuale.

(2) Cerințele de formă, conținut și de informare a părților implicate, aplicabile în cazul unei NIZ, sunt cele prevăzute la art. 49 alin. (2), (4), (5) și (9) referitoare la nominalizare.

(3) OTS aprobă numai acele NIZ care sunt echilibrate, cu luarea în considerare atât a tranzacțiilor notificate în PVT în cadrul procesului de nominalizare/renominalizare derulat în ziua D-1, cât și a tranzacțiilor notificate în PVT în cursul zilei D, în conformitate cu formula prevăzută la art. 52 alin. (3).

(4) UR pot transmite OTS mai multe NIZ aferente zilei gazieră D, în intervalul 06,00—14,00 al zilei gazieră D.

(5) UR care au și calitatea de producători de energie electrică și care dețin unități dispecerizabile în cadrul Sistemului Electroenergetic Național, precum și UR care au în portofoliul propriu clienți producători de energie electrică, deținători de unități dispecerizabile în cadrul Sistemului Electroenergetic Național, pot transmite NIZ până la ora 22,00 a zilei D. În acest caz, NIZ este însoțită de documentul de confirmare a dispoziției Dispeceratului Energetic Național de încărcare/descărcare înregistrată în platforma informatică a Pieței de Echilibrare a Energiei Electrice, cu impact asupra fluxurilor de gaze naturale înregistrate în ziua gazieră D, iar procesul de aprobare/respingere a NIZ se va limita la parcurgerea etapelor prevăzute la art. 53 lit. a) și b), fără posibilitatea parcurgerii etapei de tranzacționare în PVT.

(6) În vederea aprobării NIZ transmise de UR, OTS parcurge etapele prevăzute în cadrul procesului de aprobare a nominalizărilor, cu respectarea termenelor prevăzute la art. 49 alin. (3), art. 53—55 și a principiilor prevăzute la art. 50—52.”

**23. După articolul 59 se introduce titlul secțiunii „Alte prevederi referitoare la procedurile de nominalizare/renominalizare/NIZ”.**

**24. Articolul 60 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 60. — Nivelul și structura nominalizărilor/renominalizărilor/NIZ aprobate se transmit de OTS către UR și către partenerii acestora, în conformitate cu prevederile art. 37, sub forma unui document denumit «Confirmare nominalizare/renominalizare/NIZ», întocmit conform modelului prevăzut la anexa nr. 71, și devin obligatorii pentru UR.”

**25. Articolul 61 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 61. — OTS va întocmi și va actualiza permanent registrul de evidență a aprobărilor/respingerilor nominalizărilor/renominalizărilor/NIZ și îl va pune la dispoziția AC, ori de câte ori este solicitat.”

**26. Articolul 63 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 63. — (1) FTG reprezintă posibilitatea transferării de cantități de gaze naturale de la un UR, denumit în continuare *UR care transferă*, la alt UR, denumit în continuare *UR beneficiar de transfer*. În aplicarea FTG un UR poate efectua tranzații numai în limita cantității de gaze naturale aflate în dezechilibru zilnic, comunicate de OTS în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2).

(2) FTG se realizează lunar, în cursul lunii M + 1 pentru dezechilibrele zilnice aferente lunii M, tranzațiile efectuate între UR fiind notificate în PVT.

(3) Gazele naturale pot fi transferate pentru aceeași zi gazieră.”

**27. Articolul 64 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 64. — (1) FTG lunar are loc în maximum 72 de ore de când UR au fost informați de către OTS, în conformitate cu prevederile art. 37, în legătură cu dezechilibrele lor zilnice finale, conform art. 75 alin. (6).

(2) OTS comunică UR posibili parteneri pentru efectuarea FTG, în data de zece a lunii M + 1, până la ora 14,30, pe baza alocărilor finale aferente lunii M, conform art. 37 alin. (2).

(3) După ce au convenit detaliile privind transferul de gaze naturale, UR notifică în PVT cu privire la tranzațiile încheiate prin transmiterea, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2), a unei notificări de tranzacționare, semnată de ambii UR implicați în tranzație, în care se menționează: UR care transferă, UR beneficiar de transfer, cantitatea de gaze naturale transferată prin FTG în unități de energie, precum și prețul la care s-a încheiat tranzația. Notificarea de tranzacționare, întocmită în conformitate cu modelul prevăzut în anexa nr. 14, este transmisă de către UR cumpărător atât în format hârtie, cât și în format electronic. În situația în care există discrepanțe între informațiile transmise în cele două formate, informația conținută în notificarea electronică va prevala. În scopul calculului dezechilibrelor tranzațiile vor fi luate în considerare în ordinea primirii notificărilor în format electronic.

(4) OTS va recalcula în mod corespunzător dezechilibrul zilnic final pentru zilele gazieră în care UR au efectuat FTG.”

**28. La capitolul IV, titlul secțiunii „Alocări” se înlocuiește cu titlul „Procedura de alocare”.**

**29. Articolul 65 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 65. — (1) Alocarea reprezintă atribuirea de către OTS pentru fiecare UR în parte a cantităților de gaze naturale, exprimate în unități de energie, în punctele de intrare/ieșire în/din SNT, conform prevederilor Codului rețelei.

(2) Procesul de alocare se desfășoară zilnic și lunar.”

**30. După articolul 65 se introduce titlul secțiunii „Alocarea zilnică”.**

**31. Articolul 66 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 66. — (1) OTS efectuează alocarea zilnică în ziua D + 1 pentru ziua D, pentru fiecare UR în parte, în scopul calculării dezechilibrului aferent zilei D.

(2) OTS efectuează alocarea zilnică utilizând datele referitoare la cantitățile de gaze naturale măsurate la toate punctele de intrare/ieșire în/din SNT, datele privind alocările primite de la operatorii sistemelor adiacente și nominalizările/renominalizările/NIZ aprobate pentru ziua gazieră D.

(3) OTS afișează în ziua D + 1 până la ora 14,15, pentru fiecare UR, datele privind alocarea și nivelul dezechilibrului zilnic ale acestora pentru ziua D, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2).

(4) Datele privind alocarea pentru fiecare UR sunt defalcate, în mod obligatoriu, pe fiecare punct de intrare/ieșire în/din SNT la care au fost alocate cantități de gaze naturale aceluși UR, după cum urmează:

a) cantitățile alocate direct UR;

b) cantitățile alocate UR prin intermediul partenerilor acestuia din respectivul punct de intrare/ieșire în/din SNT, defalcate pe fiecare partener al UR.”

**32. La capitolul IV, titlul secțiunii „Alocarea în punctele de intrare în SNT” se înlocuiește cu titlul „Alocarea la punctele de intrare în SNT a cantităților de gaze naturale livrate din perimetrele de producție”.**

**33. Articolul 67 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 67. — (1) În vederea efectuării alocării la punctele virtuale de intrare în SNT din perimetrele de producție, OTS transmite producătorilor care operează respectivele puncte de intrare în SNT următoarele informații din nominalizările/renominalizările/NIZ aprobate pentru acel punct:

a) denumirea UR a cărei nominalizare/renominalizare/NIZ a fost aprobată pentru acel punct;

b) pentru fiecare UR menționat la lit. a), denumirea fiecărui partener al UR din acel punct.

(2) Fiecare producător transmite către OTS, până la ora 10,00 a zilei gazieră D + 1, următoarele informații referitoare la livrările efectuate în ziua gazieră D:

a) volumele măsurate pe fiecare punct fizic de intrare în SNT din perimetrele de producție aferente producătorului respectiv;

b) puterea calorifică superioară aferentă gazelor naturale livrate la fiecare punct fizic de intrare în SNT din perimetrele de producție aferente producătorului respectiv;

c) cantitățile de gaze naturale, exprimate în unități de energie, livrate efectiv în ziua gazieră D către fiecare UR și/sau partener al UR cu care producătorul a încheiat un contract de vânzare a gazelor naturale, cu livrare în punctul virtual de intrare în SNT din perimetrele de producție aferente producătorului respectiv;

d) cantitatea de gaze naturale, exprimată în unități de energie, introdusă în nume propriu în SNT în ziua gazieră D, în situația în care producătorul deține și calitatea de UR.

(3) Pe baza informațiilor prevăzute la alin. (2) lit. a) și b), OTS calculează cantitatea totală de gaze naturale, exprimată în unități de energie, care a fost introdusă efectiv în SNT, în ziua gazieră D, prin fiecare dintre punctele virtuale de intrare în SNT din perimetrele de producție.

(4) În situația în care se înregistrează o diferență între cantitatea de gaze naturale introdusă în SNT printr-un punct virtual de intrare din perimetrele de producție, calculată în conformitate cu prevederile alin. (3), și cantitatea de gaze naturale rezultată din însumarea cantităților de gaze naturale prevăzute la alin. (2) lit. c) și d), OTS procedează la împărțirea diferenței de cantitate între acei parteneri ai UR, menționați în nominalizările UR aprobate pentru acel punct de intrare în SNT, care nu se află într-o relație contractuală directă cu producătorul care operează respectivul punct de intrare în SNT. Împărțirea diferenței de cantitate se face proporțional cu cantitățile de gaze naturale confirmate de respectivii parteneri ai UR în cadrul procedurii de corelare și înscrise în nominalizările aprobate pentru ziua gazieră D pentru respectivul punct de intrare în SNT.

(5) În situația în care cantitatea ce revine fiecărui partener al UR, în conformitate cu prevederile alin. (4), se încadrează în cantitatea totală de gaze naturale, confirmată de către respectivul partener în cadrul procedurii de corelare pentru un punct de intrare în SNT, pentru toți UR al căror partener este, OTS alocă UR această cantitate, proporțional cu cantitățile aferente aceluși partener înscrise în nominalizările UR aprobate pentru ziua gazieră D pentru respectivul punct de intrare în SNT.

(6) În situația în care cantitatea ce revine fiecărui partener al UR, în conformitate cu prevederile alin. (4), depășește cantitatea totală de gaze naturale, confirmată de către respectivul partener în cadrul procedurii de corelare pentru un punct de intrare în SNT, pentru toți UR al căror partener este, OTS alocă fiecăruia dintre UR o cantitate de gaze naturale egală cu cantitatea aferentă aceluși partener înscrisă în nominalizarea UR aprobată pentru ziua gazieră D pentru respectivul punct de intrare în SNT, diferența rămasă fiind alocată partenerului UR, care va dobândi automat calitatea de UR fără raport contractual direct cu OTS. În acest sens, partenerul UR are obligația încheierii unui contract pentru prestarea serviciului de transport gaze naturale ferm cu durata de o zi, capacitatea rezervată prin acest contract fiind egală cu cantitatea alocată partenerului UR în conformitate cu prevederile prezentului alineat.

(7) Procedurile menționate la alin. (5) și (6) se aplică și în cazul partenerilor UR care se află într-o relație contractuală directă cu producătorul care operează punctul de intrare în SNT, pentru cantitățile de gaze naturale aferente acestora, comunicate de către producător, în conformitate cu prevederile alin. (2) lit. c).

(8) Cantitatea totală de gaze naturale alocată unui UR care a nominalizat într-un punct virtual de intrare în SNT din perimetrele de producție se calculează prin însumarea cantităților de gaze naturale aferente UR, comunicate de către producător în conformitate cu prevederile alin. (2) lit. c), cu cantitățile de gaze naturale rezultate în urma aplicării procedurilor menționate la alin. (4)—(7), după caz.”

**34. După articolul 67 se introduce titlul secțiunii „Alocarea la punctele de intrare în SNT a cantităților de gaze naturale livrate din depozitele de înmagazinare subterană”.**

**35. Articolul 68 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 68. — Nivelul alocării zilnice efectuate de către OTS va corespunde nivelului nominalizării aprobate, conform principiului «alocare = nominalizare aprobată». În acest scop, OTS încheie o convenție cu operatorii sistemelor de înmagazinare subterană, care cuprinde în mod explicit modalitățile de soluționare a situațiilor în care sunt înregistrate diferențe între cantitățile alocate și cele măsurate la nivelul unei zile gazieră. Această convenție va fi publicată pe pagina de internet a OTS.”

**36. După articolul 68 se introduce titlul secțiunii „Alocarea la punctele de interconectare transfrontalieră”.**

**37. Articolul 69 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 69. — În punctele de interconectare Isaccea (UA—RO) și Medieșu Aurit (UA—RO), OTS efectuează, în ziua D + 1, alocarea cantităților măsurate pentru ziua D, pe baza informațiilor comunicate până la ora 14,00 de către furnizorii externi, în calitate de parteneri ai UR, referitoare la livrările efectuate în ziua gazieră D către fiecare UR partener al acestora”.

**38. După articolul 69 se introduc două noi articole, articolele 69<sup>1</sup> și 69<sup>2</sup>, cu următorul cuprins:**

„Art. 69<sup>1</sup>. — (1) În punctul de interconectare Csanadpalota-Ungaria (HU—RO), alocarea zilnică este efectuată de către OTS cu respectarea prevederilor acordurilor încheiate între S.N.T.G.N. Transgaz — S.A. din România și FGSZ Zrt. din Ungaria.

Art. 69<sup>2</sup>. — În punctul de interconectare Ungheni (RO-MD), alocarea zilnică este efectuată de către OTS cu respectarea prevederilor acordurilor încheiate între S.N.T.G.N. Transgaz — S.A. din România și VESTMOLDTRANSAGZ din Republica Moldova.”

**39. Articolul 70 se abrogă.**

**40. La capitolul IV, titlul secțiunii „Alocarea în punctele de ieșire din SNT” se înlocuiește cu titlul „Alocarea la punctele de ieșire spre sisteme de distribuție”.**

**41. Articolul 71 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 71. — În ziua gazieră D+1, OTS comunică OD următoarele informații:

a) până la ora 10,00 — cantitățile de gaze naturale măsurate în punctele de ieșire din SNT spre sistemele de distribuție, exprimate în unități de volum, respectiv mii Sm<sup>3</sup>, rotunjite prin scădere la trei zecimale, denumirea UR ale căror nominalizări/renominalizări/NIZ au fost aprobate pentru acele puncte de ieșire, precum și lista partenerilor fiecărui UR din punctele de ieșire respective;

b) până la ora 11,00 — valorile puterilor calorifice superioare aferente acestora pentru ziua gazieră D, exprimate în MWh/m<sup>3</sup> sau GJ/m<sup>3</sup>, rotunjite la șase zecimale, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2);

c) în cazul în care OTS nu introduce în platforma operațională valorile puterilor calorifice superioare aferente zilei gaziere D până la ora precizată la lit. b), acesta va notifica OD, prin intermediul aceleiași platforme, asupra utilizării în procesul de alocare a valorilor puterilor calorifice superioare din ziua gazieră D-1.”

**42. După articolul 71 se introduc șase noi articole, articolele 711, 712, 713, 714, 715 și 716, cu următorul cuprins:**

„Art. 711. — (1) În situația în care măsurarea nu se poate realiza din cauze tehnice sau în situația în care nu sunt respectate cerințele art. 71, alocarea zilnică se efectuează de către OTS pe baza principiului «alocare = nominalizare aprobată», eventualele diferențe constatate la momentul remedierii problemelor tehnice urmând a fi regularizate ulterior.

(2) OTS notifică OD, prin intermediul platformei informaționale, atât asupra imposibilității realizării măsurărilor din cauze tehnice, cât și asupra valorilor finale introduse în platformă.

Art. 712. — OTS ia măsurile necesare astfel încât pentru zilele declarate oficial zile libere să transmită informațiile conform art. 71 către OD, iar aceștia iau măsurile necesare pentru prelucrarea și transmiterea către OTS a datelor, conform prevederilor art. 71<sup>3</sup> și 714.

Art. 713. — (1) OD efectuează alocarea pe fiecare UR și/sau pe fiecare partener al UR care se află într-o relație contractuală cu OD, pentru livrările operate prin rețelele proprii de distribuție în baza informațiilor transmise de OTS către OD în conformitate cu prevederile art. 71 referitoare la punctele de ieșire din SNT spre rețelele de distribuție.

(2) Alocarea este efectuată de OD pentru fiecare UR și/sau pentru fiecare partener al UR care se află într-o relație contractuală cu OD prin utilizarea:

a) nivelurilor cantitative măsurate pentru clienții finali din portofoliul UR și/sau al partenerului UR care se află într-o relație contractuală cu OD la care citirea mijloacelor de măsurare se face zilnic. În situația în care măsurarea zilnică nu este disponibilă din cauze tehnice, OD iau în considerare ultimele informații referitoare la cantitatea zilnică măsurată, înregistrată în evidențele OD;

b) nivelurilor cantitative determinate în baza profilelor de consum elaborate de OD pentru clienții finali aflați în portofoliul UR și/sau al partenerului UR care se află într-o relație contractuală cu OD, la care citirea mijloacelor de măsurare nu se face zilnic.

(3) Profilele de consum elaborate de OD sunt puse la dispoziția UR și a partenerilor acestora, la cerere, și se utilizează pentru toți UR care nominalizează cantități de gaze naturale la intrarea în sistemele de distribuție, precum și pentru toți partenerii UR care se află într-o relație contractuală cu OD.

Art. 714. — În vederea derulării procesului de alocare efectuat de OTS, OD au obligația să transmită către OTS, în ziua D+1 până la ora 14,00, informațiile referitoare la cantitățile alocate în ziua D fiecărui UR și/sau partenerului UR care se află

într-o relație contractuală cu OD, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2), cu menționarea distinctă a cantităților alocate în baza citirilor zilnice la clienții finali și a cantităților alocate în baza profilelor de consum. OD are obligația să transmită UR sau partenerilor UR care se află într-o relație contractuală cu OD consumul defalcat la nivel de client avut în vedere la alocarea zilnică.

Art. 715. — În situația în care nivelul alocărilor transmise de către OD la OTS nu este identic cu nivelul cantităților măsurate la un anumit punct de ieșire aflat la interfața OTS-OD, OTS efectuează alocarea în punctul de ieșire respectiv după cum urmează:

a) alocă mai întâi UR cantitățile alocate de către OD, în punctul de ieșire respectiv, în conformitate cu prevederile art. 71<sup>3</sup> alin. (2);

b) diferența dintre cantitățile măsurate la respectivul punct de ieșire și cantitățile menționate la lit. a) este adusă la cunoștința UR și, ulterior, se alocă UR pe baza principiului *pro rata*, prin raportare la cantitățile aferente acelor parteneri ai UR, menționați în nominalizările UR aprobate, care nu se află într-o relație contractuală directă cu OD, cantități ce au fost confirmate de către partenerul respectiv în cadrul procedurii de corelare, fiind astfel înscrise în nominalizările UR aprobate pentru ziua gazieră D pentru respectivul punct de ieșire din SNT.

Art. 716. — În cazul în care OD se află în imposibilitatea de a transmite către OTS alocările precizate la art. 714 până la ora 14,00 în ziua D+1 pentru ziua D, cantitățile măsurate vor fi alocate și comunicate UR, de către OTS, pe baza înregistrărilor echipamentelor de măsurare, respectând principiul *pro rata*, prin raportare la nominalizările UR aprobate.”

**43. După articolul 716 se introduce titlul secțiunii „Alocarea la punctele de ieșire spre CD”.****44. Articolul 72 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 72. — În ziua gazieră D+1, OTS comunică CD, până la ora 10,00, cantitățile de gaze naturale măsurate în punctele de ieșire din SNT spre CD, exprimate în unități de volum, respectiv mii Sm<sup>3</sup>, rotunjite prin scădere la trei zecimale, și până la ora 12,00 valorile puterilor calorifice superioare aferente acestora pentru ziua gazieră D, exprimate în MWh/m<sup>3</sup> sau GJ/m<sup>3</sup>, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2).”

**45. După articolul 72 se introduc cinci noi articole, articolele 721, 722, 723, 724 și 725, cu următorul cuprins:**

„Art. 721. — În situația în care măsurarea nu se poate realiza din cauze tehnice sau în situația în care nu sunt respectate cerințele art. 72, alocarea zilnică se efectuează de către OTS pe baza principiului «alocare = nominalizare aprobată», eventualele diferențe constatate la momentul remedierii problemelor tehnice urmând a fi regularizate ulterior.

Art. 722. — OTS ia măsurile necesare astfel încât pentru zilele declarate oficial zile libere să transmită informațiile conform art. 72 către CD, iar aceștia iau măsurile necesare pentru prelucrarea și transmiterea către OTS a datelor, conform prevederilor art. 72<sup>4</sup> și 725.

Art. 723. — În vederea derulării procesului de alocare efectuat de OTS, CD au obligația să transmită către OTS, în ziua D+1 până la ora 14,00, informațiile referitoare la cantitățile alocate fiecărui UR în ziua D, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2).

Art. 724. — (1) Alocarea se efectuează de către OTS pe baza măsurătorilor zilnice la punctele de ieșire aflate la interfața OTS-CD.

(2) În cazul în care un singur UR livrează gaze naturale către CD, întreaga cantitate măsurată se alocă de către OTS acestuia.

Art. 72<sup>5</sup>. — În situația în care mai mulți UR livrează gaze naturale prin același punct de ieșire către un CD, întreaga cantitate măsurată va fi alocată de către CD, conform acordurilor încheiate cu UR. În caz contrar OTS efectuează alocarea în mod proporțional cu nominalizările aprobate pentru UR (*pro rata*)."

**46. După articolul 72<sup>5</sup> se introduce titlul secțiunii „Alocarea la punctele de ieșire din SNT a cantităților de gaze naturale livrate în depozitele de înmagazinare subterană”.**

**47. Articolul 73 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 73. — Nivelul alocării zilnice efectuate de către OTS va corespunde nivelului nominalizării aprobate, conform principiului «alocare = nominalizare aprobată». În acest scop, OTS încheie o convenție cu operatorii sistemelor de înmagazinare subterană, care cuprinde în mod explicit modalitățile de soluționare a situațiilor în care sunt înregistrate diferențe între cantitățile alocate și cele măsurate la nivelul unei zile gaziere. Această convenție va fi publicată pe pagina de internet a OTS.”

**48. După articolul 73 se introduce titlul secțiunii „Alocarea lunară”.**

**49. Articolul 74 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 74. — (1) OTS efectuează alocarea lunară finală până cel târziu în data de 13 a lunii următoare (M+1) lunii în care a prestat serviciul de transport (M), pentru fiecare UR în parte și pentru fiecare zi a lunii M, în scopul cuantificării serviciului de transport gaze naturale prestat de OTS, precum și pentru determinarea dezechilibrelor zilnice finale din luna M.

(2) OTS efectuează alocarea lunară utilizând informațiile asumate și transmise de către operatorii sistemelor adiacente referitoare la nivelurile volumelor lunare măsurate, exprimate în mii Sm<sup>3</sup>, rotunjite la trei zecimale, și, respectiv, valorile energiei lunare a gazelor naturale, exprimate în MWh sau GJ, rotunjite la trei zecimale, inclusiv corecțiile convenite cu operatorii sistemelor adiacente, la toate punctele de intrare/ieșire în/din SNT.

(3) Toate corecțiile vor fi comunicate către toți operatorii sistemelor adiacente până în data de 8 a lunii M+1 pentru luna M, urmând ca distribuitorul să finalizeze alocarea lunară până în data de 10 a lunii M+1 pentru luna M.

(4) OTS va informa UR asupra tuturor corecțiilor convenite cu operatorii sistemelor adiacente, survenite pe parcursul întregii luni, prin intermediul notificărilor introduse în platforma informațională.”

**50. Articolul 75 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 75. — (1) Cantitățile de gaze naturale care au făcut obiectul livrărilor în luna M sunt asumate de către OTS și producători/OD/CD/OÎ prin semnarea proceselor-verbale prevăzute în anexa nr. 9 la prezentul cod.

(2) OTS, în vederea parcurgerii procesului de alocare lunară, transmite către OD/CD, respectiv primește de la producători/OÎ, în primele două zile lucrătoare ale lunii M+1, cantitățile de gaze naturale precizate în procesele-verbale prevăzute în anexa nr. 9 la prezentul cod, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2).

(3) OTS recurge la efectuarea descărcărilor lunare a tuturor sistemelor de măsurare, constată eventualele diferențe sau disfuncționalități de măsurare, elaborează algoritmi de calcul pentru corecția diferențelor/disfuncționalităților constatate, convine asupra acestora cu operatorii sistemelor adiacente, cărora le pune la dispoziție aceste descărcări, și retransmite procesele-verbale întocmite conform alin. (2) modificate corespunzător până în data de 8 a lunii M+1. Convenirea corecțiilor constatate, retransmiterea proceselor-verbale și efectuarea de către producători/OD/CD/OÎ a alocărilor cantităților de gaze naturale aferente zilelor pentru care au existat corecții se va finaliza până în data de 10 a lunii M+1, ora 12,00.

(4) Începând cu data de 8 a lunii M+1, platforma informațională a OTS este deschisă, facilitând procesul de alocare finală de către producători/OD/CD/OÎ.

(5) În cazul în care există divergențe între OTS și operatorii sistemelor adiacente în ceea ce privește cantitățile de gaze naturale măsurate și/sau corecțiile constatate cu ocazia descărcărilor lunare, iar aceste divergențe nu sunt soluționate până la termenul stabilit la alin. (3), alocarea finală afișată în conformitate cu prevederile alin. (5) este egală cu alocarea inițială, iar cantitățile de gaze naturale aflate în divergență vor fi regularizate la momentul soluționării divergenței, respectiv la momentul convenirii asupra valorilor corectate.

(6) În data de 10 a lunii M+1, ora 14,30, OTS va afișa alocarea finală necesară pentru FTG.

(7) După încheierea FTG, în data de 13 a lunii M+1, ora 14,30, OTS efectuează alocarea lunară finală, alocare în baza căreia încheie și semnează împreună cu UR procesele-verbale comerciale privind cantitățile de gaze naturale transportate și emite facturile lunare conform art. 105 alin. (1) lit. b)”.  
**51. Articolul 76 se abrogă.**

**52. Articolul 79 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 79. — (1) Capacitatea de transport rezervată de către un UR poate face obiectul transferului integral/parțial către un alt UR sau către un solicitant, persoană fizică sau juridică, română sau străină, care nu deține, la momentul inițierii transferului de capacitate, calitatea de UR.

(2) UR care dorește să transfere capacitate, denumit în continuare *UR care transferă*, va înainta către UR sau solicitantul care dorește să preia respectiva capacitate, denumit în continuare *beneficiar al transferului de capacitate*, o cerere de transfer de capacitate, întocmită conform modelelor prevăzute în anexele nr. 8 și/sau 8<sup>1</sup>, după caz, datată și semnată de către reprezentantul autorizat al UR.

(3) UR/solicitantul beneficiar de transfer completează secțiunea B a cererii de transfer de capacitate și transmite atât UR care transferă, cât și OTS, cererea astfel completată, datată și semnată de către reprezentantul autorizat al UR/solicitantului beneficiar de transfer.

(4) Cererea de transfer de capacitate completată de UR care transferă și de UR/solicitantul beneficiar de transfer va fi transmisă de către UR/solicitantul beneficiar de transfer către OTS cu maximum 21 de zile lucrătoare, dar nu mai puțin de 3 zile lucrătoare înainte de data prevăzută în această cerere pentru realizarea efectivă a transferului de capacitate.

(5) OTS analizează fiecare cerere de transfer de capacitate în parte, în vederea verificării îndeplinirii cumulative a următoarelor condiții:

a) dacă cererea de transfer este semnată atât de UR care transferă, cât și de către beneficiarul de transfer;

b) dacă datele prezentate în cererea de transfer de capacitate sunt corecte și complete;

c) dacă UR care transferă dispune de capacitatea care face obiectul transferului pentru întreaga perioadă pentru care ar urma să se efectueze transferul de capacitate, specificată în cererea de transfer.

(6) În cazul în care sunt îndeplinite condițiile prevăzute la alin. (5) lit. a), b) și c) și ambele părți implicate în transferul de capacitate au calitatea de UR la momentul analizării cererii, OTS aprobă transferul acelor capacități care au fost în mod explicit acceptate de către UR beneficiar de transfer în cadrul cererii de transfer transmise, capacitățile de transport refuzate a fi preluate de către UR beneficiar de transfer urmând a rămâne în portofoliul UR care transferă.

(7) În cazul în care sunt îndeplinite condițiile prevăzute la alin. (5) lit. a), b) și c), dar beneficiarul transferului de capacitate nu are un contract de transport încheiat cu OTS la data primirii

cererii de transfer de capacitate, OTS transmite acestuia, în termen de cel mult o zi lucrătoare de la primirea cererii de transfer, eventualele observații la programul de transport propus de către beneficiarul transferului de capacitate, contractul de transport aferent, în două exemplare originale, întocmit în conformitate cu contractul-cadru de transport prevăzut în anexa nr. 1, precum și cuantumul garanției ce urmează a fi constituită de către solicitant în favoarea OTS, în formatul convenit în prealabil, cererea de transfer de capacitate urmând a fi aprobată, în condițiile precizate la alin. (6), la data primirii de către OTS a unui exemplar original semnat al contractului de transport și a dovezii constituirii garanției.

(8) În situația în care beneficiarul transferului de capacitate nu transmite OTS exemplarele semnate ale contractului de transport, însoțite de dovada constituirii garanției în formatul și cuantumul solicitate de către OTS, până în ziua lucrătoare anterioară celei prevăzute în cererea de transfer pentru realizarea efectivă a transferului de capacitate, cererea de transfer este respinsă de către OTS, acest lucru fiind notificat, în cursul aceleiași zile, către UR care transferă.

(9) În cazul în care cererea de transfer de capacitate nu este aprobată ca urmare a neîndeplinirii condițiilor prevăzute la alin. (5) lit. a), b) și c), OTS va preciza clar motivul refuzului, în termen de cel mult o zi lucrătoare de la primirea cererii de transfer.

(10) În cazul în care cererea de transfer de capacitate este aprobată în condițiile alin. (6), OTS va modifica în mod corespunzător contractele de transport încheiate cu UR care transferă și UR beneficiar de transfer și va proceda la recalcularea cuantumului garanțiilor constituite de către cei doi UR.

(11) În cazul în care cererea de transfer de capacitate este aprobată în condițiile alin. (7), OTS va modifica în mod corespunzător contractul de transport încheiat cu UR care transferă și va proceda la recalcularea cuantumului garanției constituite de către UR respectiv.

(12) Modificările operate în contractele de transport în conformitate cu prevederile alin. (10) și (11) sunt comunicate și operatorilor sistemelor adiacente punctelor de intrare/ieșire în/din SNT care au făcut obiectul transferului de capacitate.”

### 53. **Articolul 80 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 80. — (1) UR poate solicita OTS efectuarea unui transfer de capacitate de transport din punctele de intrare/ieșire în/din SNT în care a rezervat capacitate în alte puncte de intrare/ieșire în/din SNT de același tip și nivel tarifar în care a rezervat sau nu capacitate de transport, prin transmiterea, către OTS, a unei cereri de transfer de capacitate întocmită conform modelului prevăzut în anexa nr. 82.

(2) Cererea de transfer de capacitate va fi transmisă OTS cu minimum două zile lucrătoare înainte de data prevăzută în aceasta pentru realizarea efectivă a transferului de capacitate.

(3) OTS aprobă cererea de transfer de capacitate numai dacă sunt îndeplinite cumulativ următoarele condiții:

a) în punctele de intrare/ieșire în/din SNT în care UR dorește să îi fie transferată capacitatea rezervată există capacitate disponibilă de același tip (fermă/întreruptibilă, respectiv anuală/trimestrială/lunară/zilnică) cu cea rezervată;

b) punctele de intrare/ieșire în/din SNT în care UR dorește să îi fie transferată capacitatea rezervată sunt de același tip (intrare-intrare; ieșire-ieșire) și nivel tarifar (producție-producție; depozit-depozit; distribuție-distribuție etc.) cu punctele de intrare/ieșire în/din SNT în care are rezervată capacitate, menționate în cererea de transfer de capacitate.

(4) În cazul în care cererea de transfer de capacitate nu este aprobată, OTS va preciza clar motivul refuzului, cu minimum o zi lucrătoare înainte de data prevăzută pentru realizarea efectivă a transferului de capacitate.

(5) În cazul în care cererea de transfer de capacitate este aprobată, OTS va modifica în mod corespunzător contractul de transport încheiat cu UR respectiv și va comunica această modificare și operatorilor sistemelor adiacente punctelor de intrare/ieșire în/din SNT care au făcut obiectul transferului de capacitate.”

### 54. **Articolul 83 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 83. — Echilibrarea fizică reprezintă gestionarea și echilibrarea cantităților de gaze naturale transportate prin SNT prin monitorizarea și controlarea parametrilor de debit, presiune și putere calorifică superioară a gazelor naturale în punctele de intrare, respectiv ieșire, precum și în nodurile tehnologice ale SNT.”

### 55. **După articolul 83 se introduc două noi articole, articolele 83<sup>1</sup> și 83<sup>2</sup>, cu următorul cuprins:**

„Art. 83<sup>1</sup>. — SNT se află în stare de echilibru atunci când pe toate direcțiile de transport sunt îndeplinite simultan următoarele condiții:

a) sunt înregistrate valori de presiune adecvate funcționării în condiții de siguranță a SNT;

b) cantitățile de gaze naturale aferente portofoliilor UR ieșite din SNT se situează pe același nivel cu cantitățile de gaze naturale intrate în SNT în cursul unei zile gaziere.

Art. 83<sup>2</sup>. — (1) În conformitate cu prevederile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, OTS nu poate deține gaze naturale decât pentru echilibrarea și exploatarea în condiții de siguranță a SNT.

(2) Pentru a asigura funcționarea în condiții de siguranță a SNT, OTS trebuie să dispună de o cantitate suficientă de gaze naturale pentru echilibrarea sistemului, sub formă de gaze naturale stocate în conducte și/sau sub formă de gaze naturale de echilibrare înmagazinate în depozitele subterane, și să întreprindă acțiuni de echilibrare a SNT inclusiv prin efectuarea de tranzacții de vânzare și/sau cumpărare a cantităților de gaze naturale necesare pentru echilibrarea fizică a sistemului, în mod transparent, nediscriminatoriu, prin utilizarea mecanismelor de piață.

(3) Acțiunile de echilibrare ale OTS pot include, ulterior realizării celorlalte acțiuni de echilibrare, și operațiunile efectuate de către OTS în scopul:

a) încadrării cantităților de gaze naturale aferente portofoliului unui UR nominalizate la punctele de ieșire din SNT în limitele impuse de nivelul zilnic efectiv al cantităților de gaze naturale injectate de către respectivul UR la punctele de intrare în SNT în cursul unei zile gaziere;

b) încadrării cantităților de gaze naturale aferente portofoliului unui UR nominalizate la punctele de intrare în SNT în limitele impuse de nivelul zilnic efectiv al cantităților de gaze naturale preluate de către respectivul UR la punctele de ieșire din SNT în cursul unei zile gaziere.

(4) Acțiunile de echilibrare ale OTS vor fi determinate numai de necesitatea obiectivă a menținerii parametrilor operativi de funcționare a SNT între limitele minime și maxime stabilite și publicate de OTS pe pagina proprie de internet în secțiunea dedicată UR, fiind independente de eventualele dezechilibre comerciale ale fiecărui UR.

(5) Acțiunile de echilibrare pot fi și preventive, în sensul că sunt întreprinse pentru a evita riscul de afectare a limitelor parametrilor operativi de funcționare a SNT, risc rezultat în urma calculelor zilnice efectuate de OTS, pe baza datelor din programele de transport preliminar și/sau din nominalizările zilnice ale UR, în vederea optimizării fluxurilor de gaze naturale în sistem.

(6) Achiziția de gaze naturale efectuată de către OTS în scopul utilizării acestora cu titlul de consum tehnologic propriu nu este considerată acțiune de echilibrare a SNT.

(7) Operațiunile întreprinse de către OTS pentru echilibrarea fizică a SNT vizează echilibrarea diferențelor apărute între cantitățile de gaze naturale livrate în SNT de către UR și cele preluate de aceștia din SNT pe parcursul unei zile gazieră sau apărute ca urmare a producerii unor evenimente neașteptate.

(8) Cumpărarea gazelor naturale necesare pentru echilibrare se va realiza astfel:

a) în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale, fie pe baza contractelor standard specifice piețelor centralizate, fie pe baza unui contract-tip de cumpărare a gazelor naturale, elaborat de OTS și avizat de ANRE; și/sau

b) prin mecanisme de piață, transparent și nediscriminatoriu, cu respectarea prevederilor legislației naționale privind atribuirea contractelor de achiziție publică, pe baza unui contract-tip de cumpărare a gazelor naturale, elaborat de OTS și avizat de ANRE.

(9) Vânzarea gazelor naturale de echilibrare se va realiza în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale, fie pe baza contractelor standard specifice piețelor centralizate, fie pe baza unui contract-tip de vânzare a gazelor naturale elaborat de OTS și avizat de ANRE. În situația în care acțiunea de echilibrare a SNT prin vânzarea de către OTS a cantităților de gaze naturale livrate în excedent în sistem nu se produce în termen de 24 de ore, OTS va înmagazina cantitățile de gaze naturale respective în SNT și/sau în depozitele de înmagazinare subterană, în scopul efectuării unor acțiuni de echilibrare viitoare.

(10) Până la sfârșitul fiecărei zile gazieră, OTS publică pe pagina proprie de internet, în secțiunea dedicată UR, pentru fiecare acțiune de echilibrare fizică a SNT concretizată în vânzarea sau cumpărarea unor cantități de gaze naturale de echilibrare și pentru fiecare zi gazieră pentru care este efectuată acțiunea de echilibrare, informații referitoare la tipul acțiunii de echilibrare (preventivă sau nu), tipul tranzacției (vânzare sau cumpărare), cantitatea de gaze naturale tranzacționată, prețul aferent fiecărei tranzacții, prețul mediu ponderat al tranzacțiilor de cumpărare efectuate de către OTS pentru ziua gazieră respectivă și prețul mediu ponderat al tranzacțiilor de vânzare efectuate de către OTS în ziua gazieră respectivă.”

**56. Articolul 85 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 85. — (1) Echilibrarea comercială reprezintă un set de acțiuni prin care UR își echilibrează cantitățile de gaze pe care le introduce și le preiau din SNT, precum și toate activitățile necesare pentru contabilizarea și alocarea corectă a gazelor naturale transportate.

(2) În vederea echilibrării comerciale, de către UR, a cantităților de gaze naturale introduse și preluate din SNT aferente portofoliilor proprii, OTS pune la dispoziția acestora, până la ora 10,00 a fiecărei zile gazieră D, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2), următoarele date/informații:

a) cantitatea de gaze naturale existentă în SNT la începutul și la sfârșitul zilei gazieră D-1;

b) starea generală a SNT în ziua D la ora 06,00, respectiv informații privind situarea sau nu a parametrilor funcționali în limitele impuse de operarea SNT în condiții de siguranță și eficiență sau în afara acestora;

c) necesitatea inițierii de către OTS a unor acțiuni de echilibrare cu potențial impact asupra prețului gazelor de echilibrare aferent zilei gazieră D;

d) prognoza privind poziția agregată de echilibru/dezechilibru pentru UR, aferentă zilei gazieră D.”

**57. La capitolul IV „Prestarea serviciului de transport”, titlul secțiunii „Proceduri de echilibrare”, titlul punctului „A. Zilnic” și titlul punctului „C. Lunar” se abrogă.**

**58. Articolul 86 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 86. — (1) Diferența dintre cantitățile de gaze naturale efectiv livrate în punctele de intrare și cele efectiv preluate în punctele de ieșire din SNT de către fiecare UR în parte, într-o anumită zi gazieră, cu luarea în considerare inclusiv a tranzacțiilor notificate în PVT, reprezintă dezechilibrul zilnic.

(2) Dezechilibrul zilnic, exprimat în unități de energie, se calculează pentru fiecare UR, utilizând ecuațiile de echilibrare specificate în prezenta secțiune, precum și următoarea formulă:

$$DZ = A_i + T_C - T_V - A_e, \text{ în care:}$$

$DZ$  — dezechilibrul zilnic;

$A_i$  — alocarea în punctele de intrare la care UR a rezervat capacitate;

$A_e$  — alocarea în punctele de ieșire la care UR a rezervat capacitate;

$T_C, T_V$  — au semnificația precizată la art. 52 alin. (3).”

**59. După articolul 86 se introduce un nou articol, articolul 86<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:**

„Art. 86<sup>1</sup>. — (1) Până cel târziu la ora 14,15 a fiecărei zile gazieră D, OTS calculează dezechilibrul zilnic inițial pentru ziua gazieră D-1 pentru fiecare UR, utilizând alocările inițiale pentru ziua gazieră D-1, și informează UR în legătură cu dezechilibrul zilnic inițial înregistrat în ziua gazieră D-1.

(2) Dezechilibrul zilnic inițial are caracter de informare.”

**60. Articolul 88 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 88. — (1) Până cel târziu la ora 14,30 din data de 10 a fiecărei luni, OTS îl informează pe UR în legătură cu dezechilibrul său final din fiecare zi gazieră a lunii calendaristice anterioare.

(2) Dezechilibrul zilnic final se calculează de către OTS pentru fiecare zi gazieră, pe baza alocărilor finale pentru ziua gazieră respectivă.

(3) În termen de 72 de ore de la primirea de către UR a informațiilor transmise de OTS cu privire la dezechilibrul lor zilnic final, respectiv între ora 14,30 din a 10-a zi calendaristică și ora 14,30 din a 13-a zi calendaristică a fiecărei luni, UR informează OTS, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2), în legătură cu utilizarea FTG, potrivit prevederilor art. 64.

(4) În a 13-a zi calendaristică a fiecărei luni, în intervalul orar 14,30—18,00, OTS recalculează dezechilibrul final pentru fiecare UR și pentru fiecare zi gazieră a lunii anterioare, pe baza informațiilor transmise de UR cu privire la cantitățile transferate prin FTG, și comunică UR dezechilibrele zilnice astfel recalculat.”

**61. Tabelul 1 „Proceduri de echilibrare” se abrogă.**

**62. La capitolul IV „Prestarea serviciului de transport”, titlul secțiunii „Dezechilibru zilnic” se abrogă.**

**63. Articolul 89 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 89. — (1) După determinarea, în conformitate cu prevederile art. 88, a cantităților finale de dezechilibru zilnic, aferente fiecărui UR și fiecărei zile gazieră din luna anterioară, UR se pot găsi în una dintre următoarele două situații:

a) excedent: în cazurile în care diferența dintre cantitățile de gaze naturale intrate în SNT și cele ieșite din SNT este mai mare decât zero;

b) deficit: în cazurile în care diferența dintre cantitățile de gaze naturale intrate în SNT și cele ieșite din SNT este mai mică decât zero.

(2) În situația în care OTS constată o stare de dezechilibru cu titlul «Excedent» aferentă portofoliului individual al unui UR, acesta va accepta vânzarea către OTS a cantității de gaze naturale care reprezintă dezechilibrul înregistrat.

(3) În situația în care OTS constată o stare de dezechilibru cu titlul «Deficit» aferentă portofoliului individual al unui UR, acesta

va accepta cumpărarea de la OTS a cantității de gaze naturale care reprezintă dezechilibrul înregistrat.”

**64. După articolul 89 se introduce un nou articol, articolul 891, cu următorul cuprins:**

„Art. 891. — (1) În vederea reducerii expunerii financiare a UR în ceea ce privește contravaloarea dezechilibrelor finale înregistrate, OTS ia în considerare un nivel de toleranță de 5%, în condițiile alin. (3).

(2) Nivelul de toleranță (T) se calculează aplicând formula:

$$T = (A_i - A_e) / A_i * 100, \text{ unde:}$$

$A_i$  — alocarea în punctele de intrare la care UR a rezervat capacitate;

$A_e$  — alocarea în punctele de ieșire la care UR a rezervat capacitate.

(3) Nivelul de toleranță determinat se aplică alocării în punctele de intrare în SNT. În cazul în care nu există capacitate rezervată în punctele de intrare în SNT, nivelul de toleranță determinat se aplică alocării în punctele de ieșire din SNT.”

**65. Tabelul 2 „Dezechilibrul zilnic” se abrogă.**

**66. Articolul 99 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 99. — Pentru fiecare zi gazieră și fiecare tip de puncte de intrare/ieșire în/din SNT la care UR a depășit capacitatea rezervată, UR va plăti OTS un tarif de depășire a capacității rezervate (TDCR) calculat astfel:

$$TDCR = RCf \times (C_{UTL} - C_{REZ}), \text{ unde:}$$

$RCf$  — componenta fixă de rezervare de capacitate a tarifului pentru prestarea serviciului de transport ferm pe zi (lei/MWh/h);

$C_{UTL}$  — suma capacităților utilizate efectiv pentru același tip de puncte de intrare/ieșire în/din SNT (MWh/zi);

$C_{REZ}$  — suma capacităților rezervate de către UR pentru același tip de puncte de intrare/ieșire în/din SNT (MWh/zi).”

**67. Tabelul 4 „Limite de toleranță pentru depășirea capacității rezervate” se abrogă.**

**68. La capitolul V „Administrarea contractelor de transport”, titlul secțiunii „Tarif pentru livrare sub nominalizarea aprobată” se abrogă.**

**69. Articolul 100 se abrogă.**

**70. Articolul 101 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 101. — (1) OTS va plăti UR un tarif pentru neasigurarea capacității rezervate.

(2) Se consideră că OTS nu asigură capacitatea rezervată atunci când acesta recurge la limitarea/întreruperea capacității fără a respecta, din culpa sa exclusivă, obligațiile prevăzute în contractul de transport sau în Codul rețelei.

(3) Tariful pentru neasigurarea capacității rezervate se calculează pentru fiecare zi gazieră și fiecare tip de puncte de intrare/ieșire în/din SNT la care OTS nu a asigurat capacitatea rezervată de UR în conformitate cu următoarea formulă:

$$TNCR = RCf \times (C_{REZ} - C_{ASG}), \text{ unde:}$$

$RCf$  — componenta fixă de rezervare de capacitate a tarifului pentru prestarea serviciului de transport ferm pe zi (lei/MWh/h);

$C_{REZ}$  — suma capacităților rezervate de către UR pentru același tip de puncte de intrare/ieșire în/din SNT (MWh/zi);

$C_{ASG}$  — suma capacităților asigurate efectiv de către OTS pentru același tip de puncte de intrare/ieșire în/din SNT (MWh/zi).”

**71. Tabelul 6 „Limite de toleranță pentru stabilirea tarifului pentru livrare sub nominalizarea aprobată” se abrogă.**

**72. Articolul 102 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 102. — (1) Tariful de dezechilibru zilnic se calculează prin înmulțirea cantității finale de dezechilibru zilnic (Q), determinată în conformitate cu prevederile art. 88, cu prețul

aplicabil (P), determinat conform prevederilor art. 102<sup>1</sup>—102<sup>5</sup>, după caz, luând în considerare modul de calcul al nivelului de toleranță prevăzut la art. 89<sup>1</sup>.

(2) Pentru un UR al cărui dezechilibru zilnic final este mai mic sau egal cu nivelul de toleranță de 5%, TDZ se calculează conform prevederilor art. 102<sup>1</sup>—102<sup>5</sup>, după caz, pentru toată cantitatea de dezechilibru.

(3) Pentru un UR al cărui dezechilibru zilnic final este mai mare decât nivelul de toleranță de 5%, TDZ se calculează conform prevederilor art. 102<sup>1</sup>—102<sup>5</sup>, după caz, și reprezintă suma dintre TDZ aferent cantității din dezechilibrul zilnic care se încadrează în toleranța de 5% și TDZ aferent cantității din dezechilibrul zilnic care se situează peste toleranța de 5%.”

**73. Tabelul 7 „Valoarea dezechilibrului zilnic” se abrogă.**

**74. După articolul 102 se introduc șase noi articole, articolele 102<sup>1</sup>, 102<sup>2</sup>, 102<sup>3</sup>, 102<sup>4</sup>, 102<sup>5</sup> și 102<sup>6</sup>, cu următorul cuprins:**

„Art. 102<sup>1</sup>. — (1) În situația în care, la nivelul unei zile gaziere, suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Deficit» este egală cu suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Excedent», pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care se încadrează în limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil atât la vânzarea de către UR către OTS a respectivei cantități de gaze naturale reprezentând dezechilibre pozitive, cât și la cumpărarea de către UR de la OTS a respectivei cantități de gaze naturale reprezentând dezechilibre negative este prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă.

(2) Pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Excedent», pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care depășește limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la vânzarea de către UR către OTS a respectivei cantități de gaze naturale este prețul marginal de vânzare, determinat în conformitate cu următoarea formulă:

$$PMV = PMP \times (1 - Caj), \text{ unde:}$$

$PMV$  — prețul marginal de vânzare.

$PMP$  — prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă;

$Caj$  — componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%.

(3) Pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Deficit», pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care depășește limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la vânzarea de către UR către OTS a respectivei cantități de gaze naturale este prețul marginal de cumpărare, determinat în conformitate cu următoarea formulă:

$$PMC = PMP \times (1 + Caj), \text{ unde:}$$

$PMC$  — prețul marginal de cumpărare.

$PMP$  — prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă;

$Caj$  — componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%.

(4) În situația în care nu au avut loc tranzacții notificate în PVT, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru ziua gazieră respectivă. Dată fiind lichiditatea redusă a pieței angro pe termen scurt, în situația în care pentru ziua gazieră respectivă nu au fost efectuate tranzacții, se va lua în considerare prețul



mediu ponderat al ultimei zile pentru care au existat tranzacții notificate în PVT.

(5) La momentul inițial al aplicării prevederilor referitoare la TDZ, în situația în care nu există tranzacții notificate în PVT sau tranzacții efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru ziua respectivă, în vederea stabilirii prețului aplicabil se vor lua în considerare ultimele tranzacții efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România.

(6) Până la sfârșitul fiecărei zile gaziere, OTS publică pe pagina proprie de internet, în secțiunea dedicată UR, pentru fiecare tranzacție notificată de UR în PVT pentru ziua gazieră respectivă, inclusiv ca urmare a utilizării NIZ, informații referitoare la cantitatea de gaze naturale astfel tranzacționată, prețul aferent tranzacției, precum și prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă.

(7) În ziua gazieră imediat următoare ultimei zile în care este posibilă efectuarea FTG, OTS publică pe pagina proprie de internet, în secțiunea dedicată UR, pentru fiecare zi gazieră a lunii anterioare, informații actualizate privind nivelul prețului mediu ponderat al tranzacțiilor notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă, rezultat după efectuarea FTG.

Art. 102<sup>2</sup>. — (1) În situația în care, la nivelul unei zile gaziere, suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Deficit» este mai mare decât suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Excedent», iar OTS a cumpărat, pentru ziua gazieră respectivă, cantități de gaze naturale în scopul echilibrării fizice a SNT, prețurile aplicabile pentru vânzarea/cumpărarea cantităților de gaze naturale aflate în dezechilibru zilnic la nivel de UR sunt:

a) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Deficit», pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care se încadrează în limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la cumpărarea de către UR de la OTS a cantității de gaze naturale respective este prețul mediu ponderat al tranzacțiilor de cumpărare efectuate de către OTS pentru ziua gazieră respectivă;

b) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Deficit», pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care depășește limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la cumpărarea de către UR de la OTS a cantității de gaze naturale respective este prețul marginal de cumpărare;

c) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Excedent», pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care se încadrează în limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la vânzarea de către UR către OTS a respectivei cantități de gaze naturale este prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă; în situația în care nu au avut loc tranzacții notificate în PVT, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru ziua gazieră respectivă; dată fiind lichiditatea redusă a pieței angro pe termen scurt, în situația în care pentru ziua gazieră respectivă nu au fost efectuate tranzacții, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al ultimei zile pentru care au existat tranzacții notificate în PVT;

d) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Excedent», pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care depășește limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la vânzarea de către UR către OTS a respectivei cantități de gaze naturale este prețul marginal de vânzare.

(2) Prețul marginal de cumpărare este dat de cea mai mare valoare dintre următoarele două:

a) cel mai mare preț la care OTS a efectuat tranzacții de cumpărare pentru ziua gazieră respectivă (CMMPC);

b) prețul mediu ponderat al tranzacțiilor de cumpărare efectuate de către OTS pentru ziua gazieră respectivă (PMPC) plus o ajustare de 10% a acestuia, pe baza următoarei formule:

$$PMC = \max(CMMPC, PMPC \times 110\%)$$

(3) Prețul marginal de vânzare este determinat în conformitate cu următoarea formulă:

$$PMV = PMP \times (1 - Caj), \text{ unde:}$$

*PMV* — prețul marginal de vânzare;

*PMP* — prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă; în situația în care nu au avut loc tranzacții notificate în PVT, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru ziua gazieră respectivă; dată fiind lichiditatea redusă a pieței angro pe termen scurt, în situația în care pentru ziua gazieră respectivă nu au fost efectuate tranzacții, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al ultimei zile pentru care au existat tranzacții notificate în PVT.;

*Caj* — componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%.

Art. 102<sup>3</sup>. — În situația în care, la nivelul unei zile gaziere, suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Deficit» este mai mare decât suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Excedent», iar OTS nu a efectuat tranzacții de cumpărare, pentru ziua gazieră respectivă, în scopul echilibrării fizice a SNT, prețurile aplicabile pentru vânzarea/cumpărarea cantităților de gaze naturale aflate în dezechilibru zilnic la nivel de UR sunt cele determinate în conformitate cu prevederile art. 102<sup>1</sup>, pentru ziua gazieră respectivă.

Art. 102<sup>4</sup>. — (1) În situația în care, la nivelul unei zile gaziere, suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Deficit» este mai mică decât suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Excedent», iar OTS a vândut, în ziua gazieră respectivă, cantități de gaze naturale în scopul echilibrării fizice a SNT, prețurile aplicabile pentru vânzarea/cumpărarea cantităților de gaze naturale aflate în dezechilibru zilnic la nivel de UR sunt:

a) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Excedent», pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care se încadrează în limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la vânzarea de către UR către OTS a cantității de gaze naturale respective este prețul mediu ponderat al tranzacțiilor de vânzare efectuate de către OTS pentru ziua gazieră respectivă;

b) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Excedent», pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care depășește limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la vânzarea de către UR către OTS a cantității de gaze naturale respective este prețul marginal de vânzare;

c) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Deficit», pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care se încadrează în limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la cumpărarea de către UR de la OTS a respectivei cantități de gaze naturale este prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă; în situația în care nu au avut loc tranzacții notificate în PVT, se va lua în considerare prețul mediu



ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru ziua gazieră respectivă; dată fiind lichiditatea redusă a pieței angro pe termen scurt, în situația în care pentru ziua gazieră respectivă nu au fost efectuate tranzacții, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al ultimei zile pentru care au existat tranzacții notificate în PVT;

d) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Deficit», pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care depășește limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la cumpărarea de către UR de la OTS a respectivei cantități de gaze naturale este prețul marginal de cumpărare.

(2) Prețul marginal de vânzare este dat de cea mai mică valoare dintre următoarele două:

a) cel mai mic preț la care OTS a efectuat tranzacții de vânzare în ziua gazieră respectivă (CMMPV);

b) prețul mediu ponderat al tranzacțiilor de vânzare efectuate de către OTS în ziua gazieră respectivă (PMPV) minus o ajustare de 10% a acestuia, pe baza următoarei formule:

$$PMV = \min (CMMPV, PMPV \times 90\%)$$

(3) Prețul marginal de cumpărare este determinat în conformitate cu următoarea formulă:

$$PMC = PMP \times (1 + Caj), \text{ unde:}$$

*PMC* — prețul marginal de cumpărare;

*PMP* — reprezintă prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă; în situația în care nu au avut loc tranzacții notificate în PVT, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru ziua gazieră respectivă; dată fiind lichiditatea redusă a pieței angro pe termen scurt, în situația în care pentru ziua gazieră respectivă nu au fost efectuate tranzacții, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al ultimei zile pentru care au existat tranzacții notificate în PVT;

*Caj* — componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%.

Art. 102<sup>5</sup>. — În situația în care, la nivelul unei zile gaziere, suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Deficit» este mai mică decât suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Excedent», iar OTS nu a efectuat tranzacții de vânzare, pentru ziua gazieră respectivă, în scopul echilibrării fizice a SNT, prețurile aplicabile pentru vânzarea/cumpărarea cantităților de gaze naturale aflate în dezechilibru zilnic la nivel de UR sunt cele determinate în conformitate cu prevederile art. 102<sup>1</sup>, pentru ziua gazieră respectivă.

Art. 102<sup>6</sup>. — (1) Toate cheltuielile și veniturile aferente acțiunilor de echilibrare se înregistrează distinct în evidențele contabile ale OTS.

(2) OTS transferă către UR toate cheltuielile și veniturile rezultate din acțiunile de echilibrare, diferența între cheltuielile și veniturile rezultate fiind alocate trimestrial către UR.

(3) Alocarea diferenței între cheltuielile și veniturile rezultate din acțiunile de echilibrare către UR se realizează conform metodologiei elaborate de OTS și aprobate de ANRE.

(4) Prima alocare către UR a diferențelor între cheltuielile și veniturile rezultate din acțiunile de echilibrare se va realiza după aprobarea metodologiei menționate la alin. (3).

(5) Valoarea cheltuielilor și veniturilor din acțiunile de echilibrare se va publica de către OTS pe pagina proprie de internet, conform reglementărilor ANRE.”

**75. Articolul 104 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 104. — (1) Tariful pentru depășirea capacității rezervate, prevăzut la art. 99, tariful pentru neasigurarea capacității rezervate, prevăzut la art. 101, precum și tarifele de dezechilibru determinate în conformitate cu metodologia prevăzută la art. 102<sup>2</sup> și 102<sup>4</sup> vor intra în vigoare la data de 1 decembrie 2015.

(2) Începând cu data de 1 decembrie 2015, tarifele de dezechilibru determinate în conformitate cu metodologia prevăzută la art. 102<sup>1</sup>, 102<sup>3</sup> și 102<sup>5</sup>, precum și contravaloarea dezechilibrelor calculate în baza acestor tarife, vor fi comunicate fiecărui UR, în scris de către OTS, atât zilnic, cât și în luna următoare lunii de livrare, după încheierea perioadei de utilizare a FTG.”

**76. La capitolul V „Administrarea contractelor de transport”, titlul secțiunii „Facturare și plată” se înlocuiește cu titlul „Facturare”.**

**77. Articolul 105 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 105. — (1) Pe durata administrării contractelor de transport, OTS emite și transmite UR, până la data de 15 a lunii următoare celei pentru care a prestat serviciul de transport:

a) o factură aferentă serviciilor de transport prestate pentru luna precedentă, întocmită în baza alocărilor finale;

b) o factură aferentă dezechilibrelor zilnice finale înregistrate în luna precedentă, a căror contravaloare a fost calculată în conformitate cu metodologia prevăzută la art. 102<sup>2</sup> și 102<sup>4</sup>;

c) o factură aferentă contravalorii tarifului de depășire a capacității rezervate, calculată în conformitate cu prevederile art. 99, și/sau a contravalorii tarifului pentru neasigurarea capacității rezervate, calculată în conformitate cu prevederile art. 101, după caz.

(2) Începând cu data de 1 aprilie 2016, factura menționată la alin. (1) lit. b) va include și contravaloarea dezechilibrelor zilnice finale înregistrate în luna precedentă, calculată în conformitate cu metodologia prevăzută la art. 102<sup>1</sup>, 102<sup>3</sup> și 102<sup>5</sup>.

(3) OTS are dreptul să emită o factură pro forma reprezentând contravaloarea estimată a serviciilor prestate în luna respectivă UR, până cel târziu în data de 15 a lunii gaziere.”

**78. Anexa nr. 7 la Codul rețelei pentru SNT se înlocuiește cu anexa nr. 1 la prezentul ordin.**

**79. După anexa nr. 7 se introduce o nouă anexă, anexa nr. 7<sup>1</sup> „Confirmare nominalizare/renominalizare/NIZ”, cuprinsă în anexa nr. 2 la prezentul ordin.**

**80. Anexa nr. 8 la Codul rețelei pentru SNT se înlocuiește cu anexa nr. 3 la prezentul ordin.**

**81. După anexa nr. 8 se introduc două noi anexe, anexa nr. 8<sup>1</sup> „Cerere de transfer de capacitate în punctele de ieșire din SNT” și anexa nr. 8<sup>2</sup> „Cerere de transfer de capacitate la nivel de UR”, cuprinse în anexele nr. 4 și 5 la prezentul ordin.**

**82. Anexa nr. 10 la Codul rețelei pentru SNT se abrogă.**

**83. După anexa nr. 12 la Codul rețelei pentru SNT se introduc două noi anexe, anexa nr. 13 „Notificare în PVT a tranzacției aferente dezechilibrului prognozat” și anexa nr. 14 „Notificare în PVT a tranzacției aferente FTG”, cuprinse în anexele nr. 6 și 7 la prezentul ordin.**

**Art. II.** — Anexele nr. 1—7 fac parte integrantă din prezentul ordin.

**Art. III.** — În termen de 30 de zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș are obligația de a elabora și transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vederea aprobării, Metodologia de alocare, către utilizatorii rețelei, a diferenței între cheltuielile și veniturile rezultate din acțiunile de echilibrare.

**Art. IV.** — Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș are obligația de a transmite lunar Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei situația dezechilibrului zilnic înregistrate de către fiecare dintre utilizatorii rețelei, precum și a acțiunilor întreprinse de către fiecare utilizator al rețelei pentru echilibrarea portofoliului propriu.

**Art. V.** — În termen de cel mult 10 zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș are obligația de a publica, pe pagina proprie de internet, condițiile tehnice de utilizare a platformei informaționale online și de a comunica operatorilor sistemelor adiacente cerințele tehnice ale platformei informaționale, astfel încât aceștia să adapteze configurările propriilor platforme informaționale în vederea asigurării interoperabilității acestora.

**Art. VI.** — În termen de maximum 6 luni de la data comunicării de către Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș a cerințelor tehnice ale platformei informaționale online, operatorii sistemelor adiacente au obligația de a efectua configurările necesare, astfel încât să asigure interoperabilitatea propriilor platforme informaționale cu platforma informațională a Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș.

**Art. VII.** — Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș are obligația de a notifica utilizatorii de rețea (UR) și partenerii acestora cu privire la orice modificări legate de condițiile tehnice de utilizare a platformei informaționale online și a serviciilor de comunicare alternativă, prin publicarea acestora pe pagina proprie de internet, cu cel puțin 60 de zile înainte de realizarea acestora.

**Art. VIII.** — Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș are obligația de a pune la dispoziție UR, partenerii acestora și operatorii sistemelor adiacente Sistemului național de transport al gazelor naturale (SNT), cu titlu gratuit, toate informațiile necesare acestora în vederea configurării propriilor platforme informaționale, astfel încât să fie posibil schimbul de date cu platforma informațională a operatorului de transport și de sistem (OTS), și de a face instruire gratuite cu utilizatorii rețelei și partenerii lor, la cererea acestora, în legătură cu condițiile tehnice de utilizare a platformei informaționale online și a serviciilor de comunicare alternativă.

**Art. IX.** — Pentru punctele fizice de intrare/ieșire în/din SNT monitorizate prin sistemul de comandă și achiziție date de la distanță — SCADA, Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș are obligația de a pune la dispoziția operatorilor sistemelor adiacente punctelor respective datele cu privire la debite, presiuni, temperaturi, conform prevederilor convențiilor tehnice bilaterale încheiate cu aceștia.

**Art. X.** — Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș are obligația de a publica, pe pagina sa de internet, datele relevante, cuprinse în acordurile încheiate cu operatorii sistemelor de transport al gazelor naturale din statele învecinate României, referitoare la rezervarea de capacitate, nominalizare/renominalizare, corelare, alocare, calitatea gazelor naturale, elemente de interoperabilitate.

**Art. XI.** — Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș are obligația de a comunica Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în termen de 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentului ordin, proceduri privind modalitatea de determinare a următorilor parametri:

a) energia gazelor naturale aferente consumurilor tehnologice localizate — determinate;

b) energia gazelor naturale aferente pierderilor tehnologice nelocalizate — estimate;

c) energia gazelor naturale aferente pierderilor localizate în SNT;

d) variația energiei gazelor naturale stocate în conducte.

**Art. XII.** — În cazul sistemelor de distribuție alimentate direct atât din SNT, cât și din alte sisteme adiacente acestora, cum ar fi sistemele de conducte din amonte, operatorii sistemelor adiacente au obligația de a încheia cu operatorul sistemului de distribuție respectiv convenții tehnice bilaterale privind stabilirea parametrilor tehnologici aferenți punctelor fizice de la interfața cu sistemul de distribuție în cauză.

**Art. XIII.** — Până la încheierea convențiilor tehnice bilaterale menționate la art. XII, operatorii sistemelor adiacente au obligația de a transmite operatorului sistemului de distribuție, până la ora 10,00 a fiecărei zile gaziere, următoarele informații referitoare la livrările efectuate în sistemul de distribuție respectiv în ziua gazieră anterioară:

a) volumele măsurate pe fiecare punct fizic de intrare în sistemul de distribuție din sistemul adiacent;

b) puterea calorifică superioară aferentă gazelor naturale livrate la fiecare punct fizic de intrare în sistemul de distribuție din sistemul adiacent;

c) cantitățile de gaze naturale, exprimate în unități de energie, livrate efectiv în ziua gazieră anterioară în sistemul de distribuție către fiecare partener al operatorului sistemului adiacent;

d) cantitatea de gaze naturale, exprimată în unități de energie, introdusă în sistemul de distribuție, în ziua gazieră anterioară, în nume propriu de către operatorul sistemului adiacent.

**Art. XIV.** — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă:

a) art. 10 alin. (1) și (3) din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 47/2007 pentru aprobarea Metodologiei privind schimbarea furnizorului de către consumatorii casnici de gaze naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 796 din 22 noiembrie 2007;

b) art. 13 alin. (1) și (3) din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 47/2008 pentru aprobarea Metodologiei privind schimbarea furnizorului de către consumatorii noncasnici de gaze naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 385 din 21 mai 2008.

**Art. XV.** — Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș, utilizatorii Sistemului național de transport al gazelor naturale și partenerii contractuali ai acestora, operatorii sistemelor adiacente Sistemului național de transport al gazelor naturale, precum și clienții racordați direct la Sistemul național de transport al gazelor naturale vor aduce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare din Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

**Art. XVI.** — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 decembrie 2015, cu excepția prevederilor art. 104 alin. (2) din Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 171 și 171 bis din 29 martie 2013, cu modificările și completările ulterioare, astfel cum au fost modificate prin art. I pct. 75, care intră în vigoare la data de 1 aprilie 2016.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

**Niculae Havrileț**

București, 26 noiembrie 2015.

Nr. 160.

*ANEXA Nr. 1*  
*(Anexa nr. 7 la Codul rețelei pentru Sistemul*  
*național de transport al gazelor naturale)*

### Nominalizare/Renominalizare/NIZ

#### Puncte de intrare

Nr. crt.	Cod PM/VPM*	Denumire PM/VPM*	Denumire UR și/sau partener UR	Cantitate nominalizată pentru zz/ll/aa MWh
				Total, din care:
1.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]
2.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]
... n.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]

\* Punct de intrare fizic/virtual.

#### Puncte de ieșire

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Denumire UR și/sau partener UR	Cantitate nominalizată pentru zz/ll/aa MWh
				Total, din care:
1.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]
2.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]
... n	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]

\* Punct de ieșire fizic.

Puterile calorifice superioare luate în calcul la elaborarea nominalizării/renominalizării sunt cele disponibile pe pagina de internet a OTS la momentul elaborării solicitării respective, puteri calorifice superioare calculate și publicate în conformitate cu prevederile Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2008, cu modificările ulterioare.

Confirmăm prin prezenta că aceasta reprezintă singura nominalizare/renominalizare pentru ziua gazieră [zz/ll/aa] și ne rezervăm totodată dreptul de a face renominalizare în conformitate cu prevederile Codului rețelei.

Confirmăm prin prezenta că aceasta reprezintă singura renominalizare pentru ziua gazieră [zz/ll/aa].

Declarăm că nominalizarea/renominalizarea este în conformitate cu obligațiile contractuale, potrivit portofoliului propriu de clienți. Așteptăm aprobarea dumneavoastră pentru valorile sus-menționate.

*ANEXA Nr. 2*  
*(Anexa nr. 7<sup>1</sup> la Codul rețelei pentru Sistemul*  
*național de transport al gazelor naturale)*

### Confirmare nominalizare/renominalizare/NIZ

#### Puncte de intrare

Nr. crt.	Cod PM/VPM*	Denumire PM/VPM*	Denumire UR și/sau partener UR	Cantitate nominalizată aprobată pentru zz/ll/aa MWh	Motivul ajustării**
				Total, din care:	
1.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	
2.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	
... n	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	
				Cantitate tranzacționată cu notificare în PVT (cumpărare) pentru zz/ll/aa MWh	
1.	PVT	[nume]		[valoare]	
2.	PVT	[nume]		[valoare]	
... n	PVT	[nume]		[valoare]	

\*Punct de intrare fizic/virtual.

\*\*Se va preciza motivul ajustării, și anume:

E — nominalizări neechilibrate intrare/ieșire (doar în situația transmiterii nominalizării prin canale alternative);

M — aplicarea procedurii de corelare.

## Puncte de ieșire

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Denumire UR și/sau partener UR	Cantitate nominalizată pentru zz/ll/aa	Motivul ajustării**
				MWh Total, din care:	
1.	[cod]	[nume]	[nume]		
2.	[cod]	[nume]	[nume]		
... n	[cod]	[nume]	[nume]		
				Cantitate tranzacționată cu notificare în PVT (vânzare) pentru zz/ll/aa MWh	
1.	PVT	[nume]		[valoare]	
2.	PVT	[nume]		[valoare]	
...n	PVT	[nume]		[valoare]	

\*Punct de ieșire fizic.

\*\*Se va preciza motivul ajustării, și anume:

E — nominalizări neechilibrate intrare/ieșire (doar în situația transmiterii nominalizării prin canale alternative);

M — aplicarea procedurii de corelare.

Confirmăm prin prezenta că aceasta reprezintă nominalizarea/renominalizarea pentru ziua gazieră [zz/ll/aa].

ANEXA Nr. 3

(Anexa nr. 8 la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale)

## Cerere de transfer de capacitate în punctele de intrare în SNT

**A. [această secțiune a cererii de transfer se va completa de către UR care dorește să transfere capacitate de transport către alt UR]**

Subsemnatul ..... [numele/denumirea și datele de identificare ale UR], parte la Contractul de transport nr. [ ] încheiat între ..... [numele/denumirea UR] și ..... [denumirea OTS] în data de ..... [se va completa data], în calitate de **UR care transferă**, solicit prin prezenta transferarea, începând cu data de ..... [se va completa data]/pentru perioada ..... [se va completa perioada pentru care se solicită transferul], către ..... [numele/denumirea UR/solicitantului beneficiar de transfer] a următoarelor capacități de transport:

Nr. crt.	Cod PM/VPM*	Denumire PM/VPM*	Capacitate oferită spre transfer (MWh/zi)			
			Anuală	Trimestrială	Lunară	Zilnică
1.	[cod]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

\*Punct de intrare fizic/virtual.

Anexez prezentei propunerea privind programul de transport aplicabil în cazul aprobării transferului.

Având în vedere cele de mai sus, vă rugăm ca, în situația aprobării cererii de transfer, să modificați în mod corespunzător nivelurile de capacitate rezervată prevăzute în contractul de transport nr. [se va completa cu numărul contractului de transport încheiat între UR care transferă și OTS].

Justificarea acestei cereri de transfer de capacitate constă în ..... [se vor enumera motivele].

UR care transferă

Data: .....

Reprezentant autorizat

Semnătura: .....

**B. [această secțiune a cererii de transfer se va completa de către UR/solicitantul beneficiar de transfer]**

Subsemnatul ..... [numele/denumirea și datele de identificare ale UR/solicitantului], parte la Contractul de transport nr. [ ] încheiat între ..... [numele/denumirea UR] și ..... [denumirea OTS] în data de ..... [se va completa data] [textul cu caractere italice nu se va insera în cererea de transfer în cazul solicitantului beneficiar de transfer care nu are un contract de transport încheiat cu OTS la data cererii de transfer], în calitate de **UR/solicitant care beneficiază de transfer**,

a) sunt de acord cu preluarea de la ..... [numele/denumirea UR care transferă] a următoarelor capacități de transport:

Nr. crt.	Cod PM/VPM*	Denumire PM/VPM*	Capacitate acceptată a fi transferată (MWh/zi)			
			Anuală	Trimestrială	Lunară	Zilnică
1.	[cod]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

\*Punct de intrare fizic/virtual.

b) nu sunt de acord cu preluarea de la ..... [numele/denumirea UR care transferă] a următoarelor capacități de transport:

Nr. crt.	Cod PM/VPM*	Denumire PM/VPM*	Capacitate refuzată la transfer (MWh/zi)			
			Anuală	Trimestrială	Lunară	Zilnică
1.	[cod]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

\*Punct de intrare fizic/virtual.

Anexez prezentei propunerea privind programul de transport aplicabil în cazul aprobării transferului.

Având în vedere cele de mai sus, vă rugăm ca, în situația aprobării cererii de transfer, să modificați în mod corespunzător nivelurile de capacitate rezervată prevăzute în contractul de transport nr. [se va completa cu numărul contractului de transport încheiat între UR care transferă și OTS]/ *să ne transmiteți spre semnare contractul de transport aferent capacității de transport transferate* [textul cu caractere italice se va insera în cererea de transfer în cazul solicitantului beneficiar de transfer care nu are un contract de transport încheiat cu OTS la data cererii de transfer].

Justificarea acestui refuz de preluare a capacității oferite spre transfer constă în ..... [se vor enumera motivele].

UR care beneficiază de transfer  
Reprezentant autorizat

Data: .....  
Semnătură: .....

*ANEXA Nr. 4*  
(Anexa nr. 81 la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale)

#### Cerere de transfer de capacitate în punctele de ieșire din SNT

**A. [această secțiune a cererii de transfer se va completa de către UR care dorește să transfere capacitate de transport către alt UR]**

Subsemnatul ..... [numele/denumirea și datele de identificare ale UR], parte la Contractul de transport nr. [ ] încheiat între ..... [numele/denumirea UR] și ..... [denumirea OTS] în data de ..... [se va completa data], în calitate de **UR care transferă**, solicit prin prezenta transferarea, începând cu data de ..... [se va completa data]/pentru perioada ..... [se va completa perioada pentru care se solicită transferul], către ..... [numele/denumirea UR/solicitantului beneficiar de transfer] a următoarelor capacități de transport:

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Capacitate oferită spre transfer (MWh/zi)			
			Anuală	Trimestrială	Lunară	Zilnică
1.	[cod]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

\* Punct de ieșire fizic.

Din care următoarea capacitate cu alimentare de urgență întreruptibilă:

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Capacitate oferită spre transfer (MWh/zi)			
			Anuală	Trimestrială	Lunară	Zilnică
1.	[cod]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

\* Punct de ieșire fizic.

Anexez prezentei propunerea privind programul de transport aplicabil în cazul aprobării transferului.

Având în vedere cele de mai sus, vă rugăm ca, în situația aprobării cererii de transfer, să modificați în mod corespunzător nivelurile de capacitate rezervată prevăzute în contractul de transport nr. [se va completa cu numărul contractului de transport încheiat între UR care transferă și OTS].

Justificarea acestei cereri de transfer de capacitate constă în ..... [se vor enumera motivele].

UR care transferă  
Reprezentant autorizat

Data: .....  
Semnătura: .....

**B. [această secțiune a cererii de transfer se va completa de către UR/solicitantul beneficiar de transfer]**

Subsemnatul ..... [numele/denumirea și datele de identificare ale UR/solicitantului], parte la Contractul de transport nr. [ ] încheiat între ..... [numele/denumirea UR] și ..... [denumirea OTS] în data de ..... [se va completa data] [textul cu caractere italice nu se va insera în cererea de transfer în cazul solicitantului beneficiar de transfer care nu are un contract de transport încheiat cu OTS la data cererii de transfer], în calitate de **UR/solicitant care beneficiază de transfer**,

a) sunt de acord cu preluarea de la ..... [numele/denumirea UR care transferă] a următoarelor capacități de transport:

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Capacitate acceptată a fi transferată (MWh/zi)			
			Anuală	Trimestrială	Lunară	Zilnică
1.	[cod]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

\* Punct de ieșire fizic.

Din care următoarea capacitate cu alimentare de urgență întreruptibilă:

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Capacitate acceptată a fi transferată (MWh/zi)			
			Anuală	Trimestrială	Lunară	Zilnică
1.	[cod]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

\* Punct de ieșire fizic.

b) nu sunt de acord cu preluarea de la ..... [numele/denumirea UR care transferă] a următoarelor capacități de transport:

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Capacitate refuzată la transfer (MWh/zi)			
			Anuală	Trimestrială	Lunară	Zilnică
1.	[cod]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

\* Punct de ieșire fizic.

Din care următoarea capacitate cu alimentare de urgență întreruptibilă:

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Capacitate refuzată la transfer (MWh/zi)			
			Anuală	Trimestrială	Lunară	Zilnică
1.	[cod]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

\* Punct de ieșire fizic.

Anexez prezentei propunerea privind programul de transport aplicabil în cazul aprobării transferului.

Având în vedere cele de mai sus, vă rugăm ca, în situația aprobării cererii de transfer, să modificați în mod corespunzător nivelurile de capacitate rezervată prevăzute în contractul de transport nr. [se va completa cu numărul contractului de transport încheiat între UR care transferă și OTS]/să ne transmiteți spre semnare contractul de transport aferent capacității de transport transferate [textul cu caractere italice se va insera în cererea de transfer în cazul solicitantului beneficiar de transfer care nu are un contract de transport încheiat cu OTS la data cererii de transfer].

Justificarea acestui refuz de preluare a capacității oferite spre transfer constă în ..... [se vor enumera motivele].

UR care beneficiază de transfer

Data: .....

Reprezentant autorizat

Semnătură: .....

*ANEXA Nr. 5*  
(Anexa nr. 8<sup>2</sup> la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale)

**Cerere de transfer de capacitate la nivel de UR**

Subsemnatul ..... [numele/denumirea și datele de identificare ale UR], parte la Contractul de transport nr. [ ] încheiat între ..... [numele/denumirea UR] și ..... [denumirea OTS] în data de ..... [se va completa data], solicit prin prezenta efectuarea transferului de capacitate între următoarele puncte de intrare/ieșire în/din SNT, începând cu data de ..... [se va completa data]/pentru perioada ..... [se va completa perioada pentru care se solicită transferul].

Puncte de intrare

Nr. crt.	Punct de intrare din care se transferă		Punct de intrare în care se transferă		Capacitatea transferată (MWh/zi)	Tipul capacității transferate (anuală, trimestrială, lunară, zilnică)
	Cod PM/VPM*	Denumire PM/VPM*	Cod PM/VPM*	Denumire PM/VPM*		
1.	[cod]	[nume]	[cod]	[nume]	[valoare]	[tip capacitate]

\* Punct de intrare fizic/virtual.

## Puncte de ieșire

Nr. crt.	Punct de ieșire din care se transferă		Punct de ieșire în care se transferă		Capacitatea transferată (MWh/zi)	Tipul capacității transferate (anuală, trimestrială, lunară, zilnică)
	Cod SRM*	Denumire SRM*	Cod SRM*	Denumire SRM*		
1.	[cod]	[nume]	[cod]	[nume]	[valoare]	[tip capacitate]

\* Punct de ieșire fizic.

Anexez prezentei propunerea de modificare a programului de transport, aplicabilă în cazul aprobării transferului.

Având în vedere cele de mai sus, vă rugăm ca, în situația aprobării cererii de transfer, să modificați în mod corespunzător nivelurile de capacitate rezervată.

Justificarea acestei cereri de transfer de capacitate constă în ..... [se vor enumera motivele].

UR solicitant

Data: .....

Reprezentant autorizat

Semnătură: .....

*ANEXA Nr. 6*

*(Anexa nr. 13 la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale)*

### Notificare în PVT a tranzacției aferente dezechilibrului prognozat

Subsemnatul ..... [numele/denumirea și datele de identificare ale UR], parte la Contractul de transport nr. [ ] încheiat între ..... [numele/denumirea UR] și ..... [denumirea OTS] în data de ..... [se va completa data], în calitate de UR care vinde gaze naturale, și

Subsemnatul ..... [numele/denumirea și datele de identificare ale UR], parte la Contractul de transport nr. [ ] încheiat între ..... [numele/denumirea UR] și ..... [denumirea OTS] în data de ..... [se va completa data], în calitate de UR care cumpără gaze naturale,

notificăm prin prezenta realizarea tranzacției de vânzare-cumpărare a cantității de gaze naturale de ..... MWh pentru data de ..... [se va completa data] la prețul de ..... lei [se va completa prețul].

UR vânzător

UR cumpărător

Data: .....

Data: .....

Reprezentant autorizat

Reprezentant autorizat

Semnătură: .....

Semnătură: .....

*ANEXA Nr. 7*

*(Anexa nr. 14 la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale)*

### Notificare în PVT a tranzacției aferente FTG

Subsemnatul ..... [numele/denumirea și datele de identificare ale UR], parte la Contractul de transport nr. [ ] încheiat între ..... [numele/denumirea UR] și ..... [denumirea OTS] în data de ..... [se va completa data], în calitate de UR care transferă, și

Subsemnatul ..... [numele/denumirea și datele de identificare ale UR], parte la Contractul de transport nr. [ ] încheiat între ..... [numele/denumirea UR] și ..... [denumirea OTS] în data de ..... [se va completa data], în calitate de UR beneficiar de transfer,

notificăm prin prezenta realizarea tranzacției de vânzare-cumpărare a cantității de gaze naturale de ..... MWh pentru data de ..... [se va completa data] la prețul de ..... lei [se va completa prețul].

UR care transferă

UR beneficiar de transfer

Data: .....

Data: .....

Reprezentant autorizat

Reprezentant autorizat

Semnătură: .....

Semnătură: .....

**ABONAMENTE LA PUBLICAȚIILE OFICIALE PE SUPORT FIZIC**  
— Prețuri pentru anul 2015 —

Nr. crt.	Denumirea publicației	Număr de apariții anuale	Valoare (TVA 9% inclus) — lei		
			12 luni	3 luni	1 lună
1.	Monitorul Oficial, Partea I	920	1.310	360	131
2.	Monitorul Oficial, Partea I, limba maghiară	60	1.640		150
3.	Monitorul Oficial, Partea a II-a	200	2.460		220
4.	Monitorul Oficial, Partea a III-a	550	470		50
5.	Monitorul Oficial, Partea a IV-a	6.600	1.880		170
6.	Monitorul Oficial, Partea a VI-a	252	1.750		160
7.	Monitorul Oficial, Partea a VII-a	48	600		55
8.	Colecția Legislația României	4	500	130	
9.	Colecția Hotărâri ale Guvernului României	12	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 2015 —

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](http://www.expert-monitor.ro), unde puteți aplica online comanda.

**EDITOR: GUVERNUL ROMÂNIEI**



„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](mailto:marketing@ramo.ro), internet: [www.monitoruloficial.ro](http://www.monitoruloficial.ro)  
Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,  
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.70, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72  
Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

