



# MONITORUL OFICIAL

## AL

### ROMÂNIEI

Anul 179 (XXIII) — Nr. 645

PARTEA I  
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Vineri, 9 septembrie 2011

#### SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>	<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>	
<b>HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI</b>				
862.			instituirea unor măsuri de prevenire și combatere a finanțării actelor de terorism, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 1.437/2008 .....	7
— Hotărâre pentru aprobarea strategiei de privatizare a Societății Comerciale „Compania Națională de Transporturi Aeriene Române TAROM” — S.A. prin vânzarea unui pachet de acțiuni reprezentând 20% din capitalul social și a mandatului Ministerului Transporturilor și Infrastructurii pentru realizarea acesteia .....	2–4	886.	— Hotărâre privind transmiterea unor drumuri forestiere și a terenurilor aferente acestora din domeniul public al statului și din administrarea Regiei Naționale a Pădurilor — Romsilva în domeniul public al unor unități administrativ-teritoriale din județul Argeș și în administrarea consiliilor locale ale acestora .....	8–10
878.		887.	— Hotărâre privind aprobarea Acordului de concesiune de exploatare petrolieră în perimetrul P IX — 1 Bertești, încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Moesia Oil and Gas P.L.C. ....	10
— Hotărâre pentru modificarea anexei nr. 39 la Hotărârea Guvernului nr. 971/2002 privind atestarea domeniului public al județului Botoșani, precum și al municipiilor, orașelor și comunelor din județul Botoșani .....	5	<b>ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE</b>		
883.		36.	— Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței gazelor naturale .....	11–30
— Hotărâre privind aprobarea practicării sportului profesionist în ramura de sport baschet .....	5	<b>ACTE ALE COMISIEI DE SUPRAVEGHERE A ASIGURĂRILOR</b>		
884.		614.	— Decizie privind sancționarea Societății Comerciale PRIMA BROKER DE ASIGURARE-REASIGURARE — S.R.L. cu interzicerea temporară a exercitării activității .....	31
— Hotărâre privind transmiterea fără plată a unor bunuri mobile aflate în domeniul privat al statului din administrarea unor unități subordonate Administrației Naționale a Penitenciarelor în administrarea Ministerului Administrației și Internelor — Direcția medicală — Spitalul de Urgență „Prof. Dr. Dimitrie Gerota” .....	6			
885.				
— Hotărâre privind modificarea Listei cuprinzând statele terțe care impun cerințe similare cu cele prevăzute de Legea nr. 656/2002 pentru prevenirea și sancționarea spălării banilor, precum și pentru				

# HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

## GUVERNUL ROMÂNIEI

### HOTĂRĂRE

#### pentru aprobarea strategiei de privatizare a Societății Comerciale „Compania Națională de Transporturi Aeriene Române TAROM” — S.A. prin vânzarea unui pachet de acțiuni reprezentând 20% din capitalul social și a mandatului Ministerului Transporturilor și Infrastructurii pentru realizarea acesteia

Având în vedere prevederile noului aranjament stand-by încheiat de Fondul Monetar Internațional cu România, de tip preventiv, intrat în vigoare la 31 martie 2011, precum și criteriile de referință structurale decurgând din Memorandumul tehnic de înțelegere cu Fondul Monetar Internațional și Scrisoarea de intenție din luna iunie 2011,

în temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, al art. 5<sup>1</sup> alin. (1) și al art. 51 lit. b) din Legea nr. 137/2002 privind unele măsuri pentru accelerarea privatizării, cu modificările și completările ulterioare, al art. 4<sup>1</sup> din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 88/1997 privind privatizarea societăților comerciale, aprobată prin Legea nr. 44/1998, cu modificările și completările ulterioare, precum și al art. 3 din Ordonanța Guvernului nr. 45/1997 privind înființarea Societății Comerciale „Compania națională de transporturi aeriene române — TAROM” — S.A., aprobată cu modificări prin Legea nr. 136/1998, cu modificările și completările ulterioare,

**Guvernul României** adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă Strategia de privatizare a Societății Comerciale „Compania Națională de Transporturi Aeriene Române — TAROM” — S.A., denumită în continuare *Societate*, prin vânzarea unui pachet de acțiuni reprezentând 20% din capitalul social, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 2. — Se mandatează Ministerul Transporturilor și Infrastructurii, în calitate de instituție publică implicată, să

întreprindă măsurile necesare pentru implementarea strategiei de privatizare a Societății, aprobată în conformitate cu prevederile art. 1.

Art. 3. — Cheltuielile necesare pentru pregătirea și realizarea privatizării, prevăzute în anexă, vor fi suportate de Ministerul Transporturilor și Infrastructurii din sursele prevăzute în bugetul propriu de venituri și cheltuieli anual aprobat pentru activitatea de privatizare.

PRIM-MINISTRU  
**EMIL BOC**

Contrasemnează:  
Ministrul transporturilor și infrastructurii,  
**Anca Daniela Boagiu**  
Ministrul apărării naționale,  
**Gabriel Oprea**  
Ministrul finanțelor publice,  
**Gheorghe Ialomițianu**

București, 24 august 2011.  
Nr. 862.

ANEXĂ

#### STRATEGIE DE PRIVATIZARE a Societății Comerciale „Compania Națională de Transporturi Aeriene Române — TAROM” — S.A. prin vânzarea unui pachet de acțiuni reprezentând 20% din capitalul social

##### 1. Obiectivele strategiei de privatizare (*strategia*)

1.1. Obiectivul strategiei îl reprezintă vânzarea unui pachet de acțiuni reprezentând 20% din capitalul social al Societății Comerciale „Compania Națională de Transporturi Aeriene Române — TAROM” — S.A., denumită în continuare *Societate*, prin derularea unei oferte publice secundare inițiale (denumită în continuare *IPO*) la Bursa de Valori București — S.A. (*BVB*), conform prevederilor Legii nr. 297/2004 privind piața de capital, cu modificările și completările ulterioare, ale Regulamentului nr. 1/2006 privind emitenții și operațiunile cu valori mobiliare, aprobat prin Ordinul Comisiei Naționale a Valorilor Mobiliare nr. 23/2006, cu modificările și completările ulterioare, și ale altor acte normative privind piața de capital, prin intermedierea de către o instituție de credit ori o societate de servicii de investiții

financiare (*SSIF*) sau grup de instituții de credit și/sau *SSIF*-uri, denumite în continuare *banca de investiții/grup de bănci de investiții*, în scopul creșterii veniturilor bugetare necesare finanțării suplimentare în domeniile prioritare deficitare în privința resurselor bugetare, prin maximizarea prețului ce poate fi obținut din vânzarea pachetului de acțiuni minoritar deținut de stat la *Societate*.

1.2. În subsidiar, Ministerul Transporturilor și Infrastructurii (*MTI*) își propune:

a) reducerea duratei procesului de privatizare și simplificarea derulării transferului dreptului de proprietate asupra acțiunilor Societății, în condiții de transparență, pentru a asigura imperativul încadrării în termenele convenite cu Fondul Monetar Internațional, Comisia Europeană și Banca Mondială;

b) respectarea dreptului investitorilor de a fi informați asupra procesului de pregătire a ofertei publice și referitor la Societate, în vederea asigurării condițiilor optime pentru luarea unei decizii privind achiziționarea pachetului minoritar de acțiuni ce face obiectul strategiei.

## 2. Mandatul MTI

2.1. MTI, în calitate de instituție publică implicată, coordonează întregul proces de pregătire și realizare a vânzării pachetului de acțiuni reprezentând 20% din capitalul social al Societății.

2.2. MTI este mandatat să ia măsurile necesare pregătirii procesului de privatizare și să realizeze următoarele acțiuni, fără a se limita la acestea:

a) să organizeze selectarea prin licitație, conform prevederilor legale în vigoare, a băncii de investiții/grupului de bănci de investiții care va intermedia oferta de vânzare de acțiuni și să încheie contractul de prestări servicii cu aceasta/acesta. Banca de investiții/Grupul de bănci de investiții va elabora conform contractului de prestări servicii încheiat prospectul preliminar de ofertă, va efectua analize/studii preliminare de sondare a pieței și raportul de investigare a intenției de investiție, precum și prospectul final de ofertă și le va supune aprobării Comisiei Naționale a Valorilor Mobiliare (CNVM), iar după efectuarea publicității ofertei de vânzare va derula și încheie oferta publică, va proceda la alocarea acțiunilor, îndeplinind orice alte formalități de cotare la BVB, de modificare a structurii acționariatului și de înregistrare în registrul acționarilor Societății. Cheltuielile necesare organizării selectării băncii de investiții/grupului de bănci de investiții și cele rezultate din obligațiile contractuale aferente vor fi suportate din bugetul anual de venituri și cheltuieli al MTI aprobat pentru activitatea de privatizare;

b) să acorde mandatul reprezentanților statului în Adunarea generală a acționarilor (AGA) Societății pentru operațiunile care se impun pentru pregătirea și realizarea privatizării;

c) să analizeze oportunitatea modificărilor necesar a fi făcute asupra actului constitutiv al Societății, cu sprijinul băncii de investiții/grupului de bănci de investiții;

d) să contracteze serviciile de evaluare necesare pentru întocmirea raportului de evaluare în vederea stabilirii valorii de piață a Societății de către un evaluator independent autorizat și agreeat de MTI și a căror contravaloare va fi suportată din bugetul anual de venituri și cheltuieli al MTI aprobat pentru activitatea de privatizare;

e) să transmită Societății să contracteze servicii de consultanță pentru orice expertize, evaluări în litigii, studii de piață privind intenția preliminară de achiziționare de acțiuni, studii privind restructurarea și pregătirea pentru privatizare, precum și alte asemenea documente/măsuri care au ca scop implementarea procesului de pregătire și realizare a strategiei, cu respectarea prevederilor legale în vigoare, și a căror contravaloare va fi suportată din bugetul de venituri și cheltuieli aprobat al Societății;

f) să deruleze o campanie de promovare mediatică necesară implementării strategiei, în țară și în străinătate, cu sprijinul băncii de investiții/grupului de bănci de investiții, sumele aferente necesare fiind suportate din bugetul de venituri și cheltuieli al MTI aprobat pentru activitatea de privatizare;

g) să comunice Societății să notifice creditorii acesteia cu privire la posibilitatea modificării structurii acționariatului, ca urmare a realizării vânzării, și să informeze Societatea cu privire la necesitatea obținerii acordului finanțatorilor externi în cazul prevederii în acordurile de împrumut a unor astfel de clauze sau în contractele de credit externe, contractate direct ori garantate de stat;

h) să colaboreze cu celelalte organe ale administrației publice centrale de stat și cu reprezentanții organismelor internaționale pe tot parcursul pregătirii și realizării strategiei, în scopul identificării măsurilor care ar fi posibile pentru optimizarea procesului;

i) să ia măsurile necesare pentru listarea acțiunilor la BVB, respectiv pentru pregătirea și derularea ofertei publice, conform prevederilor legale în vigoare;

j) să ia orice alte măsuri pentru realizarea strategiei și, după caz, să le supună aprobării Guvernului.

## 3. Pregătirea și derularea procesului de privatizare

3.1. În vederea executării mandatului pentru realizarea strategiei, MTI va vinde pachetul de acțiuni reprezentând 20% din capitalul social al Societății prin metoda IPO, conform prevederilor prezentei strategii, cu aplicarea prevederilor legale în vigoare în materia privatizării societăților comerciale și a legislației pieței de capital.

3.2. Selectarea băncii de investiții/grupului de bănci de investiții se va face de către MTI, cu respectarea prevederilor art. 21 din Normele metodologice de aplicare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 88/1997 privind privatizarea societăților comerciale, cu modificările și completările ulterioare, și a Legii nr. 137/2002 privind unele măsuri pentru accelerarea privatizării aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 577/2002, cu modificările și completările ulterioare, (denumite în continuare *norme*).

3.3. În asigurarea consultanței juridice de specialitate, banca de investiții/grupul de bănci de investiții selectată/selectat de MTI, conform prevederilor legale în vigoare, va acorda, pe baza contractului de intermediere încheiat și a prevederilor art. 5 din Legea nr. 297/2004, cu modificările și completările ulterioare, servicii de consultanță/asistență de specialitate pe întreg parcursul aplicării strategiei, după cum urmează, fără a se limita la acestea:

a) emiterea opiniilor de specialitate sau a punctelor de vedere, la solicitarea MTI, cu privire la măsurile/proiectele de acte normative/documentele ce urmează a fi întreprinse/elaborate în aplicarea strategiei ori cele referitoare la documentele care vor fi întocmite de către MTI și Societate în procesul de pregătire și realizare a privatizării;

b) elaborarea unui raport de investigare preliminară și neangajantă a interesului investitorilor cu privire la achiziționarea pachetului de acțiuni ce urmează a fi pus în vânzare;

c) asigurarea de asistență juridică și/sau tehnică de specialitate Comisiei de privatizare și, după caz, Secretariatului acesteia, conform solicitării, pe întreaga perioadă de desfășurare a contractului de intermediere a ofertei publice de vânzare (denumit în continuare *contract de intermediere*)

d) asigurarea de asistență de specialitate punctuală MTI și Societății, conform solicitării, până la data transferului dreptului de proprietate asupra acțiunilor.

3.4. În vederea aplicării strategiei, la nivelul MTI se va constitui comisia de pregătire și derulare a vânzării unui pachet de acțiuni reprezentând 20% din capitalul social al TAROM (*Comisia de privatizare*) și secretariatul aferent acesteia (*Secretariat*), ca structuri înființate și funcționând prin ordin al ministrului transporturilor și infrastructurii și în coordonarea acestuia, având ca principale atribuții, fără a se limita la acestea:

a) analiza derulării etapelor procesului de privatizare și propunerea de măsuri concrete pentru eficientizare;

b) avizarea documentațiilor licitației de selecție a băncii de investiții/grupului de bănci de investiții care va intermedia oferta publică secundară inițială de vânzare de acțiuni (IPO) și care vor îndeplini formalitățile ulterioare privind listarea la BVB, precum și cea privind proiectul contractului de intermediere;

c) organizarea și desfășurarea licitației de selecție a băncii de investiții/grupului de bănci de investiții, validarea rezultatului licitației, negocierea și, după caz, formularea propunerii de încheiere a contractului de intermediere cu banca de investiții/grupul de bănci de investiții declarată/declarat câștigător în urma validării;

d) avizarea prospectului preliminar și final de ofertă publică elaborate de banca de investiții/grupul de bănci de investiții, precum și avizarea Raportului de derulare a etapelor de investigare a interesului investitorilor, inclusiv a prețului de ofertă indicativ obținabil propus de banca de investiții/grupul de bănci de investiții;

e) avizarea Raportului de închidere a ofertei publice derulate de banca de investiții/grupul de bănci de investiții, precum și urmărirea modului de raportare și decontare a tranzacțiilor în sistemul BVB și alocarea acțiunilor subscrise;

f) îndeplinirea oricăror alte atribuții specifice derulării procesului de privatizare prin vânzarea unui pachet de acțiuni reprezentând 20% din capitalul social al Societății;

g) monitorizarea selectării evaluatorului independent;

h) propunerea acțiunilor necesare adaptării strategiei;

i) coordonarea etapelor necesare selectării de către Societate a consultantilor, evaluatorilor și a altor specialiști care vor întocmi documentațiile necesare în procesul de pregătire a privatizării (analize diagnostic, audituri etc.), după caz;

j) monitorizarea negocierilor desfășurate de Societate și a derulării contractelor de prestări de servicii/consultanță/mandat și altele asemenea, care vor fi încheiate de Societate în cadrul procesului de pregătire a privatizării, după caz;

k) analizarea raportului de evaluare ce estimează valoarea de piață a Societății;

l) avizarea documentațiilor elaborate în urma încheierii contractelor de prestări servicii de către Societate în procesul de pregătire a privatizării, după caz.

3.5. Comisia de privatizare are următoarea componență:

a) 6 specialiști din domeniul economic, juridic, al aviației civile și al privatizării, nominalizați din cadrul MTI, în calitate de instituție publică implicată în privatizare;

b) un reprezentant nominalizat de Ministerul Finanțelor Publice.

3.6. Nominalizările membrilor Comisiei de privatizare, a președintelui Comisiei de privatizare și a supleantului acestuia, desemnați din cadrul membrilor Comisiei de privatizare, ai Secretariatului ce va fi asigurat de către salariați ai MTI, în număr de 7 membri, precum și modul de lucru al Comisiei de privatizare și al Secretariatului, atribuțiile și competențele acestora, precum și modul de lucru și remunerarea acestora de la data constituirii și până la data transferului dreptului de proprietate asupra acțiunilor se stabilesc prin ordin al ministrului transporturilor și infrastructurii, emis în termen de 10 zile de la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I, a prezentei strategii.

3.7. În vederea desfășurării activității Comisiei de privatizare și secretariatului aferent, membrii acestora își vor îndeplini atribuțiile suplimentar față de cele îndeplinite la funcția de bază.

3.8. Până la sfârșitul lunii aferente datei transferului dreptului de proprietate asupra acțiunilor, fiecare dintre membrii Comisiei de privatizare și ai Secretariatului va beneficia de câte o indemnizație lunară asigurată din bugetul propriu de venituri și cheltuieli al MTI, privind activitatea de privatizare, care nu poate depăși 2.500 lei brut.

#### 4. Precizări privind derularea procesului de privatizare prin metoda vânzării prin IPO

4.1. Oferta publică de vânzare se desfășoară în conformitate cu prevederile Legii nr. 297/2004, cu modificările și completările

ulterioare, ale Regulamentului nr. 1/2006 privind emitenții și operațiunile cu valori mobiliare, aprobat prin Ordinul Comisiei Naționale a Valorilor Mobiliare nr. 23/2006, cu modificările și completările ulterioare, și ale altor acte normative privind piața de capital, emise ulterior de către CNVM în aplicarea noii legislații, precum și ale procedurilor specifice privind organizarea și desfășurarea vânzării acțiunilor prin oferta publică secundară, aprobate prin ordin al ministrului transporturilor și infrastructurii.

4.2. După selectarea băncii de investiții/grupului de bănci de investiții și încheierea contractului de intermediere, aceasta/acesta va întocmi un studiu de prezentare a Societății, avizat de către Comisia de privatizare și aprobat de conducerea operativă a Societății și MTI, pe care îl va transmite potențialilor investitori, cu specificarea că oferta publică urmează să fie autorizată de către CNVM, și va solicita acestora cereri de cumpărare preliminară.

4.3. Banca de investiții/Grupul de bănci de investiții primește și centralizează scrisorile de intenție ale investitorilor potențiali, reprezentând cererile de cumpărare preliminară, pe care banca de investiții/grupul de bănci de investiții va încerca să le satisfacă în timpul ofertei publice, și întocmește pe baza acestora o sinteză din care rezultă cel mai avantajos preț posibil, precum și metoda de intermediere propusă, modalitatea de alocare, structurată într-un raport de investigare a intenției de investiție pe care îl transmite la MTI.

4.4. Banca de investiții/Grupul de bănci de investiții elaborează prospectul preliminar și prospectul final care vor fi supuse avizării de către Societate și de către MTI și, ulterior, aprobării CNVM.

4.5. Stabilirea prețului de ofertă se va realiza pe baza raportului de evaluare elaborat conform prevederilor pct. 2.2 lit. d) și a prețului cel mai avantajos cuprins în raportul prezentat de banca de investiții/grupul de bănci de investiții conform pct. 4.3, la propunerea MTI, în baza unui memorandum aprobat de Guvernul României.

4.6. Prospectul de ofertă se consideră a fi disponibil publicului în una dintre următoarele situații:

a) este publicat în unul sau mai multe cotidiene de difuzare națională;

b) poate fi obținut de un potențial investitor în mod gratuit, pe suport hârtie, cel puțin la sediile MTI și al băncii de investiții/grupului de bănci de investiții sau la sediul BVB;

c) este publicat în format electronic pe website-ul MTI și al băncii de investiții/grupului de bănci de investiții care intermediază oferta;

d) este publicat în format electronic pe website-ul BVB, unde se intenționează admiterea la tranzacționare a acțiunilor Societății;

e) este publicat în format electronic pe website-ul CNVM, în situația în care aceasta a decis să ofere acest serviciu.

4.7. Anunțul de ofertă publică de vânzare va fi publicat de către MTI și în sistemul electronic internet, pe site-ul propriu, unde va fi menținut pe toată perioada de derulare a ofertei publice și va fi afișat la sediul MTI și la cel al Societății.

4.8. Tranzacțiile rezultate în urma ofertelor publice de vânzare sunt tranzacții de vânzare-cumpărare și au valoare de contracte.

4.9. Data de referință pentru calcularea procentului de 20% din capitalul social al Societății este data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I, a prezentei strategii.

4.10. Transferul dreptului de proprietate asupra acțiunilor vândute are loc în conformitate cu prevederile art. 145 din Legea nr. 297/2004, cu modificările și completările ulterioare.

## GUVERNUL ROMÂNIEI

## HOTĂRÂRE

**pentru modificarea anexei nr. 39 la Hotărârea Guvernului nr. 971/2002 privind atestarea domeniului public al județului Botoșani, precum și al municipiilor, orașelor și comunelor din județul Botoșani**

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 21 alin. (3) din Legea nr. 213/1998 privind proprietatea publică și regimul juridic al acesteia, cu modificările și completările ulterioare,

**Guvernul României** adoptă prezenta hotărâre.

**Articol unic.** — Anexa nr. 39 „Inventarul bunurilor care aparțin domeniului public al comunei Manoleasa” la Hotărârea Guvernului nr. 971/2002 privind atestarea domeniului public al județului Botoșani, precum și al municipiilor, orașelor și comunelor din județul Botoșani, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 692 și 692 bis din 20 septembrie 2002, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:

— la poziția nr. 163, coloana 4 va avea următorul cuprins:

„Sanduc — Sediul AEI — 586 ml, lățime = 6 ml”;

— la poziția nr. 170, coloana 4 va avea următorul cuprins:

„Foișor — Stâncă Racovăț — 1.500 ml, lățime = 6 ml”;

— la poziția nr. 172, coloana 4 va avea următorul cuprins:  
„Racila — Foișor — 900 ml, lățime = 6 ml”;

— la poziția nr. 174, coloana 4 va avea următorul cuprins:  
„Boroleanu — Sector — 1.490 ml, lățime = 6 ml”;

— la poziția nr. 188, coloana 4 va avea următorul cuprins:  
„Volovăț — Hotar Tudora — 1.400 ml, lățime = 6 ml”;

— la poziția nr. 196, coloana 4 va avea următorul cuprins:  
„Hritac — Săliște I Islaz — 1.700 ml, lățime = 6 ml”;

— la poziția nr. 197, coloana 4 va avea următorul cuprins:  
„Huzum — Săliște II — 1.250 ml, lățime = 6 ml”.

PRIM-MINISTRU

**EMIL BOC**

Contrasemnează:

Ministrul administrației și internelor,

**Constantin-Traian Igaș**

București, 31 august 2011.

Nr. 878.

## GUVERNUL ROMÂNIEI

## HOTĂRÂRE

**privind aprobarea practicării sportului profesionist în ramura de sport baschet**

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 14 alin. (9) din Legea educației fizice și sportului nr. 69/2000, cu modificările și completările ulterioare,

**Guvernul României** adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă practicarea sportului profesionist în ramura de sport baschet.

Art. 2. — În termen de 90 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei hotărâri, Federația Română de Baschet va elabora și va prezenta spre avizare Autorității Naționale pentru Sport și Tineret normele privind condițiile de practicare a sportului profesionist în ramura de sport baschet.

PRIM-MINISTRU

**EMIL BOC**

Contrasemnează:

Ministrul educației, cercetării,  
tineretului și sportului,

**Daniel Petru Funeriu**

Ministrul muncii, familiei  
și protecției sociale,

**Laurențiu Sebastian Lăzăroi**

București, 31 august 2011.

Nr. 883.

## GUVERNUL ROMÂNIEI

## HOTĂRÂRE

**privind transmiterea fără plată a unor bunuri mobile aflate în domeniul privat al statului din administrarea unor unități subordonate Administrației Naționale a Penitenciarelor în administrarea Ministerului Administrației și Internelor — Direcția medicală — Spitalul de Urgență „Prof. Dr. Dimitrie Gerota”**

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 11 din Legea nr. 90/2001 privind organizarea și funcționarea Guvernului României și a ministerelor, cu modificările și completările ulterioare,

**Guvernul României** adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă transmiterea fără plată a unor bunuri mobile aflate în domeniul privat al statului, având datele de identificare prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre, din administrarea unor unități subordonate Administrației Naționale a Penitenciarelor în administrarea Ministerului Administrației și Internelor — Direcția medicală — Spitalul de Urgență „Prof. Dr. Dimitrie Gerota”.

Art. 2. — Patrimoniul unităților subordonate Administrației Naționale a Penitenciarelor se diminuează cu valoarea de inventar a bunurilor mobile transmise potrivit prevederilor art. 1.

Art. 3. — Cheltuielile determinate de transportul și manipularea bunurilor din locul de depozitare, precum și paza materială a acestora se suportă de către beneficiar.

Art. 4. — Predarea-preluarea bunurilor prevăzute la art. 1 se face pe bază de proces-verbal încheiat între părțile interesate, în termen de 60 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri.

PRIM-MINISTRU  
**EMIL BOC**

Contrasemnează:  
Ministrul justiției,  
**Cătălin Marian Predoiu**  
Ministrul administrației și internelor,  
**Constantin-Traian Igaș**  
Ministrul finanțelor publice,  
**Gheorghe Ialomițianu**

București, 31 august 2011.  
Nr. 884.

ANEXĂ

**DATELE DE IDENTIFICARE**  
**a bunurilor mobile aflate în domeniul privat al statului care se transmit fără plată din administrarea unor unități subordonate Administrației Naționale a Penitenciarelor în administrarea Ministerului Administrației și Internelor — Direcția medicală — Spitalul de Urgență „Prof. Dr. Dimitrie Gerota”**

Nr. crt.	Denumirea bunurilor	Cantitatea	Valoarea de inventar — lei/buc. —	Persoana juridică de la care se transmit bunurile	Persoana juridică la care se transmit bunurile
1.	Sistem autotransfuzie (nr. inventar 200.114)	1 buc.	160.596,77	Administrația Națională a Penitenciarelor — Penitenciarul-Spital București Rahova	Ministerul Administrației și Internelor — Direcția medicală — Spitalul de Urgență „Prof. Dr. Dimitrie Gerota”
2.	Aparat de hemofiltrare și hemodializă (nr. inventar 200.085 și 200.086)	1 buc.	138.318,59	Administrația Națională a Penitenciarelor — Penitenciarul-Spital București Rahova	Ministerul Administrației și Internelor — Direcția medicală — Spitalul de Urgență „Prof. Dr. Dimitrie Gerota”
3.	Seringă automată (nr. inventar 2.1.185)	1 buc.	5.841,65	Administrația Națională a Penitenciarelor — Penitenciarul-Spital Colibași	Ministerul Administrației și Internelor — Direcția medicală — Spitalul de Urgență „Prof. Dr. Dimitrie Gerota”
<b>Valoarea totală de inventar a bunurilor: 304.757,01 lei</b>					

## GUVERNUL ROMÂNIEI

## HOTĂRÂRE

**privind modificarea Listei cuprinzând statele terțe care impun cerințe similare cu cele prevăzute de Legea nr. 656/2002 pentru prevenirea și sancționarea spălării banilor, precum și pentru instituirea unor măsuri de prevenire și combatere a finanțării actelor de terorism, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 1.437/2008**

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată,

**Guvernul României** adoptă prezenta hotărâre.

**Articol unic.** — Lista cuprinzând statele terțe care impun cerințe similare cu cele prevăzute de Legea nr. 656/2002 pentru prevenirea și sancționarea spălării banilor, precum și pentru instituirea unor măsuri de prevenire și combatere a finanțării actelor de terorism, aprobată prin Hotărârea Guvernului

nr. 1.437/2008, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 778 din 20 noiembrie 2008, se modifică și se înlocuiește conform anexei care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU  
**EMIL BOC**

Contrasemnează:  
Secretarul general al Guvernului,  
**Daniela Nicoleta Andreescu**  
Președintele Oficiului Național de Prevenire  
și Combatere a Spălării Banilor,  
**Adrian Cucu**

București, 31 august 2011.  
Nr. 885.

ANEXĂ  
(Anexa la Hotărârea Guvernului nr. 1.437/2008)

## LISTA

**cuprinzând statele terțe\*) care impun cerințe similare cu cele prevăzute de Legea nr. 656/2002 pentru prevenirea și sancționarea spălării banilor, precum și pentru instituirea unor măsuri de prevenire și combatere a finanțării actelor de terorism**

Următoarele terțe țări sunt recunoscute în prezent ca deținând sisteme de combatere a spălării banilor/finanțării terorismului echivalente celor existente la nivelul Uniunii Europene. Lista poate fi revizuită, în special, în lumina rapoartelor de evaluare publice, adoptate de către Grupul de acțiune financiară, denumit în continuare *FATF* (Financial Action Task Force — FATF), organismele regionale de tip FATF (FATF Style regional bodies — FSRB), Fondul Monetar Internațional (FMI) sau Banca Mondială, în conformitate cu recomandările și Metodologia FATF revizuite în anul 2003 și cu Metodologia de evaluare.

- Australia
- Brazilia
- Canada
- Hong Kong
- India

- Japonia
- Mexic
- Federația Rusă
- Singapore
- Elveția
- Africa de Sud
- Statele Unite ale Americii
- Republica Coreea
- Teritoriile de peste mări ale Franței (Mayotte, Noua Caledonie, Polinezia Franceză, Saint Pierre și Miquelon și Wallis și Futuna)
- Aruba, Curaçao, Sint Maarten, Bonaire, Sint Eustatius și Saba
- Dependentele Coroanei Marii Britanii (Jersey, Guernsey, Insula Man).

\*) Lista nu se aplică statelor membre ale Uniunii Europene/Spațiului Economic European care beneficiază *de jure* de recunoaștere reciprocă prin implementarea Directivei 2005/60/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 26 octombrie 2005 privind prevenirea utilizării sistemului financiar în scopul spălării banilor și finanțării terorismului.

## GUVERNUL ROMÂNIEI

## HOTĂRÂRE

**privind transmiterea unor drumuri forestiere și a terenurilor aferente acestora din domeniul public al statului și din administrarea Regiei Naționale a Pădurilor — Romsilva în domeniul public al unor unități administrativ-teritoriale din județul Argeș și în administrarea consiliilor locale ale acestora**

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, al art. 2 din Legea nr. 192/2010 privind trecerea unor drumuri forestiere din domeniul public al statului și din administrarea Regiei Naționale a Pădurilor — Romsilva în domeniul public al unor unități administrativ-teritoriale și în administrarea consiliilor locale ale acestora, precum și al art. 9 alin. (1) coroborat cu art. 12 alin. (1) și (2) din Legea nr. 213/1998 privind proprietatea publică și regimul juridic al acesteia, cu modificările și completările ulterioare,

**Guvernul României** adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă transmiterea drumurilor forestiere, având datele de identificare prevăzute în anexa nr. 1, din domeniul public al statului și din administrarea Regiei Naționale a Pădurilor — Romsilva în domeniul public al unor unități administrativ-teritoriale din județul Argeș și în administrarea consiliilor locale ale acestora.

Art. 2. — (1) Se aprobă transmiterea terenurilor aferente drumurilor forestiere menționate la art. 1, având datele de identificare prevăzute în anexa nr. 2, din domeniul public al statului și din administrarea Regiei Naționale a Pădurilor — Romsilva în domeniul public al unor unități administrativ-teritoriale din județul Argeș și în administrarea consiliilor locale ale acestora, în condițiile legii.

(2) Drumurile forestiere și terenurile aferente acestora, transmise potrivit art. 1 și alin. (1) al prezentului articol, nu pot fi trecute în domeniul privat al unităților administrativ-teritoriale prin hotărâri ale consiliilor locale.

(3) Este interzisă schimbarea categoriei de folosință silvică și a destinației acestor drumuri forestiere și a terenurilor aferente, prevăzute la art. 1 și alin. (1) al prezentului articol.

Art. 3. — Predarea-preluarea drumurilor forestiere și a terenurilor aferente acestora transmise potrivit prevederilor art. 1 și art. 2 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 hotărâri.

Art. 4. — Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU  
**EMIL BOC**

Contrasemnează:

Ministrul administrației și internelor,  
**Constantin-Traian Igaș**  
Ministrul mediului și pădurilor,  
**László Borbély**  
Ministrul finanțelor publice,  
**Gheorghe Ialomițianu**

București, 31 august 2011.

Nr. 886.

ANEXA Nr. 1

## DATELE DE IDENTIFICARE

**ale drumurilor forestiere care se transmit din domeniul public al statului și din administrarea Regiei Naționale a Pădurilor — Romsilva în domeniul public al unor unități administrativ-teritoriale din județul Argeș și în administrarea consiliilor locale ale acestora**

Nr. crt.	Denumirea bunului imobil	Persoana juridică de la care se transmite bunul imobil	Persoana juridică la care se transmite bunul imobil	Numărul de inventar la Regia Națională a Pădurilor — Romsilva	Indicativul drumului forestier	Lungimea drumului forestier —km—	Valoarea de inventar —lei—	Numărul de inventar la M.F.P.
0	1	2	3	4	5	6	7	8
1.	D.F. Valea Epii	Domeniul public al statului și din administrarea Regiei Naționale a Pădurilor — Romsilva	Domeniul public al comunei Sălătrucu și în administrarea Consiliului Local al Comunei Sălătrucu, județul Argeș	20.085	U.P. II, u.a. 359 D Ocolul Silvic Șuici	5,4	20.360	7.575



0	1	2	3	4	5	6	7	8
2.	DAF Bărăști, 3,7 km	Domeniul public al statului și din administrarea Regiei Naționale a Pădurilor — Romsilva	Domeniul public al comunei Cicănești și în administrarea Consiliului Local al Comunei Cicănești, județul Argeș	22.070	U.P. II, u.a. 225 D, parțial, Ocolul Silvic Curtea de Argeș	3,7	420.734	7.862
3.	DAF Muntisorul, 0,5 km	Domeniul public al statului și din administrarea Regiei Naționale a Pădurilor — Romsilva	Domeniul public al comunei Cicănești și în administrarea Consiliului Local al Comunei Cicănești, județul Argeș	22.071	U.P. II, u.a. 225 D, parțial, Ocolul Silvic Curtea de Argeș	0,5	50.199	7.863
4.	DAF VI. Larga, 1,5 km	Domeniul public al statului și din administrarea Regiei Naționale a Pădurilor — Romsilva	Domeniul public al comunei Cicănești și în administrarea Consiliului Local al Comunei Cicănești, județul Argeș	22.086	U.P. II, u.a. 226 D, Ocolul Silvic Curtea de Argeș	1,5	197.921	7.865
5.	DAF VI. Pietrișului, 5,4 km	Domeniul public al statului și din administrarea Regiei Naționale a Pădurilor — Romsilva	Domeniul public al comunei Cicănești și în administrarea Consiliului Local al Comunei Cicănești, județul Argeș	22.072	U.P. II, u.a. 227 D, Ocolul Silvic Curtea de Argeș	5,4	80.736	7.864

ANEXA Nr. 2

## DATELE DE IDENTIFICARE

ale terenurilor aferente drumurilor forestiere care se transmit din domeniul public al statului și din administrarea Regiei Naționale a Pădurilor — Romsilva în domeniul public al unor unități administrativ-teritoriale din județul Argeș și în administrarea consiliilor locale ale acestora

Nr. crt.	Amplasamentul terenului forestier	Persoana juridică de la care se transmite bunul imobil	Persoana juridică la care se transmite bunul imobil	Suprafața —ha—	Localizarea terenului forestier în amenajamentul silvic	Numărul de inventar la M.F.P.
0	1	2	3	4	5	6
1.	Comuna Sălătrucu, județul Argeș	Domeniul public al statului și din administrarea Regiei Naționale a Pădurilor — Romsilva	Domeniul public al comunei Sălătrucu și în administrarea Consiliului Local al Comunei Sălătrucu, județul Argeș	2,2	Ocolul Silvic Șuici, U.P. II, u.a. 359 D	1.364 (parțial)
2.	Comuna Cicănești, județul Argeș	Domeniul public al statului și din administrarea Regiei Naționale a Pădurilor — Romsilva	Domeniul public al comunei Cicănești și în administrarea Consiliului Local al Comunei Cicănești, județul Argeș	1,6	Ocolul Silvic Curtea de Argeș, U.P. II, u.a. 225 D parțial	1.364 (parțial)
3.	Comuna Cicănești, județul Argeș	Domeniul public al statului și din administrarea Regiei Naționale a Pădurilor — Romsilva	Domeniul public al comunei Cicănești și în administrarea Consiliului Local al Comunei Cicănești, județul Argeș	0,4	Ocolul Silvic Curtea de Argeș, U.P. II, u.a. 225 D parțial	1.364 (parțial)

0	1	2	3	4	5	6
4.	Comuna Cicănești, județul Argeș	Domeniul public al statului și din administrarea Regiei Naționale a Pădurilor – Romsilva	Domeniul public al comunei Cicănești și în administrarea Consiliului Local al Comunei Cicănești, județul Argeș	1,5	Ocolul Silvic Curtea de Argeș, U.P. II, u.a. 226 D	1.364 (parțial)
5.	Comuna Cicănești, județul Argeș	Domeniul public al statului și din administrarea Regiei Naționale a Pădurilor — Romsilva	Domeniul public al comunei Cicănești și în administrarea Consiliului Local al Comunei Cicănești, județul Argeș	1,3	Ocolul Silvic Curtea de Argeș, U.P. II, u.a. 227 D	1.364 (parțial)

## GUVERNUL ROMÂNIEI

### HOTĂRÂRE privind aprobarea Acordului de concesiune de exploatare petrolieră în perimetrul P IX — 1 Bertești, încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Moesia Oil and Gas P.L.C.

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 31 alin. (1) din Legea petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare,

**Guvernul României** adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă Acordul de concesiune de exploatare petrolieră în perimetrul P IX — 1 Bertești, încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale, în calitate de concedent, și compania Moesia Oil and Gas P.L.C., în calitate de concesionar, prevăzut în anexa\*) care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 2. — Acordul de concesiune de exploatare petrolieră în perimetrul P IX — 1 Bertești, aprobat potrivit art. 1, intră în vigoare la data publicării prezentei hotărâri în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PRIM-MINISTRU  
**EMIL BOC**

Contrasemnează:  
Președintele Agenției Naționale  
pentru Resurse Minerale,  
**Alexandru Pătruți**  
Ministrul economiei, comerțului  
și mediului de afaceri,  
**Ion Ariton**  
Ministrul mediului și pădurilor,  
**László Borbély**  
Ministrul finanțelor publice,  
**Gheorghe Ialomițianu**

București, 31 august 2011.  
Nr. 887.

\*) Anexa nu se publică, fiind clasificată potrivit legii.

# ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

### pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței gazelor naturale

Având în vedere prevederile art. 8 alin. (1) lit. p) pct. 1 și 2 și lit. u) din Legea gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare, precum și prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 53/2011 pentru instituirea unor măsuri în domeniul gazelor naturale,

în temeiul dispozițiilor art. 7 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 1.428/2009 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu completările ulterioare,

**președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei** emite prezentul ordin.

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de monitorizare a pieței gazelor naturale, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2007 privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței interne a gazelor naturale, publicată în Monitorul Oficial al României,

Partea I, nr. 16 din 9 ianuarie 2008, cu modificările ulterioare.

Art. 3. — Titularii de licență din sectorul gazelor naturale și consumatorii eligibili importatori direcți vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**Iulius Dan Plaveti**

București, 26 august 2011.  
Nr. 36.

ANEXĂ

## METODOLOGIE de monitorizare a pieței gazelor naturale

### CAPITOLUL I Dispoziții generale

#### Scop

Art. 1. — (1) Prin prezenta metodologie se stabilește sistemul unitar de raportare de către titularii de licență din sectorul gazelor naturale către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare *ANRE*, a următoarelor informații:

a) structura consumatorilor de gaze naturale, cantitățile de gaze naturale furnizate diferitelor categorii de consumatori și prețurile practicate în relație cu aceștia;

b) serviciile de sistem prestate utilizatorilor sistemelor de transport, de tranzit, de înmagazinare și/sau de distribuție a gazelor naturale;

c) situația stocurilor de gaze naturale din depozitele de înmagazinare subterană.

(2) Prezenta metodologie are ca obiective:

a) urmărirea și controlul respectării de către titularii de licență din sectorul gazelor naturale a prețurilor și tarifelor reglementate;

b) asigurarea de către titularii de licență din sectorul gazelor naturale a securității, continuității și echilibrului alimentării cu gaze naturale a consumatorilor;

c) aplicarea unui tratament egal și nediscriminatoriu tuturor consumatorilor de gaze naturale;

d) promovarea și asigurarea competiției pe piața gazelor naturale;

e) asigurarea transparenței prețurilor și a tarifelor în sectorul gazelor naturale;

f) crearea bazei de date necesare pentru desfășurarea activității ANRE și pentru furnizarea de informații altor organisme implicate în elaborarea strategiei de dezvoltare a sectorului gazelor naturale.

#### Domeniu de aplicare

Art. 2. — (1) Metodologia de monitorizare a pieței gazelor naturale stabilește procedura pe care titularii de licență și consumatorii eligibili importatori direcți o aplică în furnizarea datelor către ANRE.

(2) ANRE înregistrează în baza de date proprie datele obținute în condițiile alin. (1).

Art. 3. — (1) Procedura se aplică în relația dintre titularii de licențe din sectorul gazelor naturale și ANRE privind transmiterea datelor referitoare la structura clienților, la prețurile practicate și cantitățile contractate în baza contractelor de achiziție, de furnizare și/sau de vânzare-cumpărare (vânzări către consumatorii finali și vânzări între titularii de licență), precum și a datelor referitoare la structura beneficiarilor de servicii de transport, tranzit, înmagazinare și/sau de distribuție, a datelor referitoare la serviciile prestate și tarifele practicate.

(2) Obligația de raportare a datelor prevăzute la alin. (1) revine:

- a) titularilor licenței de furnizare a gazelor naturale;
- b) titularilor licenței de distribuție a gazelor naturale;
- c) titularilor licenței de înmagazinare a gazelor naturale;
- d) titularilor licenței de transport al gazelor naturale;
- e) titularilor licenței de tranzit al gazelor naturale;
- f) consumatorilor eligibili importatori direcți.

#### Definiții

Art. 4. — În sensul prezentei metodologii, următorii termeni se definesc după cum urmează:

1. *consumatorul reglementat* — consumatorul care nu și-a exercitat dreptul de eligibilitate și a optat pentru furnizarea reglementată;

2. *consumatorul eligibil* — consumatorul care și-a exercitat dreptul de eligibilitate și cumpără gaze naturale de la unul sau mai mulți furnizori aleși de acesta;

3. *consumatorul eligibil importator direct* — consumatorul eligibil care derulează în mod nemijlocit contracte de import al gazelor naturale cu furnizorii externi, îndeplinind în acest sens toate formalitățile vamale pentru cantitățile importate;

4. *consumatorul casnic* — consumatorul care cumpără gaze naturale pentru consumul casnic propriu;

5. *consumatorul noncasnic* — consumatorul care cumpără gaze naturale ce nu sunt destinate consumului casnic propriu; acesta poate fi:

a) consumator industrial — consumatorul care utilizează gazele naturale pentru procese tehnologice în industrie:

— consumator din industria chimică — consumatorul care utilizează gazele naturale ca materie primă în industria chimică;

— producător de energie electrică și/sau termică — consumatorul care utilizează gazele naturale pentru producerea de energie electrică și/sau termică;

— alți consumatori industriali — consumatorul care utilizează gazele naturale pentru procese tehnologice în industrie, altele decât ca materie primă în industria chimică ori pentru producerea de energie electrică și/sau termică;

b) consumator comercial — consumatorul care utilizează gazele naturale în sectorul comercial — restaurante, hoteluri, centre de afaceri, agricultură sau pentru utilizări similare;

c) alți consumatori noncasnici — consumatori noncasnici, alții decât consumatorii industriali și comerciali, persoane juridice de drept privat fără scop lucrativ, instituții publice — unități din domeniile învățământ, sănătate, cultură, apărare națională, ordine publică, asistență socială, administrație publică, culte și altele asemenea;

6. *consum tehnologic* — cantitatea de gaze naturale necesară a fi consumată de către un operator economic ce desfășoară una dintre activitățile de producție, transport, înmagazinare sau distribuție a gazelor naturale pentru asigurarea parametrilor tehnologici necesari funcționării sistemului respectiv; orice altă utilizare a gazelor naturale în alte scopuri de către un titular de licență a gazelor naturale nu se încadrează în această categorie;

7. *consum energetic al titularului de licență* — cantitățile de gaze naturale utilizate pentru încălzire, prepararea hranei și a apei calde de către titularul de licență.

## CAPITOLUL II

### Monitorizarea pieței gazelor naturale

#### Prevederi generale

Art. 5. — (1) Titularii de licențe prevăzuți la art. 3 alin. (2) au obligația să întocmească și să înainteze ANRE, respectiv să completeze și să transmită prin modulul de colectare on-line

și/sau în format Excel un raport privind cantitățile și prețurile gazelor naturale tranzacționate și/sau serviciile prestate, conform modelelor prevăzute în anexele la prezenta metodologie.

(2) Consumatorii eligibili importatori direcți au obligația să completeze și să transmită ANRE prin modulul de colectare on-line un raport privind cantitățile și prețurile gazelor naturale achiziționate pentru consumul propriu și/sau înmagazinate, conform modelelor prevăzute în anexele la prezenta metodologie.

Art. 6. — (1) Rapoartele prevăzute la art. 5 se întocmesc lunar și se înaintează ANRE, respectiv se completează și se transmit prin modulul de colectare on-line până cel târziu la data de 25 a lunii în curs, pentru luna precedentă.

(2) ANRE are dreptul să solicite titularilor de licențe și consumatorilor eligibili importatori direcți completarea, clarificarea și/sau detalierea datelor și informațiilor cuprinse în raportul înaintat conform art. 5, după caz.

(3) Termenul în care răspunsul de clarificare va fi înaintat ANRE este de 5 zile lucrătoare de la data solicitării.

Art. 7. — (1) ANRE are dreptul de a face publice date și informații privind tranzacțiile comerciale lunare, trimestriale sau anuale referitoare la piața gazelor naturale.

(2) Datele și informațiile prevăzute la alin. (1) vor fi făcute publice numai în forme prelucrate și agregate, astfel încât să nu fie posibilă identificarea unor tranzacții individuale și să se asigure confidențialitatea datelor, informațiilor și a relațiilor contractuale.

Art. 8. — ANRE nu va face publice datele și informațiile privind tranzacțiile comerciale lunare, trimestriale sau anuale înregistrate în cadrul unei categorii de consumatori, dacă în categoria respectivă nu există cel puțin 3 consumatori activi pe piață, cu excepția cazului în care există acordul titularului/titularilor de licență care a/au furnizat informațiile respective.

Art. 9. — (1) Titularii licenței de furnizare a gazelor naturale au obligația să completeze anexa nr. 1a „Raport privind achizițiile de gaze naturale”, anexa nr. 1b „Raport privind vânzările de gaze naturale către consumatorii finali” și/sau anexa nr. 1c „Raport privind vânzările de gaze naturale către alți furnizori/distribuitori/transportatori” și, după caz, anexa nr. 1d „Consum propriu și stocuri” și anexa nr. 1e „Înmagazinare”.

(2) Titularii licenței de distribuție a gazelor naturale au obligația să completeze anexa nr. 1a „Raport privind achizițiile de gaze naturale”, anexa nr. 1d „Consum propriu și stocuri” și anexa nr. 5 „Raport privind serviciile de distribuție prestate”.

(3) Titularii licenței de înmagazinare a gazelor naturale au obligația să completeze anexa nr. 4 „Raport privind serviciile de înmagazinare prestate”.

(4) Titularii licenței de transport al gazelor naturale au obligația să completeze anexa nr. 1a „Raport privind achizițiile de gaze naturale”, anexa nr. 1d „Consum propriu și stocuri”, anexa nr. 1e „Înmagazinare” și anexa nr. 2 „Raport privind serviciile de transport prestate”.

(5) Titularii licenței de tranzit al gazelor naturale au obligația să completeze anexa nr. 3 „Raport privind serviciile de tranzit prestate”.

(6) Consumatorii eligibili importatori direcți au obligația să completeze anexa nr. 1a „Raport privind achizițiile de gaze naturale” doar pentru cantitățile de gaze naturale din import pentru care există contracte de achiziție, anexa nr. 1d „Consum propriu și stocuri” și anexa nr. 1e „Înmagazinare”, după caz.

**Completarea raportului privind achizițiile, vânzările și înmagazinarea gazelor naturale (contracte de achiziție, contracte de furnizare și contracte de vânzare-cumpărare)**

Art. 10. — (1) În anexa nr. 1a „Raport privind achizițiile de gaze naturale” se nominalizează individual toate contractele de achiziție și/sau de vânzare-cumpărare executate pe parcursul lunii respective, indiferent dacă gazele naturale achiziționate sunt destinate comercializării sau consumului propriu în aceeași lună de raportare ori dacă sunt stocate în depozitele de înmagazinare subterană în vederea unei revânzări ulterioare.

(2) Pentru fiecare contract se prezintă următoarele elemente:

a) numărul și data contractului;

b) denumirea vânzătorului;

c) cantitatea achiziționată;

d) prețul de achiziție a gazelor naturale, așa cum rezultă acesta din executarea contractului.

(3) Titularul licenței de furnizare care este și titular de acord petrolier, având calitatea de producător de gaze naturale, în condițiile Legii petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, va înscrie cantitățile de gaze naturale produse la pct. 1 „Din perimetre de producție” al anexei nr. 1a „Raport privind achizițiile de gaze naturale”. Prețurile aferente fiecărei cantități vor fi înregistrate fără tarife de transport, înmagazinare sau distribuție.

(4) Titularul licenței de furnizare, respectiv consumatorul eligibil importator direct care achiziționează gazele naturale din import de la un furnizor extern, va înscrie cantitățile de gaze naturale achiziționate la pct. 2 „De la furnizori externi (import direct)” al anexei nr. 1a „Raport privind achizițiile de gaze naturale”. Prețurile aferente fiecărei cantități vor fi înregistrate fără tarife de transport, înmagazinare sau distribuție.

(5) Titularul licenței de furnizare care achiziționează gaze naturale de la un alt furnizor licențiat va înscrie cantitățile de gaze naturale achiziționate la pct. 3 „De la furnizori interni” al anexei nr. 1a „Raport privind achizițiile de gaze naturale”, indiferent dacă respectivele cantități achiziționate sunt gaze naturale din intern, din import sau

dacă sunt cantități în orice fel de amestec. Prețurile aferente fiecărei cantități vor fi înregistrate așa cum rezultă din executarea contractului, precum și din facturile fiscale emise de vânzător aferente unei luni de livrare; în situațiile în care, potrivit clauzelor contractuale, transferul proprietății asupra cantităților achiziționate se face la ieșirea din sistemul de transport, respectiv la ieșirea din sistemul de distribuție, prețul înregistrat nu va include și tarifele aferente serviciilor de transport și/sau de distribuție, după caz. În această situație, se vor raporta distinct tarifele menționate anterior.

Art. 11. — (1) Cantitățile achiziționate vor fi exprimate în mii mc și MWh, iar prețurile în lei/MWh, în condițiile de bază prevăzute de Regulamentul 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. Prețurile vor fi prezentate fără TVA.

(2) Prețul pentru gazele naturale achiziționate de la furnizorii externi va fi exprimat în condiția INCOTERMS - DAP frontiera română.

(3) În cazul plății contravalorii gazelor naturale într-o altă monedă decât cea națională, se va preciza cursul de schimb utilizat la întocmirea declarației vamale de import, conform prevederilor contractuale.

Art. 12. — (1) La anexa nr. 1b „Raport privind vânzările de gaze naturale către consumatorii finali” completarea se face distinct pentru consumatorii conectați direct la Sistemul național de transport (SNT), pe de o parte, și pentru consumatorii conectați în sistemele de distribuție, pe de altă parte.

(2) Completarea raportului se face pentru categoriile de consumatori prevăzute în anexa nr. 1 la „Criteriile și metodele pentru aprobarea prețurilor și stabilirea tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale”, aprobate prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 1.078/2003, cu modificările și completările ulterioare, pe tipurile de consumatori prevăzute în prezenta metodologie.

Art. 13. — În cadrul categoriilor de consumatori prevăzute la art. 12 alin. (2), raportarea se realizează pe tipuri de consumatori astfel:

**A. Pentru consumatorii casnici**

Tipul de consumator	Consumul anual			Utilizări pentru
	GJ	MWh	mc	
D1	8,37	2,33	221,90	Prepararea hranei și a apei calde
D2	16,74	4,65	442,86	
D3	83,70	23,25	2.214,29	Încălzire, prepararea hranei și a apei calde
D3b	125,60	34,89	3.322,86	
D4	1.047,00	290,83	27.619,05	Încălzirea condominiilor cu cel puțin 10 locuințe

**B. Pentru consumatorii noncasnici**

**1. Alți consumatori noncasnici**

Tipul de consumator	Consumul anual			Utilizări pentru
	GJ	MWh	mc	
R1	16,74	4,65	442,86	Încălzire, prepararea hranei și a apei calde
R2	83,70	23,25	2.214,29	
R3	418,60	116,28	11.074,29	
R4	4.186,00	1.162,78	110.740,95	
R5	41.860,00	11.627,78	1.107.407,62	

2. Consumatori comerciali și consumatori industriali (inclusiv producătorii de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, consumatorii din industria chimică și alți consumatori industriali)

Tipul de consumator	Consumul anual			Factorul de sarcină*)
	GJ	MWh	mc	
I1	418,60	116,28	11.074,29	Nu este stabilit, dacă este necesar 115—200 de zile
I2	4.186,00	1.162,78	110.740,95	200 de zile
I3-1	41.860,00	11.627,78	1.107.407,62	200 de zile, 1.600 de ore
I3-2	41.860,00	11.627,78	1.107.407,62	250 de zile, 4.000 de ore
I4-1	418.600,00	116.277,8	11.074.076,19	250 de zile, 4.000 de ore
I4-2	418.600,00	116.277,8	11.074.076,19	330 de zile, 8.000 de ore
I5-4	4.186.000,00	1.162.778,00	110.740.761,9	330 de zile, 8.000 de ore

3. Consumatori industriali care sunt producători de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, conform prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 53/2011 pentru instituirea unor măsuri în domeniul gazelor naturale

Tipul de consumator	Consumul anual			Factorul de sarcină*)
	GJ	MWh	mc	
I1	418,60	116,28	11.074,29	Nu este stabilit, dacă este necesar 115—200 de zile
I2	4.186,00	1.162,78	110.740,95	200 de zile
I3-1	41.860,00	11.627,78	1.107.407,62	200 de zile, 1.600 de ore
I3-2	41.860,00	11.627,78	1.107.407,62	250 de zile, 4.000 de ore
I4-1	418.600,00	116.277,8	11.074.076,19	250 de zile, 4.000 de ore
I4-2	418.600,00	116.277,8	11.074.076,19	330 de zile, 8.000 de ore
I5-4	4.186.000,00	1.162.778,00	110.740.761,9	330 de zile, 8.000 de ore

\*) *Factorul de sarcină al consumului orar de gaze naturale* reprezintă numărul de ore necesare pentru preluarea consumului anual la debitul maxim instalat orar și se determină cu formula:

$$n_h = Q_a / Q_h (\text{max}),$$

în care:

$Q_a$  = volumul consumat anual, exprimat în mc;

$Q_h (\text{max})$  = debitul maxim instalat orar, exprimat în mc/h.

*Factorul de sarcină al consumului zilnic de gaze naturale* reprezintă numărul de zile necesare pentru preluarea consumului anual la debitul maxim instalat zilnic și se determină cu formula:

$$n_d = Q_a / Q_d (\text{max}),$$

în care:

$Q_a$  = volumul consumat anual, exprimat în mc;

$Q_d (\text{max})$  = debitul maxim instalat zilnic, exprimat în mc/zi.

Debitul maxim instalat zilnic se determină cu formula  $Q_d (\text{max}) = 24 \text{ h} \times Q_h (\text{max})$ .

Art. 14. — (1) În cazul consumatorilor care încheie contracte de furnizare sau de vânzare-cumpărare a gazelor naturale pentru locuri de consum noi sau ca urmare a modificării caracteristicilor tehnice ale instalațiilor de alimentare existente, încadrarea în categoriile și tipurile de consumatori menționate la art. 12 și 13 se va face pe baza cantităților de gaze naturale estimate la încheierea contractelor.

(2) Încadrarea consumatorilor în categoriile de consum menționate se menține pe parcursul unui an calendaristic și se actualizează în funcție de prevederile reglementărilor în vigoare.

Art. 15. — (1) În anexa nr. 1b „Raport privind vânzările de gaze naturale către consumatorii finali” se înregistrează prețurile finale rezultate din contractele încheiate cu consumatorii reglementați și cu consumatorii eligibili, defalcate pentru categoriile de consumatori și, respectiv, tipurile de consumatori standard prevăzute la art. 12 și 13.

(2) Pentru consumatorii reglementați, prețurile finale înregistrate și raportate vor include tarifele pentru prestarea serviciilor de transport, de înmagazinare și/sau de distribuție, după caz. Prețurile de vânzare a gazelor naturale către consumatorii finali reglementați se comunică în lei/MWh, în condițiile de bază prevăzute de Regulamentul 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. Prețurile vor fi prezentate fără TVA.

(3) Pentru consumatorii eligibili, prețurile finale înregistrate și raportate nu vor include tarifele pentru prestarea serviciilor de transport și/sau de distribuție, după caz. În cazul în care tarifele aferente serviciului de înmagazinare sunt facturate de către furnizor distinct de prețul gazului, prețurile finale înregistrate și raportate vor include tarifele de înmagazinare.

(4) Se va înregistra numărul de consumatori, în funcție de tipurile de consumatori standard prevăzute la art. 12 și 13, astfel:

a) numărul de consumatori în luna curentă;

b) numărul de consumatori care au încheiat contracte noi în luna curentă, pentru un loc nou de consum;

c) numărul de consumatori care au reziliat contractul în luna curentă.

Art. 16. — Prețurile înregistrate conform art. 15 se vor baza pe prețurile, contractele, condițiile și reglementările aflate în vigoare în cursul lunii de livrare pentru care se face raportarea, inclusiv eventualele reduceri.

Art. 17. — Dacă într-o categorie de consumatori există mai mulți consumatori cu prețuri diferite, prețul raportat va fi prețul mediu ponderat pentru categoria respectivă de consumatori.

Art. 18. — (1) La anexa nr. 1c „Raport privind vânzările de gaze naturale către alți furnizori/distribuitori/transportatori” se

nominalizează individual toate contractele de achiziție și/sau de vânzare-cumpărare încheiate cu alți furnizori, executate pe parcursul lunii respective, indiferent dacă gazele naturale vândute sunt în sau provin din depozitele subterane ori din achiziții curente.

(2) Pentru fiecare contract se prezintă următoarele elemente:

a) numărul și data contractului;

b) denumirea cumpărătorului;

c) cantitatea vândută;

d) prețul gazelor naturale comercializate, așa cum rezultă acesta din executarea contractului;

e) tarifele medii incluse în preț, conform contractului, pentru serviciile de transport, serviciile de înmagazinare și serviciile de distribuție, după caz;

f) structura cantităților comercializate (intern, import sau gaze în amestec).

Art. 19. — (1) Cantitățile vândute vor fi exprimate în mii mc și MWh, iar prețurile în lei/MWh, în condițiile de bază prevăzute de Regulamentul 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. Prețurile vor fi prezentate fără TVA.

(2) În cazul vânzării gazelor naturale la export sau încasării contravalorii gazelor naturale într-o altă monedă decât cea națională, transformarea în lei a prețurilor se va realiza la cursul de schimb al declarației vamale de export.

Art. 20. — (1) În anexa nr. 1d „Consum propriu și stocuri” se nominalizează cantitățile de gaze naturale destinate consumului tehnologic și consumului energetic, precum și eventualele abateri cauzate de erorile de măsurare.

(2) La rubricile „Diferențe stocuri din conductele proprii”, respectiv „Diferențe stocuri în conductele terților” se nominalizează cantitățile de gaze stocate în/consumate din conductele deținute și/sau operate de titular, respectiv cantitățile de gaze stocate în/consumate din conductele deținute și/sau operate de un terț. Cantitățile stocate vor fi înregistrate cu valori pozitive, iar cantitățile consumate din conducte vor fi înregistrate cu valori negative.

(3) Cantitățile destinate consumului propriu și stocurile vor fi exprimate în mii mc și MWh, iar prețurile în lei/MWh, în condițiile de bază prevăzute de Regulamentul 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. Prețurile vor fi cele înregistrate în evidența contabilă a titularului de licență.

Art. 21. — (1) În anexa nr. 1e „Înmagazinare” vor fi menționate toate cantitățile de gaze naturale injectate în, respectiv extrase din depozitele de înmagazinare subterană de beneficiarul contractului de înmagazinare subterană.

(2) Pentru fiecare depozit de înmagazinare subterană se prezintă următoarele elemente:

a) denumirea depozitului subteran, numărul și data contractului de înmagazinare;

b) cantitatea injectată, respectiv extrasă din depozitul subteran respectiv, în funcție de structură (intern, import sau gaze în amestec, cu precizarea eventualelor schimburi de gaze), și contractul din care acestea provin;

c) prețul gazelor naturale injectate în și, respectiv, extrase din depozitul respectiv.

Art. 22. — (1) Cantitățile înmagazinate vor fi exprimate în mii mc și MWh, iar prețurile în lei/MWh, în condițiile de bază prevăzute de Regulamentul 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. Prețurile vor fi prezentate fără TVA.

(2) Prețul gazelor naturale din depozitul subteran nu va include contravaloarea serviciilor de înmagazinare.

**Completarea rapoartelor privind prestarea serviciilor de sistem (transport, tranzit, înmagazinare, distribuție)**

Art. 23. — Raportul privind serviciile de transport prestate, al cărui model este prevăzut în anexa nr. 2, se completează de către titularii licenței de transport al gazelor naturale.

Art. 24. — (1) În raport se menționează contractele încheiate de transportator cu utilizatorii sistemului de transport și se vor detalia: capacitatea rezervată, numărul de ore, componenta fixă, cantitatea transportată, componenta volumetrică, total prestație. De asemenea, se vor raporta lunar capacitatea totală, capacitatea rezervată și capacitatea disponibilă ale SNT.

(2) Pentru utilizatorii sistemului de transport, raportarea contractelor încheiate se va realiza individual, cu precizarea utilizatorului și a numărului și datei contractului încheiat.

(3) Capacitățile rezervate vor fi exprimate în MWh/h, iar cantitățile transportate vor fi exprimate în MWh.

(4) Componenta fixă va fi exprimată în lei/1 MWh/h, iar componenta volumetrică va fi exprimată în lei/1 MWh.

Art. 25. — Raportul privind serviciile de tranzit prestate, al cărui model este prevăzut în anexa nr. 3, se completează de către titularii licenței de tranzit al gazelor naturale.

Art. 26. — (1) Pentru activitatea de tranzit internațional al gazelor naturale pe teritoriul României, prin conducte dedicate, raportarea se va realiza în mod distinct, pentru fiecare linie dedicată.

(2) În raport se menționează contractele încheiate cu utilizatorii și se vor detalia capacitățile totale, capacitățile disponibile și capacitățile rezervate pentru fiecare utilizator și linie de tranzit, tarifele de tranzit aplicate și cantitățile transportate.

Art. 27. — Raportul privind serviciile de înmagazinare prestate, al cărui model este prevăzut în anexa nr. 4, se completează de către titularii licenței de înmagazinare a gazelor naturale.

Art. 28. — (1) În raport vor fi menționate contractele încheiate de titularul licenței de înmagazinare cu utilizatorii depozitului de înmagazinare subterană.

(2) Raportul va detalia, pentru fiecare depozit de înmagazinare subterană operat de titularul licenței de înmagazinare, capacitățile totale, capacitățile disponibile și capacitățile rezervate, cantitățile introduse în și, respectiv, extrase din depozit și stocul deținut la începutul și la sfârșitul lunii de raportare de către fiecare utilizator.

(3) Capacitățile rezervate vor fi exprimate în mii mc/ciclu de depozitare și în MWh/ciclu de depozitare, iar cantitățile înmagazinate vor fi exprimate în mii mc și în MWh.

Art. 29. — Raportul privind serviciile de distribuție prestate, al cărui model este prevăzut în anexa nr. 5, se completează de către titularii licenței de distribuție a gazelor naturale.

Art. 30. — (1) Raportul va detalia contractele încheiate de distribuitor cu utilizatorii sistemului de distribuție, respectiv consumatori reglementați, consumatori eligibili și/sau terți furnizori, și va detalia numărul consumatorilor, cantitățile distribuite, în cadrul fiecărei grupe de consumatori.

(2) Raportul se completează distinct pentru consumatorii reglementați și pentru consumatorii eligibili, indiferent dacă operatorul serviciului de distribuție asigură sau nu furnizarea gazelor naturale pentru aceștia, precum și pentru serviciile prestate unui terț furnizor.

(3) Pentru utilizatorii sistemului de distribuție, raportarea serviciilor prestate se va realiza pe categoriile și tipurile de consumatori prevăzute la art. 12, atât în cazul consumatorilor reglementați, cât și în cazul consumatorilor eligibili, indiferent dacă operatorul serviciului de distribuție asigură sau nu furnizarea gazelor naturale pentru aceștia.

(4) În cazul în care contractul de distribuție este încheiat de către un furnizor pentru alimentarea unor consumatori finali conectați în terțe sisteme de distribuție, raportarea contractului se va realiza distinct pentru fiecare furnizor.

### CAPITOLUL III Dispoziții finale

Art. 31. — (1) Titularii licenței de furnizare a gazelor naturale au obligația de a transmite ANRE o copie a fiecărui contract de achiziție și/sau de vânzare-cumpărare a gazelor naturale încheiat cu furnizorii interni, precum și toate actele adiționale

încheiate ulterior și care aduc modificări și/sau completări contractului inițial.

(2) Obligația de transmitere a contractelor menționate la alin. (1) revine cumpărătorului.

(3) Titularii licenței de furnizare au obligația de a transmite documentele precizate la alin. (1) în termen de 15 zile calendaristice de la data încheierii contractelor.

Art. 32. — Titularii de licență care au încheiate contracte de import și/sau contracte de tranzit al gazelor naturale au obligația de a transmite ANRE o copie a acestora, în termen de 15 zile calendaristice de la data încheierii, precum și toate actele adiționale încheiate ulterior și care aduc modificări și/sau completări contractului inițial.

Art. 33. — În termen de 15 zile calendaristice de la data acordării licenței de către ANRE, respectiv 15 zile calendaristice de la data încheierii contractelor de import, titularii de licență, respectiv consumatorii eligibili importatori direcți, trebuie să

notifice ANRE care sunt persoanele autorizate care vor întocmi rapoartele prevăzute la art. 10, 12, 18, 20, 21, 23, 25, 27 și 29 și care vor furniza datele și informațiile solicitate.

Art. 34. — (1) Rapoartele prevăzute la art. 10, 12, 18, 20, 21, 27 și 29 vor fi completate on-line, prin intermediul unei aplicații web furnizate de ANRE, pe baza numelui de utilizator și a parolei eliberate de aceasta.

(2) Rapoartele prevăzute la art. 23, 25 și 27 vor fi transmise ANRE în format Excel, prin e-mail, la adresa drpptgn@anre.ro, precum și pe suport hârtie, prin fax.

Art. 35. — În situația în care consideră necesar, ANRE, în îndeplinirea atribuțiilor ce îi revin, poate solicita titularilor de licență orice altă raportare suplimentară față de cele menționate anterior, care se va transmite în format Excel.

Art. 36. — Anexele nr. 1a—1e și 2—5 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

*ANEXA Nr. 1a\**  
*la metodologie*

Denumirea titularului licenței .....

Nr. licenței .....

**R A P O R T**  
**privind achizițiile de gaze naturale**  
**luna .....**

Specificație	Furnizor	Cantitate		Preț lei/ MWh	Cantități destinate						Structura achiziției de gaze naturale	Cursul de schimb lei/USD		
		mii mc	MWh		comercializării în luna curentă		consumului propriu		înmagazinării					
					mii mc	MWh	mii mc	MWh	mii mc	MWh				
<b>1. Din perimetre de producție</b>														
- gaze naturale din producția curentă	x											x		x
<b>2. De la furnizori externi (import direct)</b>												x		
- nr. și data contract.....												x		
- nr. și data contract.....												x		
.....												x		
<b>3. De la furnizorii interni</b>												x		x
- nr. și data contract.....												intern		
												import		x
												amestec		
- nr. și data contract.....												intern		
												import		x
												amestec		
.....												intern		
												import		
												amestec		x
<b>Total</b>	x			x										x

NOTĂ:

Gazele cumpărate/din producție pentru a fi înmagazinate vor fi înregistrate în raportul de achiziții numai în luna în care sunt achiziționate.

Data .....

Certificăm realitatea și exactitatea datelor.

*Director general,*

.....



**R A P O R T**  
privind vânzările de gaze naturale către consumatorii finali  
luna .....

Specificație	Tipul de consumator	Nr. consumatori			Cantitate		Preț
		Număr consumatori luna curentă	Nr. consumatori care au încheiat contracte noi în luna curentă, pentru un loc nou de consum	Nr. consumatori care au reziliat contractul în luna curentă	mii mc	MWh	lei/MWh
<b>I. CONSUMATORI CAPTIVI</b>	x						x
<b>A. Consumatori finali conectați direct la SNT</b>	x						x
<b>A.1. cu un consum anual de până la 1.162,78 MWh/an</b>	x						x
<b>CONSUMATORI CASNICI</b>	x						
A.1.1. Consumatori casnici	x						
	D1						
	D2						
	D3						
	D3b						
	D4						
<b>CONSUMATORI NONCASNICI</b>	x						
A.1.2. Alți consumatori noncasnici	x						
	R1						
	R2						
	R3						
	R4						
A.1.3. Alți consumatori industriali	x						
	I1						
	I2						
A.1.4. Consumatori comerciali	x						
	I1						
	I2						
<b>A.2. cu un consum anual între 1.162,79 MWh/an și 11.627,78 MWh/an</b>	x						x
<b>CONSUMATORI NON-CASNICI</b>	x						
A.2.1. Alți consumatori noncasnici	x						
	R5						
A.2.2. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I3-1						
	I3-2						
A.2.3. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I3-1						

\* Anexa nr. 1b este reprodusă în facsimil.

	I3-2						
A.2.4. Alți consumatori industriali	x						
	I3-1						
	I3-2						
A.2.5. Consumatori comerciali	x						
	I3-1						
	I3-2						
<b>A.3. cu un consum anual între 11.627,79 MWh/an și 116.277,79 MWh/an</b>	x						x
<b>CONSUMATORI NONCASNICI</b>	x						
A.3.1. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I4-1						
	I4-2						
A.3.2. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I4-1						
	I4-2						
A.3.3. Consumatori din industria chimică	x						
	I4-1						
	I4-2						
A.3.4. Alți consumatori industriali	x						
	I4-1						
	I4-2						
A.3.5. Consumatori comerciali	x						
	I4-1						
	I4-2						
<b>A.4. cu un consum anual între 116.277,80 MWh/an și 1.162.777,87 MWh/an</b>	x						x
<b>CONSUMATORI NONCASNICI</b>	x						
A.4.1. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I5-4						
A.4.2. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I5-4						
A.4.3. Alți consumatori industriali							
	I5-4						
A.4.4. Consumatori comerciali							
	I5-4						
<b>A.5. cu un consum anual peste 1.162.777,87 MWh/an</b>	x						x
<b>CONSUMATORI NONCASNICI</b>	x						
A.5.1. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației							

A.5.2. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației							
A.5.3. Consumatori din industria chimică							
A.5.4. Alți consumatori industriali							
A.5.5. Consumatori comerciali							
<b>B. Consumatori finali conectați direct în sistemul de distribuție</b>	x						x
<b>B.1. cu un consum anual de până la 23,25 MWh/an</b>	x						x
<b>CONSUMATORI CASNICI</b>	x						
B.1.1. Consumatori casnici	x						
	D1						
	D2						
	D3						
<b>CONSUMATORI NONCASNICI</b>	x						
B.1.2. Alți consumatori noncasnici	x						
	R1						
	R2						
B.1.3. Alți consumatori industriali							
	I1						
B.1.4. Consumatori comerciali							
	I1						
B.1.5. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației							
	I1						
B.1.6. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației							
	I1						
<b>B.2. cu un consum anual între 23,26 MWh/an și 116,28 MWh/an</b>	x						x
<b>CONSUMATORI CASNICI</b>	x						
B.2.1. Consumatori casnici	x						
	D3b						
<b>CONSUMATORI NONCASNICI</b>	x						
B.2.2. Alți consumatori noncasnici	x						
	R3						
B.2.3. Alți consumatori industriali	x						
	I1						
B.2.4. Consumatori comerciali	x						
	I1						
B.2.5. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației							
	I1						

B.2.6. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației							
	I1						
<b>B.3. cu un consum anual între 116,29 MWh/an și 1.162,78 MWh/an</b>	x						x
<b>CONSUMATORI CASNICI</b>	x						
B.3.1. Consumatori casnici	x						
	D4						
<b>CONSUMATORI NONCASNICI</b>	x						
B.3.2. Alți consumatori noncasnici	x						
	R4						
B.3.3. Alți consumatori industriali	x						
	I2						
B.3.4. Consumatori comerciali	x						
	I2						
B.3.5. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I2						
B.3.6 Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I2						
<b>B.4. cu un consum anual între 1.162,79 MWh/an și 11.627,78 MWh/an</b>	x						x
<b>CONSUMATORI NONCASNICI</b>	x						
B.4.1. Alți consumatori noncasnici	x						
	R5						
B.4.2. Alți consumatori industriali	x						
	I3-1						
	I3-2						
B.4.3. Consumatori comerciali	x						
	I3-1						
	I3-2						
B.4.4. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I3-1						
	I3-2						
B.4.5. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I3-1						
	I3-2						
<b>B.5. cu un consum anual între 11.627,79 MWh/an și 116.277,79 MWh/an</b>	x						x
<b>CONSUMATORI NONCASNICI</b>	x						
B.5.1. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						

	I4-1						
	I4-2						
B.5.2. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I4-1						
	I4-2						
B.5.3. Consumatori din industria chimică	x						
	I4-1						
	I4-2						
B.5.4. Alți consumatori industriali	x						
	I4-1						
	I4-2						
B.5.5. Consumatori comerciali	x						
	I4-1						
	I4-2						
B.5.6. Alți consumatori noncasnici							
	I4-1						
	I4-2						
<b>B.6. cu un consum anual peste 116.277,79 MWh/an</b>	<b>x</b>						<b>x</b>
<b>CONSUMATORI NONCASNICI</b>	<b>x</b>						
B.6.1. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I5-4						
B.6.2. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I5-4						
B.6.3. Consumatori din industria chimică	x						
	I5-4						
B.6.4. Alți consumatori industriali	x						
	I5-4						
B.6.5. Consumatori comerciali	x						
	I5-4						
<b>II. CONSUMATORI ELIGIBILI</b>	<b>x</b>						<b>x</b>
<b>A. Consumatori finali conectați direct la SNT</b>	<b>x</b>						<b>x</b>
<b>A.1. cu un consum anual de până la 1.162,78 MWh/an</b>	<b>x</b>						<b>x</b>
<b>CONSUMATORI CASNICI</b>	<b>x</b>						
A.1.1. Consumatori casnici	x						
	D1						
	D2						
	D3						
	D3b						
	D4						

<b>CONSUMATORI NONCASNICI</b>	x						
A.1.2. Alți consumatori noncasnici	x						
	R1						
	R2						
	R3						
	R4						
A.1.3. Alți consumatori industriali	x						
	I1						
	I2						
A.1.4. Consumatori comerciali	x						
	I1						
	I2						
<b>A.2. cu un consum anual între 1.162,79 MWh/an și 11.627,78 MWh/an</b>	x						x
<b>CONSUMATORI NONCASNICI</b>	x						
A.2.1. Alți consumatori noncasnici	x						
	R5						
A.2.2. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I3-1						
	I3-2						
A.2.3. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I3-1						
	I3-2						
A.2.4. Alți consumatori industriali	x						
	I3-1						
	I3-2						
A.2.5. Consumatori comerciali	x						
	I3-1						
	I3-2						
<b>A.3. cu un consum anual între 11.627,79 MWh/an și 116.277,79 MWh/an</b>	x						x
<b>CONSUMATORI NONCASNICI</b>	x						
A.3.1. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I4-1						
	I4-2						
A.3.2. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I4-1						
	I4-2						
A.3.3. Consumatori din industria chimică	x						
	I4-1						
	I4-2						

A.3.4. Alți consumatori industriali	x						
	I4-1						
	I4-2						
A.3.5. Consumatori comerciali	x						
	I4-1						
	I4-2						
<b>A.4. cu un consum anual între 116.277,80 MWh/an și 1.162.777,87 MWh/an</b>	x						x
<b>CONSUMATORI NONCASNICI</b>	x						
A.4.1. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I5-4						
A.4.2. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I5-4						
A.4.3. Consumatori din industria chimică	x						
	I5-4						
A.4.4. Alți consumatori industriali	x						
	I5-4						
A.4.5. Consumatori comerciali	x						
	I5-4						
<b>A.5. cu un consum anual peste 1.162.777,87 MWh/an</b>	x						x
<b>CONSUMATORI NONCASNICI</b>	x						
A.5.1. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației							
A.5.2. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației							
A.5.3. Consumatori din industria chimică							
A.5.4. Alți consumatori industriali							
A.5.5. Consumatori comerciali							
<b>B. Consumatori finali conectați direct în sistemul de distribuție</b>	x						x
<b>B.1. cu un consum anual de până la 23,25 MWh/an</b>	x						x
<b>CONSUMATORI CASNICI</b>	x						
B.1.1. Consumatori casnici	x						
	D1						
	D2						
	D3						
<b>CONSUMATORI NONCASNICI</b>	x						
B.1.2. Alți consumatori noncasnici	x						
	R1						
	R2						
<b>B.2. cu un consum anual între 23,26 MWh/an și 116,28 MWh/an</b>	x						x
<b>CONSUMATORI CASNICI</b>	x						

B.2.1. Consumatori casnici	x						
	D3b						
<b>CONSUMATORI NONCASNICI</b>	<b>x</b>						
B.2.2. Alți consumatori noncasnici	x						
	R3						
B.2.3. Alți consumatori industriali	x						
	I1						
B.2.4. Consumatori comerciali	x						
	I1						
<b>B.3. cu un consum anual între 116,29 MWh/an și 1.162,78 MWh/an</b>	<b>x</b>						<b>x</b>
<b>CONSUMATORI CASNICI</b>	<b>x</b>						
B.3.1. Consumatori casnici	x						
	D4						
<b>CONSUMATORI NONCASNICI</b>	<b>x</b>						
B.3.2. Alți consumatori noncasnici	x						
	R4						
B.3.3. Alți consumatori industriali	x						
	I2						
B.3.4. Consumatori comerciali	x						
	I2						
B.3.5. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I2						
B.3.6. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I2						
<b>B.4. cu un consum anual între 1.162,79 MWh/an și 11.627,78 MWh/an</b>	<b>x</b>						<b>x</b>
<b>CONSUMATORI NONCASNICI</b>	<b>x</b>						
B.4.1. Alți consumatori noncasnici	x						
	R5						
B.4.2. Alți consumatori industriali	x						
	I3-1						
	I3-2						
B.4.3. Consumatori comerciali	x						
	I3-1						
	I3-2						
B.4.4. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I3-1						
	I3-2						
B.4.5. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I3-1						



	I3-2						
<b>B.5. cu un consum anual între 11.627,79 MWh/an și 116.277,79 MWh/an</b>	x						x
<b>CONSUMATORI NONCASNICI</b>	x						
B.5.1. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I4-1						
	I4-2						
B.5.2. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I4-1						
	I4-2						
B.5.3. Consumatori din industria chimică	x						
	I4-1						
	I4-2						
B.5.4. Alți consumatori industriali	x						
	I4-1						
	I4-2						
B.5.5. Consumatori comerciali	x						
	I4-1						
	I4-2						
<b>B.6. cu un consum anual peste 116.277,79 MWh/an</b>	x						x
<b>CONSUMATORI NONCASNICI</b>	x						
B.6.1. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I5-4						
B.6.2. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I5-4						
B.6.3. Consumatori din industria chimică	x						
	I5-4						
B.6.4. Alți consumatori industriali	x						
	I5-4						
B.6.5. Consumatori comerciali	x						
	I5-4						
<b>TOTAL VÂNZĂRI</b>	x						x

Data .....

Certificăm realitatea și exactitatea datelor.

*Director general,*

.....

**R A P O R T**  
privind vânzările de gaze naturale către alți furnizori/distribuitori/transportatori  
luna .....

Specificație	Nr. și data contractului	Cantitatea		Prețul	Tarife medii incluse în preț pentru:			Structura vânzărilor	
		mii mc	MWh	lei/MWh	serviciile de transport	serviciile de înmagazinare	serviciile de distribuție		
					lei/MWh	lei/MWh	lei/MWh		
— denumirea clientului .....									intern import amestec
— denumirea clientului .....									intern import amestec
<b>TOTAL</b>	<b>x</b>				<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>		

Data .....

Certificăm realitatea și exactitatea datelor.

Director general,

.....

ANEXA Nr. 1d  
la metodologie

**CONSUM PROPRIU ȘI STOCURI**  
luna .....

Specificație	Cantitate		Preț
	mii mc	MWh	lei/MWh
— Consum tehnologic			
— Consum energetic (încălzire, prepararea hranei și a apei calde)			
— Diferențe stocuri din conductele proprii			
— Diferențe stocuri din conductele terților			
— Abateri datorate erorilor de măsură			
<b>TOTAL</b>			<b>x</b>

Data .....

Certificăm realitatea și exactitatea datelor.

Director general,

.....

## ÎN MAGAZINARE

luna .....

Denumirea depozitului	Nr./data contractului de înmagazinare	Stoc în depozit la începutul lunii		Cantitatea injectată		Cantitatea extrasă		Prețul gazelor naturale injectate/extrase lei/MWh	Stoc la sfârșitul lunii		Structura cantităților injectate/extrase
		mii mc	MWh	mii mc	MWh	mii mc	MWh		mii mc	MWh	
depozitul .....											intern import amestec schimb de gaze
depozitul .....											intern import amestec schimb de gaze
depozitul .....											intern import amestec schimb de gaze
<b>TOTAL</b>	<b>X</b>							<b>X</b>			

Data .....

Certificăm realitatea și exactitatea datelor.

Director general,  
.....

Denumirea titularului licenței .....

Nr. licenței .....

RAPORT  
privind serviciile de transport prestate  
în luna .....

Specificație	Capacitatea rezervată (MWh/h)	Nr. de ore	Componenta fixă (lei/1 MWh/h)	Cantitatea transportată (MWh)	Componenta volumetrică (lei/1 MWh)	Total prestație (lei)	Observații
— denumirea clientului .....							
— denumirea clientului .....							
— denumirea clientului .....							
— denumirea clientului .....							
— denumirea clientului .....							
— denumirea clientului .....							
— denumirea clientului .....							
— denumirea clientului .....							

Specificație	MWh
Capacitatea totală a SNT	
Capacitatea rezervată a SNT	
Capacitatea disponibilă a SNT	

Data .....

Certificăm realitatea și exactitatea datelor.

Director general,  
.....

Denumirea titularului licenței ...  
Nr. licenței ...

**R A P O R T**  
**privind serviciile de tranzit prestate**  
**în luna .....**

	Capacitatea totală		Capacitatea disponibilă		Nr./data contractului	Capacitatea rezervată		Cantitatea transportată		Tariful de tranzit	Total prestație
	1.000 mc/h	MWh/h	1.000 mc/h	MWh/h		1.000 mc/h	MWh/h	mii mc	MWh	lei/MWh	
Fir 1 ...					x						
— beneficiar 1											
— beneficiar 2											
— beneficiar 3 ....											
Fir 2 ...											
— beneficiar 1					x						
— beneficiar 2											
— beneficiar 3 ....											
Fir 3 ...					x						
— beneficiar 1											
— beneficiar 2											
— beneficiar 3											
<b>TOTAL</b>					<b>x</b>						

Data .....

Certificăm realitatea și exactitatea datelor.  
*Director general,*

.....

Denumirea titularului licenței ...  
Nr. licenței ...

**R A P O R T**  
**privind serviciile de înmagazinare prestate**  
**în luna .....**

	Capacitate totală		Capacitate disponibilă		Nr./ data contract de înmagazinare	Capacitate rezervată		Cantitate injectată		Cantitate extrasă		Stoc inițial		Stoc final	
	mii mc	MWh	mii mc	MWh		mii mc/ ciclu de înmagazinare	MWh /ciclu de înmagazinare	mii mc	MWh	mii mc	MWh	mii mc	MWh	mii mc	MWh
<b>Servicii de înmagazinare pentru:</b>					x										
<i>Denumire depozit 1</i>					x										
<b>A. Furnizori licențiați</b>															
- denumire furnizor 1															
- denumire furnizor 2															
<b>B. Consumatori eligibili</b>															
- denumire consumator eligibil 1															
- denumire consumator eligibil 2															
<i>Denumire depozit 2</i>					x										
<b>A. Furnizori licențiați</b>															
- denumire furnizor 1															
- denumire furnizor 2															
<b>B. Consumatori eligibili</b>															
- denumire consumator eligibil 1															
- denumire consumator eligibil 2															
.....															
.....															
<i>Denumire depozit n</i>					x										
<b>A. Furnizori licențiați</b>															
- denumire furnizor 1															
- denumire furnizor 2															
<b>B. Consumatori eligibili</b>															
- denumire consumator eligibil 1															
- denumire consumator eligibil 2															

Data .....

Certificăm realitatea și exactitatea datelor.

Director general,

.....

\*) Anexa nr. 4 este reprodusă în facsimil.

Denumirea titularului licenței ...

Nr. licenței ....

**R A P O R T**  
**privind serviciile de distribuție prestate**  
**în luna .....**

	Nr./data contractului de distribuție	Nr. de consumatori	Cantitatea distribuită	
			mii mc	MWh
<b>TOTAL</b> servicii de distribuție pentru:	x			
A. Total consumatori finali captivi:	x			
B.1. cu un consum de până la 23,25 MWh/an	x			
B.2. cu un consum între 23,26 MWh/an și 116,28 MWh/an	x			
B.3. cu un consum între 116,29 MWh/an și 1.162,78 MWh/an	x			
B.4. cu un consum între 1.162,79 MWh/an și 11.627,78 MWh/an	x			
B.5. cu un consum între 11.627,79 MWh/an și 116.277,79 MWh/an	x			
B.6. cu un consum peste 116.277,79 MWh/an	x			
B. Total consumatori finali eligibili:	x			
E.1. cu un consum de până la 23,25 MWh/an	x			
E.2. cu un consum între 23,26 MWh/an și 116,28 MWh/an	x			
E.3. cu un consum între 116,29 MWh/an și 1.162,78 MWh/an	x			
E.4. cu un consum între 1.162,79 MWh/an și 11.627,78 MWh/an	x			
E.5. cu un consum între 11.627,79 MWh/an și 116.277,79 MWh/an	x			
E.6. cu un consum peste 116.277,79 MWh/an	x			
C. Total furnizori licențiați:	x			
— denumirea furnizorului				
— denumirea furnizorului				

Data .....

Certificăm realitatea și exactitatea datelor.

Director general,

.....

# ACTE ALE COMISIEI DE SUPRAVEGHERE A ASIGURĂRILOR

COMISIA DE SUPRAVEGHERE A ASIGURĂRILOR

## DECIZIE

### privind sancționarea Societății Comerciale PRIMA BROKER DE ASIGURARE-REASIGURARE — S.R.L. cu interzicerea temporară a exercitării activității

Comisia de Supraveghere a Asigurărilor, cu sediul în municipiul București, str. Amiral Constantin Bălescu nr. 18, sectorul 1, cod de înregistrare fiscală 14045240/01.07.2001, reprezintă legal prin președinte, în temeiul art. 4 alin. (19), precum și al art. 39 alin. (5) din Legea nr. 32/2000 privind activitatea de asigurare și supravegherea asigurărilor, cu modificările și completările ulterioare, în baza hotărârii Consiliului Comisiei de Supraveghere a Asigurărilor, consemnată în extrasul ședinței din data de 30 august 2011, în cadrul căreia a fost analizat Referatul de constatare nr. VI. 4.761 din 29 august 2011, întocmit ca urmare a controlului permanent efectuat la Societatea Comercială PRIMA BROKER DE ASIGURARE-REASIGURARE — S.R.L., cu sediul în municipiul Alba Iulia, Bd. Victoriei nr. 47A, bl. CF 8, ap. 1, județul Alba, J01/711/23.10.2009, CUI 5247231, a constatat următoarele:

Prin Adresa înregistrată la Comisia de Supraveghere a Asigurărilor cu nr. 12.946 din 27 aprilie 2011 Societatea Comercială PRIMA BROKER DE ASIGURARE-REASIGURARE — S.R.L. a transmis demisia începând cu data de 3 mai 2011 a doamnei Chesches Olga Lucreția din funcția de director executiv.

Directia generală autorizări, prin adresa nr. 12.946 din 3 mai 2011, a solicitat societății să transmită hotărârea de numire a noului conducător executiv, precum și documentele necesare în vederea aprobării acestuia de către Comisia de Supraveghere a Asigurărilor.

Societatea nu a transmis hotărârea de numire a noului conducător executiv și nici documentele necesare în vederea aprobării acestuia de către Comisia de Supraveghere a Asigurărilor.

Societatea Comercială PRIMA BROKER DE ASIGURARE-REASIGURARE — S.R.L. nu are conducător executiv aprobat de către Comisia de Supraveghere a Asigurărilor, fiind încălcate prevederile art. 35 alin. (5) lit. h) din Legea nr. 32/2000 privind activitatea de asigurare și supravegherea asigurărilor, cu modificările și completările ulterioare, coroborate cu prevederile art. 14 alin. (2) din Normele privind autorizarea brokerilor de asigurare și/sau de reasigurare, precum și condițiile de menținere a acesteia, puse în aplicare prin Ordinul președintelui Comisiei de Supraveghere a Asigurărilor nr. 15/2010, ceea ce constituie contravenție conform art. 39 alin. (2) lit. a) și m<sup>2</sup>) din Legea nr. 32/2000, cu modificările și completările ulterioare.

Față de motivele de fapt și de drept arătate, în scopul apărării drepturilor asiguraților și al promovării stabilității activității de asigurare în România, Consiliul Comisiei de Supraveghere a Asigurărilor a hotărât, în ședința din data de 30 august 2011, sancționarea Societății Comerciale PRIMA BROKER DE ASIGURARE-REASIGURARE — S.R.L. cu interzicerea temporară a exercitării activității, în conformitate cu prevederile art. 39 alin. (3) lit. d) din Legea nr. 32/2000, cu modificările și completările ulterioare, de la data comunicării prezentei decizii,

drept care decide:

Art. 1. — În conformitate cu prevederile art. 39 alin. (3) lit. d) din Legea nr. 32/2000 privind activitatea de asigurare și supravegherea asigurărilor, cu modificările și completările ulterioare, se sancționează Societatea Comercială PRIMA BROKER DE ASIGURARE-REASIGURARE — S.R.L., cu sediul în municipiul Alba Iulia, Bd. Victoriei nr. 47A, bl. CF 8, ap. 1, județul Alba, J01/711/23.10.2009, CUI 5247231, cu interzicerea temporară a exercitării activității, de la data comunicării prezentei decizii până la aprobarea de către Comisia de Supraveghere a Asigurărilor a conducătorului executiv care să îndeplinească condițiile prevăzute în Normele privind autorizarea brokerilor de asigurare și/sau de reasigurare, precum și condițiile de menținere a acesteia, puse în aplicare prin Ordinul președintelui Comisiei de Supraveghere a Asigurărilor nr. 15/2010.

Art. 2. — (1) Pe toată perioada de interzicere temporară a activității de broker de asigurare, brokerului de asigurare i se interzic desfășurarea activității de negociere și încheierea de noi contracte de asigurare pentru persoanele fizice sau juridice, acordarea de asistență pe durata derulării contractelor în curs sau în legătură cu regularizarea daunelor, precum și desfășurarea oricăror operațiuni specifice brokerilor de asigurare, astfel cum sunt definite în Legea nr. 32/2000, cu modificările și completările ulterioare.

(2) Brokerul de asigurare are obligația să aducă la cunoștința clienților săi interzicerea temporară a activității de asigurare, în termen de cel mult 3 zile de la data primirii prezentei decizii, în vederea efectuării plății ratelor scadente la contractele în curs de derulare direct la asiguraător, rămânând direct răspunzătoare pentru îndeplinirea obligațiilor asumate prin contractele în vigoare.

Art. 3. — Reluarea activității Societății Comerciale PRIMA BROKER DE ASIGURARE-REASIGURARE — S.R.L. se dispune prin decizie motivată a Comisiei de Supraveghere a Asigurărilor.

Art. 4. — (1) Împotriva prezentei decizii Societatea Comercială PRIMA BROKER DE ASIGURARE-REASIGURARE — S.R.L. poate face plângere la Curtea de Apel București, în termen de 30 de zile de la comunicarea acesteia, conform art. 40 din Legea nr. 32/2000, cu modificările și completările ulterioare.

(2) În conformitate cu art. 40 alin. (2) din Legea nr. 32/2000, cu modificările și completările ulterioare, plângerea adresată Curții de Apel București nu suspendă, pe timpul soluționării acesteia, executarea măsurii sancționatorii dispuse de Comisia de Supraveghere a Asigurărilor.

Art. 5. — Prezenta decizie se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, conform prevederilor art. 9 din Legea nr. 32/2000, cu modificările și completările ulterioare.

Președintele Comisiei de Supraveghere a Asigurărilor,

**Angela Toncescu**

București, 2 septembrie 2011.

Nr. 614.

**ABONAMENTE LA PUBLICAȚIILE OFICIALE PE SUPORT FIZIC**  
— Prețuri pentru anul 2011 —

Nr. crt.	Denumirea publicației	Număr de apariții anuale	Valoare (TVA 9% inclus) — lei		
			12 luni	3 luni	1 lună
1.	Monitorul Oficial, Partea I	900	1.200	330	120
2.	Monitorul Oficial, Partea I, limba maghiară	144	1.500		140
3.	Monitorul Oficial, Partea a II-a	245	2.250		200
4.	Monitorul Oficial, Partea a III-a	370	430		40
5.	Monitorul Oficial, Partea a IV-a	5.270	1.720		160
6.	Monitorul Oficial, Partea a VI-a	300	1.600		150
7.	Monitorul Oficial, Partea a VII-a	35	540		50
8.	Colecția Legislația României	4	450	120	
9.	Colecția Hotărâri ale Guvernului României	12	750		70

NOTĂ:

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

**ABONAMENTE LA PRODUSELE ÎN FORMAT ELECTRONIC**  
— Prețuri pentru anul 2011 —

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	50	130	330	790	1.740	500	1.250	3.130	7.510	16.520
ExpertMO	100	250	630	1.510	3.320	1.000	2.500	6.250	15.000	33.000
Autentic+ExpertMO	130	330	830	1.990	4.380	1.300	3.250	8.130	19.510	42.920

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	60	150	380	910	2.000	600	1.500	3.750	9.000	19.800
ExpertMO	120	300	750	1.800	3.960	1.200	3.000	7.500	18.000	39.600
Autentic+ExpertMO	150	380	950	2.280	5.020	1.500	3.750	9.380	22.510	49.520

Colecția Monitorul Oficial în format electronic PDF, oricare dintre părțile acestuia

50 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: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR**

„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,  
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București  
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București  
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)  
Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: [marketing@ramo.ro](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.

