



# MONITORUL OFICIAL

## AL

### ROMÂNIEI

Anul 173 (XVII) — Nr. 324

PARTEA I  
LEGI, DECRETE, HOTĂRÂRI ȘI ALTE ACTE

Luni, 18 aprilie 2005

#### SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>	<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
<b>LEGI ȘI DECRETE</b>			
74.		198.	
— Lege privind modificarea Legii nr. 80/1997 pentru ratificarea Convenției europene de extrădare, încheiată la Paris la 13 decembrie 1957, și a protocoalelor sale adiționale, încheiate la Strasbourg la 15 octombrie 1975 și la 17 martie 1978 .....	2	— Decret privind promulgarea Legii pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 92/2004 privind reglementarea drepturilor salariale și a altor drepturi ale funcționarilor publici pentru anul 2005.....	4
196.		★	
— Decret pentru promulgarea Legii privind modificarea Legii nr. 80/1997 pentru ratificarea Convenției europene de extrădare, încheiată la Paris la 13 decembrie 1957, și a protocoalelor sale adiționale, încheiate la Strasbourg la 15 octombrie 1975 și la 17 martie 1978.....	2	82.	
★		— Lege pentru respingerea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 174/2001 privind unele măsuri pentru îmbunătățirea finanțării învățământului superior .....	5
75.		204.	
— Lege pentru respingerea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 127/2004 privind preluarea de către Autoritatea pentru Valorificarea Activelor Statului a unor creanțe neperformante de la Banca Română pentru Dezvoltare — S.A. — Groupe Société Générale .....	3	— Decret privind promulgarea Legii pentru respingerea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 174/2001 privind unele măsuri pentru îmbunătățirea finanțării învățământului superior.....	5
197.		<b>ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE</b>	
— Decret privind promulgarea Legii pentru respingerea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 127/2004 privind preluarea de către Autoritatea pentru Valorificarea Activelor Statului a unor creanțe neperformante de la Banca Română pentru Dezvoltare — S.A. — Groupe Société Générale .....	3	122.	
★		— Ordin al ministrului economiei și comerțului privind înlocuirea anexei la Ordinul ministrului industriei și resurselor nr. 337/2001 pentru aprobarea Normelor privind inspecția tehnică a instalațiilor, echipamentelor și dispozitivelor utilizate în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină .....	5–12
76.		313.	
— Lege pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 92/2004 privind reglementarea drepturilor salariale și a altor drepturi ale funcționarilor publici pentru anul 2005 .....	3–4	— Decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței interne reglementate a gazelor naturale și a consumatorilor eligibili .....	12–32

**LEGI ȘI DECRETE****PARLAMENTUL ROMÂNIEI****CAMERA DEPUTAȚILOR****SENATUL****LEGE****privind modificarea Legii nr. 80/1997 pentru ratificarea Convenției europene de extrădare, încheiată la Paris la 13 decembrie 1957, și a protocoalelor sale adiționale, încheiate la Strasbourg la 15 octombrie 1975 și la 17 martie 1978****Parlamentul României** adoptă prezenta lege.

**Articol unic.** — Legea nr. 80/1997 pentru ratificarea Convenției europene de extrădare, încheiată la Paris la 13 decembrie 1957, și a protocoalelor sale adiționale, încheiate la Strasbourg la 15 octombrie 1975 și la 17 martie 1978, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 89 din 14 mai 1997, se modifică după cum urmează:

**1. La articolul 2, punctul (1) va avea următorul cuprins:**

„(1) La articolul 6 paragraful 1 litera a):

Cetățeanul român nu poate fi extrădat.

Prin derogare de la aceste prevederi, cetățeanul român poate fi extrădat din România în baza convențiilor internaționale la care aceasta este parte și pe bază de reciprocitate, numai dacă este îndeplinită cel puțin una dintre următoarele condiții:

a) statul solicitant, în vederea efectuării urmăririi penale și a judecării, dă asigurări considerate ca suficiente că, în cazul condamnării la o pedeapsă privativă de libertate

printr-o hotărâre judecătorească definitivă, cetățeanul român va fi transferat în vederea executării pedepsei în România;

b) cetățeanul român domiciliază pe teritoriul statului solicitant la data formulării cererii de extrădare;

c) cetățeanul român are și cetățenia statului solicitant;

d) cetățeanul român a comis fapta pe teritoriul sau împotriva unui cetățean al unui stat membru al Uniunii Europene, dacă statul solicitant este membru al Uniunii Europene.

Persoana căreia i s-a acordat dreptul de azil în România nu poate fi extrădată.“

**2. La articolul 2, punctul (3) va avea următorul cuprins:**

„(3) La articolul 21 paragraful 5:

În cazul în care se va solicita tranzitarea teritoriului României, pentru un cetățean român sau pentru o persoană care a obținut drept de azil în România, se aplică în mod corespunzător dispozițiile paragrafului 1.“

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

PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR  
**ADRIAN NĂSTASE**

p. PREȘEDINTELE SENATULUI,  
**RADU MIRCEA BERCEANU**

București, 7 aprilie 2005.  
Nr. 74.

**PREȘEDINTELE ROMÂNIEI****DECRET****pentru promulgarea Legii privind modificarea Legii nr. 80/1997 pentru ratificarea Convenției europene de extrădare, încheiată la Paris la 13 decembrie 1957, și a protocoalelor sale adiționale, încheiate la Strasbourg la 15 octombrie 1975 și la 17 martie 1978**

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

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

**Articol unic.** — Se promulgă Legea privind modificarea Legii nr. 80/1997 pentru ratificarea Convenției europene de extrădare, încheiată la Paris la 13 decembrie 1957, și a protocoalelor sale adiționale, încheiate la Strasbourg la

15 octombrie 1975 și la 17 martie 1978, și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI  
**TRAIAN BĂSESCU**

București, 5 aprilie 2005.  
Nr. 196.

## PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

## L E G E

**pentru respingerea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.127/2004 privind preluarea de către Autoritatea pentru Valorificarea Activelor Statului a unor creanțe neperformante de la Banca Română pentru Dezvoltare — S.A. — Groupe Société Générale**

Parlamentul României adoptă prezenta lege.

Articol unic. — Se respinge Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 127 din 24 noiembrie 2004 privind preluarea de către Autoritatea pentru Valorificarea Activelor Statului a unor creanțe neperformante de la Banca

Română pentru Dezvoltare — S.A. — Groupe Société Générale, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1.198 din 15 decembrie 2004.

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

p. PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR,  
**MIRON TUDOR MITREA**

PREȘEDINTELE SENATULUI  
**NICOLAE VĂCĂROIU**

București, 7 aprilie 2005.  
Nr. 75.

## PREȘEDINTELE ROMÂNIEI

## D E C R E T

**privind promulgarea Legii pentru respingerea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 127/2004 privind preluarea de către Autoritatea pentru Valorificarea Activelor Statului a unor creanțe neperformante de la Banca Română pentru Dezvoltare — S.A. — Groupe Société Générale**

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

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

Articol unic. — Se promulgă Legea pentru respingerea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 127/2004 privind preluarea de către Autoritatea pentru Valorificarea Activelor Statului a unor creanțe neperformante de la Banca

Română pentru Dezvoltare — S.A. — Groupe Société Générale și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI  
**TRAIAN BĂSESCU**

București, 5 aprilie 2005.  
Nr. 197.

★

## PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

## L E G E

**pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 92/2004 privind reglementarea drepturilor salariale și a altor drepturi ale funcționarilor publici pentru anul 2005**

Parlamentul României adoptă prezenta lege.

Articol unic. — Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 92 din 10 noiembrie 2004 privind reglementarea drepturilor salariale și a altor drepturi ale

funcționarilor publici pentru anul 2005, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1.091 din 23 noiembrie 2004, cu următoarele modificări și completări:

**1. La articolul 9, după alineatul (1) se introduc alineatele (1<sup>1</sup>) și (1<sup>2</sup>) cu următorul cuprins:**

„(1<sup>1</sup>) Salariile de bază ale persoanelor care ocupă în anul 2005 o funcție publică de execuție, în condițiile legii, se stabilesc la nivelul treptei 3 de salarizare, corespunzătoare categoriei, clasei și gradului profesional în care sunt numite.

(1<sup>2</sup>) Funcționarii publici care ocupă în anul 2005, în condițiile legii, o funcție publică de conducere beneficiază de salariul de bază prevăzut pentru funcția publică de execuție deținută anterior, la care se adaugă indemnizația de conducere.“

**2. La articolul 11, alineatul (3) va avea următorul cuprins:**

„(3) În cursul anului 2005, după aprobarea bugetului anual, pe baza rezultatelor obținute în activitatea desfășurată în anul anterior, se stabilesc funcționarii publici care beneficiază de salariu de merit.“

**3. La articolul 12, alineatul (3) va avea următorul cuprins:**

„(3) Funcționarii publici care absolvesc o formă de învățământ superior de lungă sau de scurtă durată, încadrați pe funcții publice cu nivel de studii inferior, se numesc, prin examen, într-o funcție publică de execuție, un

grad profesional și o treaptă de salarizare care să le asigure acestora o creștere de până la 15% a salariului de bază avut anterior. Examenul se organizează de autoritatea sau instituția publică în care își desfășoară activitatea funcționarul public, pe baza unui regulament-cadru aprobat prin ordin al președintelui Agenției Naționale a Funcționarilor Publici.“

**4. La articolul 18, alineatul (1) va avea următorul cuprins:**

„Art. 18. — (1) Sporul de confidențialitate se acordă funcționarilor publici din aparatul de lucru al Guvernului în cuantum de până la 15% din salariul de bază, precum și funcționarilor publici din cadrul Administrației Prezidențiale, Consiliului Național pentru Studierea Arhivelor Securității, Ministerului Afacerilor Externe, direcțiilor subordonate ministrului delegat pentru comerț din cadrul Ministerului Economiei și Comerțului, Consiliului Legislativ.“

**5. Articolul 36 va avea următorul cuprins:**

„Art. 36. — Funcționarii publici ale căror raporturi de serviciu au fost suspendate în condițiile legii și care își reiau activitatea după data de 1 ianuarie 2005 vor beneficia de salariile de bază stabilite potrivit prezentei ordonanțe de urgență, pentru funcția publică în care au fost reîncadrați în condițiile art. 6—8.“

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

p. PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR,  
**MIRON TUDOR MITREA**

PREȘEDINTELE SENATULUI  
**NICOLAE VĂCĂROIU**

București, 7 aprilie 2005.  
Nr. 76.

**PREȘEDINTELE ROMÂNIEI**

**D E C R E T**

**privind promulgarea Legii pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 92/2004 privind reglementarea drepturilor salariale și a altor drepturi ale funcționarilor publici pentru anul 2005**

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

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

Articol unic. — Se promulgă Legea pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 92/2004 privind reglementarea drepturilor salariale și a altor drepturi ale

funcționarilor publici pentru anul 2005 și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI  
**TRAIAN BĂSESCU**

București, 5 aprilie 2005.  
Nr. 198.

## PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

## L E G E

**pentru respingerea Ordonanței de urgență  
a Guvernului nr. 174/2001 privind unele măsuri  
pentru îmbunătățirea finanțării învățământului superior**

Parlamentul României adoptă prezenta lege.

Articol unic. — Se respinge Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 174 din 13 decembrie 2001 privind unele măsuri pentru îmbunătățirea finanțării învățământului superior, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 831 din 21 decembrie 2001.

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

p. PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR,  
**MIRON TUDOR MITREA**

PREȘEDINTELE SENATULUI  
**NICOLAE VĂCĂROIU**

București, 7 aprilie 2005.  
Nr. 82.

## PREȘEDINTELE ROMÂNIEI

## D E C R E T

**privind promulgarea Legii pentru respingerea Ordonanței  
de urgență a Guvernului nr. 174/2001 privind unele măsuri  
pentru îmbunătățirea finanțării învățământului superior**

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

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

Articol unic. — Se promulgă Legea pentru respingerea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 174/2001 privind unele măsuri pentru îmbunătățirea finanțării învățământului superior și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI  
**TRAIAN BĂSESCU**

București, 5 aprilie 2005.  
Nr. 204.

## ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

MINISTERUL ECONOMIEI ȘI COMERȚULUI

## O R D I N

**privind înlocuirea anexei la Ordinul ministrului industriei și resurselor nr. 337/2001  
pentru aprobarea Normelor privind inspecția tehnică a instalațiilor, echipamentelor  
și dispozitivelor utilizate în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili  
rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale  
și la stațiile de benzină**

Având în vedere prevederile art. 11 alin. (1) și (3) din Hotărârea Guvernului nr. 568/2001 privind stabilirea cerințelor tehnice pentru limitarea emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină,

în temeiul Hotărârii Guvernului nr. 738/2003 privind organizarea și funcționarea Ministerului Economiei și Comerțului, cu modificările și completările ulterioare,

**ministrul economiei și comerțului** emite următorul ordin:

**Art. I.** — Anexa la Ordinul ministrului industriei și resurselor nr. 337/2001 pentru aprobarea Normelor privind inspecția tehnică a instalațiilor, echipamentelor și dispozitivelor utilizate în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei de terminale și la stațiile

de benzină, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 10 din 10 ianuarie 2002, se înlocuiește cu anexa la prezentul ordin.

**Art. II.** — Organismele de inspecție tehnică recunoscute și desemnate înainte de data intrării în vigoare a prezentului ordin au obligația ca, până la data de 31 mai 2005,

să solicite Ministerului Economiei și Comerțului, prin Direcția generală politică industrială, reînnoirea recunoașterii ca organism de inspecție tehnică, în condițiile prevăzute de prezentul ordin.

**Art. III.** — Prezentul ordin va fi publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Ministrul economiei și comerțului,  
**Codruț Ioan Șereș**

București, 24 martie 2005.  
Nr. 122.

ANEXĂ

## N O R M E

### **privind inspecția tehnică a instalațiilor, echipamentelor și dispozitivelor utilizate în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină**

1. Normele privind inspecția tehnică a instalațiilor, echipamentelor și dispozitivelor utilizate în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină, denumite în continuare *norme*, se referă la următoarele activități de avizare tehnică a proiectelor și inspecție tehnică în exploatare la care se supun instalațiile, echipamentele și dispozitivele utilizate pentru executarea operațiunilor de depozitare, încărcare, descărcare și distribuție a benzinei la terminale și la stațiile de benzină, în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili:

1.1. avizarea tehnică a proiectului și inspecția tehnică în exploatare pentru instalațiile de depozitare a benzinei la terminale;

1.2. avizarea tehnică a proiectului și inspecția tehnică în exploatare pentru instalațiile de încărcare și descărcare a benzinei în și din containere mobile la terminale, inclusiv pentru echipamentele de încărcare pe la partea inferioară a cisternelor auto, colectarea vaporilor și protecția de supraîncărcare a cisternelor auto;

1.3. avizarea tehnică a proiectului și inspecția tehnică în exploatare pentru instalațiile de încărcare și depozitare la stațiile de distribuție a benzinei și la terminalele la care se realizează stocarea intermediară a vaporilor.

2. Inspecția tehnică a instalațiilor, echipamentelor și dispozitivelor utilizate în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină are ca scop verificarea respectării cerințelor tehnice pentru proiectarea și exploatarea acestor instalații, echipamente și dispozitive, prevăzute în Hotărârea Guvernului nr. 568/2001.

3. Activitățile de inspecție tehnică menționate la pct. 1 se realizează de către organisme de inspecție tehnică de terță parte, recunoscute și desemnate în acest scop de către Ministerul Economiei și Comerțului, prin Direcția generală politică industrială.

Organismele de inspecție tehnică trebuie să îndeplinească criteriile de independență conform normelor în vigoare. Aceste criterii sunt prevăzute în anexa A la standardul de referință SR EN 45004:1997 — Criterii generale pentru funcționarea diferitelor tipuri de organisme care efectuează inspecția.

4. Recunoașterea acestor organisme de inspecție tehnică se face în urma unui proces de evaluare, bazat pe condițiile minime prevăzute în anexa nr. 1.

5. Metodologia de evaluare a organismelor de inspecție tehnică menționate la pct. 3 este prevăzută în anexa nr. 2.

6. Activitățile de inspecție tehnică la care sunt supuse instalațiile, echipamentele și dispozitivele utilizate pentru executarea operațiunilor de depozitare, încărcare, descărcare și distribuție a benzinei la terminale și la stațiile de benzină, în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili, se efectuează pe baza condițiilor tehnice de admisibilitate a soluțiilor stabilite la proiectare și, respectiv, a condițiilor tehnice de admisibilitate pentru exploatarea acestor categorii de instalații, echipamente și dispozitive, precum și a procedurilor de lucru specifice, elaborate de organismele de inspecție tehnică și avizate de Ministerul Economiei și Comerțului, prin Direcția generală politică industrială.

7. Perioada de timp la care instalațiile, echipamentele și dispozitivele utilizate pentru executarea operațiunilor de depozitare, încărcare, descărcare și distribuție a benzinei la terminale și la stațiile de benzină vor fi supuse procedurilor de inspecție tehnică în exploatare, în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili, este de 2 ani.

8. Titularii de activități care efectuează operații de depozitare, încărcare, descărcare și distribuție a benzinei la terminale și la stațiile de benzină trebuie să dețină, pentru instalațiile, echipamentele și dispozitivele noi sau modernizate, utilizate în astfel de operații, un aviz tehnic pentru proiect (Aviz tehnic COV), emis de organismul de inspecție tehnică.

9. Titularii de activități care efectuează operații de depozitare, încărcare, descărcare și distribuție a benzinei la terminale și la stațiile de benzină trebuie să dețină, pentru instalațiile, echipamentele și dispozitivele aflate în funcțiune, utilizate în astfel de operații, certificat de inspecție tehnică în exploatare (Certificat de inspecție tehnică COV), emis de organismul de inspecție tehnică.

10. Procedurile pentru activitatea de avizare tehnică a proiectului pentru instalațiile, echipamentele și dispozitivele utilizate în operațiunile de depozitare, încărcare, descărcare și distribuție a benzinei la terminale și la stațiile de benzină, în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili, se elaborează cu respectarea conținutului-cadru prevăzut în anexa nr. 3.

11. Procedurile pentru activitatea de inspecție tehnică în exploatare pentru instalațiile, echipamentele și dispozitivele utilizate în operațiunile de depozitare, încărcare, descărcare și distribuție a benzinei la terminale și la stațiile de benzină, în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili, se elaborează cu respectarea conținutului-cadru prevăzut în anexa nr. 4.

12. În cazul în care organismele de inspecție tehnică, recunoscute și desemnate de Ministerul Economiei și



Comerțului, constată, după efectuarea activităților de avizare tehnică a proiectelor sau a inspecției tehnice în exploatare, conformitatea cu legislația privind limitarea emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de distribuție, emite titularului activității Avizul tehnic COV, respectiv Certificatul de inspecție tehnică COV.

13. În cazul instalațiilor care au obținut perioada de tranziție pentru conformarea cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 568/2001 sau au obligația de a se conforma

cu aceste prevederi până la 1 ianuarie 2007, Certificatul de inspecție tehnică COV se emite având anexat un program tehnic în vederea conformării cu cerințele hotărârii menționate. Programul tehnic include lucrările ce urmează a fi executate și termenele de realizare a acestora.

14. Redactarea Avizului tehnic COV și, respectiv, a Certificatului de inspecție tehnică COV se realizează cu respectarea cerințelor privind conținutul acestor documente, prevăzute în anexa nr. 5.

15. Anexele nr. 1—5 fac parte integrantă din prezentele norme.

*ANEXA Nr. 1  
la norme*

#### CONDIȚII MINIME

##### în vederea recunoașterii organismelor de inspecție tehnică

În vederea recunoașterii, organismele de inspecție tehnică trebuie să îndeplinească următoarele condiții minime:

1. să dispună de personal, mijloace și echipamente adecvate;

2. personalul acestora să aibă competență tehnică, experiență în domeniu și integritate profesională;

3. să asigure independență în realizarea inspecțiilor, redactarea și eliberarea avizelor tehnice de proiect și/sau a certificatelor tehnice de inspecție în exploatare;

4. păstrarea de către personal a confidențialității datelor și informațiilor;

5. existența unei asigurări de răspundere civilă.

*ANEXA Nr. 2  
la norme*

#### METODOLOGIA

##### de evaluare a organismelor de inspecție tehnică în vederea recunoașterii și desemnării acestora pentru a efectua inspecția tehnică a instalațiilor, echipamentelor și dispozitivelor utilizate în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină

1. Documentele necesare pentru evaluarea în vederea recunoașterii și desemnării organismelor de inspecție tehnică a instalațiilor, echipamentelor și dispozitivelor utilizate în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină sunt:

1.1. cerere pentru evaluare în vederea recunoașterii ca organism de inspecție tehnică a instalațiilor, echipamentelor și dispozitivelor utilizate în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină. La formularea cererii se va avea în vedere modelul din anexa nr. 2A la prezenta metodologie;

1.2. scurtă prezentare a activității organismului, din care să rezulte experiența acestuia în activitatea/activitățile pentru care se solicită evaluarea;

1.3. copie de pe documentele de înființare a organismului (certificat de înregistrare la registrul comerțului și statut);

1.4. declarație prin care organismul atestă că și-a însușit prevederile Hotărârii Guvernului nr. 568/2001 privind stabilirea cerințelor tehnice pentru limitarea emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină;

1.5. lista cu personalul angajat, competența și experiența profesională a acestuia;

1.6. declarație prin care organismul se angajează să păstreze confidențialitatea și secretul profesional în activitățile de inspecție tehnică (avizare tehnică a proiectului și inspecție tehnică în exploatare) desfășurate;

1.7. copie de pe asigurarea de răspundere civilă, încheiată cu o firmă de asigurări;

1.8. procedura de subcontractare a unor activități — contract-cadru, după caz;

1.9. procedurile de lucru pentru activitățile de inspecție tehnică și condițiile tehnice de admisibilitate a soluțiilor stabilite la proiectare și, respectiv, condițiile tehnice de admisibilitate pentru exploatarea categoriilor de instalații, echipamente și dispozitive utilizate pentru executarea operațiunilor de depozitare, încărcare, descărcare și distribuție a benzinei la terminale și la stațiile de benzină.

##### 2. Recunoașterea și desemnarea

2.1. Cererea de evaluare și documentele însoțitoare se depun la secretariatul Direcției generale politică industrială din cadrul Ministerului Economiei și Comerțului.

2.2. În termen de 30 de zile de la data înregistrării cererii de evaluare, Ministerul Economiei și Comerțului, prin Direcția generală politică industrială, realizează evaluarea în vederea recunoașterii.

2.3. În vederea luării deciziei privind recunoașterea, se poate realiza și o evaluare a solicitantului la sediul acestuia.

2.4. În situația în care solicitantul evaluării întrunește condițiile prevăzute în prezenta metodologie, Ministerul

Economiei și Comerțului, prin Direcția generală politică industrială, eliberează un certificat de recunoaștere, prin care organismul care a solicitat evaluarea este recunoscut ca având competența tehnică și capacitatea să realizeze avizarea tehnică a proiectelor și/sau inspecția tehnică în exploatare la care sunt supuse instalațiile, echipamentele și dispozitivele utilizate în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină.

2.5. În situația în care solicitantul evaluării nu întrunește condițiile prevăzute în prezenta metodologie, Ministerul Economiei și Comerțului, prin Direcția generală politică industrială, face cunoscut solicitantului respingerea motivată a cererii.

2.6. Modelul certificatului de recunoaștere este prezentat în anexa nr. 2B la prezenta metodologie.

2.7. Organismele de inspecție tehnică recunoscute se înscriu în Registrul de evidență a organismelor de inspecție tehnică a instalațiilor, echipamentelor și dispozitivelor utilizate în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină, gestionat de către Direcția generală politică industrială. Numărul de identificare al organismului de inspecție tehnică este numărul cu care acesta este înscris în registrul de evidență. Un organism de inspecție tehnică primește un singur număr de identificare, indiferent de numărul solicitărilor referitoare la extinderea domeniului de inspecție tehnică.

2.8. Organismele se consideră desemnate și acționează conform prevederilor din reglementările specifice, de la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I, a ordinului ministrului economiei și comerțului care aprobă lista organismelor recunoscute.

2.9. Lista organismelor de inspecție tehnică recunoscute se actualizează ori de câte ori este necesar.

2.10. Perioada de valabilitate a certificatului de recunoaștere este de 5 ani. Solicitarea privind reînnoirea

recunoașterii ca organism de inspecție tehnică va fi însoțită și de un raport de activitate asupra activității desfășurate în perioada celor 5 ani.

2.11. În perioada de valabilitate a certificatului de recunoaștere, Ministerul Economiei și Comerțului, prin Direcția generală politică industrială, supraveghează respectarea condițiilor pentru care a fost emis certificatul de recunoaștere, iar în situația în care se constată că nu mai sunt îndeplinite toate condițiile în care acesta a recunoscut și desemnat organismul de inspecție tehnică, se vor lua măsuri pentru retragerea recunoașterii acestuia.

2.12. Tarifele orare percepute de către organismele de inspecție tehnică recunoscute și desemnate trebuie să asigure accesibilitatea agenților economici la avizarea tehnică a proiectelor și inspecția tehnică în exploatare.

### 3. **Obligațiile organismelor de inspecție tehnică recunoscute și desemnate, în relația cu Ministerul Economiei și Comerțului:**

3.1. să informeze cu privire la orice modificare apărută în documentele ce au stat la baza evaluării în vederea recunoașterii și desemnării ca organism de inspecție tehnică;

3.2. să informeze, ori de câte ori este necesar, cu privire la cazurile de neconformare a instalațiilor, echipamentelor și dispozitivelor supuse inspecției tehnice (avizare tehnică a proiectului și/sau inspecție tehnică în exploatare), avându-se în vedere termenele de conformare prevăzute în legislația specifică în vigoare;

3.3. să prezinte, la cerere, copii de pe avizele tehnice COV și certificatele de inspecție tehnică COV emise;

3.4. să transmită Direcției generale politică industrială rapoarte semestriale asupra activității desfășurate. Rapoartele se transmit până la sfârșitul lunii ce urmează încheierii semestrului pentru care se face raportarea;

3.5. să se supună supravegherii, realizată de Ministerul Economiei și Comerțului — Direcția generală politică industrială, asupra activității de inspecție tehnică și să furnizeze informațiile solicitate în acest sens.

*ANEXA Nr. 2A  
la metodologie*

MODEL

Organismul

.....

Către:

**Ministerul Economiei și Comerțului**  
Direcția generală politică industrială

#### CERERE DE EVALUARE

Organismul ....., cu sediul în .....,  
(denumirea completă)

tel./fax ....., și având Certificatul de înregistrare la registrul comerțului nr. ...., reprezentat prin director/președinte ....., solicită, potrivit prevederilor Ordinului ministrului industriei și

(numele și prenumele)

resurselor nr. 337/2001 pentru aprobarea Normelor privind inspecția tehnică a instalațiilor, echipamentelor și dispozitivelor utilizate în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină, să fie recunoscut și desemnat de către Ministerul Economiei și Comerțului pentru a efectua inspecția tehnică .....

(Se va/vor menționa tipul/tipurile de activitate pentru care se solicită recunoașterea și desemnarea conform pct. 1 din Normele privind inspecția tehnică a instalațiilor, echipamentelor și dispozitivelor utilizate în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină.)

Anexăm la prezenta cerere următoarele documente: .....

Director/Președinte

.....  
(Conducătorul organismului)  
(semnătura)



MODEL

MINISTERUL ECONOMIEI ȘI COMERȚULUI  
Direcția Generală Politică Industrială**CERTIFICAT DE RECUNOAȘTERE Nr. ....**

În baza prevederilor Ordinului ministrului industriei și resurselor nr. 337/2001 pentru aprobarea Normelor privind inspecția tehnică a instalațiilor, echipamentelor și dispozitivelor utilizate în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină, ca urmare a cererii de evaluare, înregistrată cu nr. ...., se recunoaște organismul de inspecție tehnică ..... și având Certificatul de înregistrare la registrul comerțului nr. ...., pentru a efectua inspecția tehnică .....

(Se va/vor menționa tipul/tipurile de activitate pentru care se acordă recunoașterea conform pct. 1 din Normele privind inspecția tehnică a instalațiilor, echipamentelor și dispozitivelor utilizate în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină.)

Prezentul certificat de recunoaștere constituie temeiul desemnării și operează din momentul publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I, a ordinului ministrului economiei și comerțului care aprobă Lista cuprinzând organismele recunoscute pentru efectuarea inspecțiilor tehnice ale instalațiilor, echipamentelor și dispozitivelor utilizate în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină.

Prezentul certificat este valabil pe o perioadă de 5 (cinci) ani.

*Director general*

.....  
(semnătura)

Data emiterii .....

ANEXA Nr. 3  
la norme**CONȚINUTUL-CADRU**

**pentru elaborarea procedurii de avizare tehnică a proiectului pentru instalațiile, echipamentele și dispozitivele utilizate în operațiunile de depozitare, încărcare, descărcare și distribuție a benzinei la terminale și la stațiile de benzină, în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili**

A. În cazul proiectelor ce au ca obiect instalații de depozitare a benzinei la terminale — noi sau modernizate — ori instalații de încărcare și descărcare a containerelor mobile la terminale (inclusiv cele la care se realizează stocarea intermediară a vaporilor) și echipamente de încărcare pe la partea inferioară a cisternelor auto, colectarea vaporilor și protecția de supraîncărcare a cisternelor auto — noi sau modernizate —, activitatea de avizare tehnică a proiectului va cuprinde minimum următoarele verificări:

1. tema de proiectare;
2. proiectul de tehnologie;
  - 2.1. schema tehnologică și/sau schemele de montaj conducte și automatizare pentru:
    - 2.1.1. instalații de depozitare a benzinei la terminal;
    - 2.1.2. instalații de încărcare și descărcare a containerelor mobile la terminal;
    - 2.1.3. instalații de recuperare a vaporilor și/sau instalații de incinerare a vaporilor (la terminale unde se realizează încărcarea benzinei în nave fluviale);
  - 2.2. descrierea funcțională și tehnologică referitoare la soluțiile tehnice prevăzute prin proiect pentru prevenirea și limitarea emisiilor de compuși organici volatili; performanțe/caracteristici;
  - 2.3. cerințe tehnice specifice instalației/echipamentului/dispozitivului, impuse prin Hotărârea Guvernului nr. 568/2001 privind stabilirea cerințelor tehnice pentru limitarea emisiilor de compuși organici

volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină;

3. proiectul de plan general (încadrarea în zonă, vecinătăți, distanțe etc.), întocmit pe baza normativelor în vigoare la data elaborării proiectului;
4. documentația tehnică pentru utilaje, echipamente etc.:
  - 4.1. specificații de proiect sau relevee pentru utilaje și echipamente de dotare a utilajelor (pompe, rezervoare, dispozitive de etanșare, supape, brațe de încărcare, separatoare, decantare etc.);
  - 4.2. desene de execuție pentru rezervoarele de depozitare cu detalii privind sistemele de etanșare la rezervoarele cu capac flotant sau precizarea caracteristicilor tehnice ale acestora;
  - 4.3. condițiile tehnice de fabricație, control, încercări, probe;
5. proiectul de montaj, legături conducte:
  - 5.1. plan de amplasare a componentelor instalațiilor în cadrul terminalului;
  - 5.2. desene de montaj și legături conducte la utilaje, echipamente etc.;
  - 5.3. desene cu detalii de montaj pentru brațele articulate și dispozitivele de cuplare pentru recuperarea vaporilor;
  - 5.4. desene de detaliu pentru conductele de legătură pentru colectare vapori, conexiuni etanșe, aerisiri etc.;

6. proiectul de automatizare:
    - 6.1. specificații de proiect pentru aparatura de măsură, control și automatizare;
    - 6.2. specificații de proiect pentru detectoare și avertizoare, dacă este cazul;
  7. proiectul de instalații electrice:
    - 7.1. plan de zonare;
    - 7.2. scheme electrice, legare la pământ etc.;
  8. proiectul de construcții-instalații:
    - 8.1. plan de fundații pentru rezervoare;
    - 8.2. detalii de cămine, base de scurgere;
    - 8.3. rețea de apă și de canalizare aferentă.
- B. În cazul proiectelor ce au ca obiect instalații de încărcare și depozitare a benzinei la stațiile de distribuție — noi sau modernizate —, activitatea de avizare tehnică a proiectului va cuprinde minimum următoarele verificări:
1. tema de proiectare;
  2. proiectul de tehnologie;
    - 2.1. schema tehnologică;
    - 2.2. proiectul de tehnologie, instrucțiunile de exploatare, inclusiv prezentarea detaliată a soluțiilor tehnice prevăzute pentru prevenirea și limitarea emisiilor de compuși organici volatili; performanțe/caracteristici;
    - 2.3. cerințe tehnice specifice instalației/echipamentului/dispozitivului, impuse prin Hotărârea Guvernului nr. 568/2001;
  3. Proiectul de plan general (încadrarea în zonă vecinătăți, distanțe etc.), cu respectarea normativelor în vigoare;
4. Documentația tehnică pentru utilaje, echipamente etc.:
    - 4.1. specificații de proiect sau relevee pentru utilaje și echipamentele de dotare a utilajelor (pompe, rezervoare, dispozitive de etanșare, supape, brațe de încărcare, separatoare, decantare etc.);
    - 4.2. condiții tehnice de fabricație, control, încercări, probe;
  5. Proiectul de montaj, legături conducte:
    - 5.1. plan de amplasare a componentelor stației de distribuție;
    - 5.2. plan de montaj;
    - 5.3. desene cu detalii de montaj pentru capace de rezervoare, racorduri etc.;
    - 5.4. desene cu detalii pentru conducte de aerisire;
  6. proiectul de automatizare:
    - 6.1. specificații de proiect pentru aparatura de măsură, control și automatizare;
    - 6.2. specificații de proiect pentru detectoare și avertizoare, dacă este cazul;
  7. proiectul de instalații electrice:
    - 7.1. plan de zonare;
  8. proiectul de construcții-instalații:
    - 8.1. plan de fundații pentru rezervoare;
    - 8.2. detalii de cămine, guri de descărcare;
    - 8.3. detalii de cămine, guri de vizitare ale rezervoarelor;
    - 8.4. rețeaua de canalizare pentru apele impurificate chimic; rigole, separator de hidrocarburi.

*ANEXA Nr. 4  
la norme*

#### CONȚINUTUL - CADRU

### **pentru elaborarea procedurii pentru activitatea de inspecție tehnică în exploatare pentru instalațiile, echipamentele și dispozitivele utilizate în operațiunile de depozitare, încărcare, descărcare și distribuție a benzinei la terminale și la stațiile de benzină, în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili**

A. Pentru instalațiile de depozitare a benzinei la terminale, aflate în exploatare, pentru instalații de încărcare și descărcare a containerelor mobile la terminale (inclusiv cele la care se realizează stocarea intermediară a vaporilor), aflate în exploatare, și pentru echipamentele de încărcare pe la partea inferioară a cisternelor auto, colectarea vaporilor și protecția de supraîncărcare a cisternelor auto, aflate în exploatare, activitatea de inspecție tehnică în exploatare va cuprinde minimum următoarele verificări:

1. inspecția vizuală privind starea tehnică a instalațiilor și a componentelor aferente (utilaje, echipamente, dispozitive etc.) amplasate în cadrul terminalului;

2. inventarierea surselor posibile de emisie COV; supape de respirație la rezervoare, dispozitive de etanșare, base de scurgere, neetanșeități — pe rețeaua de legături conducte aferente, la îmbinările prin flanșe, armături, pompe de transfer, dispozitive de cuplare la brațele de încărcare, conductele de evacuare din unitatea de recuperare a vaporilor;

3. verificarea documentației tehnice existente pentru:

3.1. instalații tehnologice:

3.1.1. schema tehnologică și/sau schemele de montaj conducte și automatizare pentru:

3.1.1.1. instalații de depozitare a benzinei la terminal;

3.1.1.2. instalații de încărcare și descărcare a containerelor mobile la terminal;

3.1.1.3. instalații de recuperare a vaporilor și/sau instalații de incinerare a vaporilor (la terminale unde se realizează încărcarea benzinei în nave fluviale);

3.1.2. descrierea funcțională și tehnologică referitoare la soluțiile tehnice prevăzute prin proiect pentru prevenirea și limitarea emisiilor de compuși organici volatili; performanțe/caracteristici;

3.1.3. cerințe tehnice specifice instalației/echipamentului/ dispozitivului, impuse prin Hotărârea Guvernului nr. 568/2001 privind stabilirea cerințelor tehnice pentru limitarea emisiilor de compuși organici volatili rezultată din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină;

3.2. inspecția tehnică pentru utilaje, echipamente, armături, dispozitive de etanșare la rezervoare, brațe de încărcare, dispozitive de cuplare:

3.2.1. verificarea cărților tehnice;

3.2.2. verificarea proceselor-verbale de încercări, probe și control utilaje-echipamente etc.;

3.2.3. verificarea declarațiilor de conformitate, avizelor, aprobărilor de model etc., după caz;

3.2.4. verificarea rapoartelor de expertiză;

3.3. inspecția tehnică pentru montaj, legături conducte, instalații de automatizare;

3.3.1. verificarea cărților tehnice;

3.3.2. verificarea proceselor-verbale de încercări, probe și control utilaje-echipamente etc.;

3.3.3. verificarea declarațiilor de conformitate, avizelor, aprobărilor de model etc. după caz;

3.3.4. verificarea rapoartelor de expertiză;

4. verificarea documentelor de evidență privind datele rezultate din măsurătorile de emisii de compuși organici

volatili, efectuate de operatorul unităților de recuperare vapori, conform legislației în vigoare;

5. stabilirea gradului de conformare cu cerințele tehnice pentru exploatarea instalațiilor de depozitare a benzinei la terminale și pentru exploatarea instalațiilor de încărcare și descărcare a containerelor mobile la terminale (inclusiv a echipamentelor de încărcare pe la partea inferioară a cisternelor auto, colectarea vaporilor și protecția de supraîncărcare a acestora);

6. formularea observațiilor organismului de inspecție (dacă este cazul) privind respectarea legislației în vigoare referitoare la limitarea emisiilor de compuși organici volatili rezultați din operațiile de depozitare la terminale, încărcarea și descărcarea containerelor mobile. (Aceste observații se menționează în Fișa de constatare întocmită de organismul de inspecție tehnică. Modalitățile de rezolvare a acestor observații fac obiectul Programului tehnic care însoțește, după caz, Certificatul de inspecție tehnică COV.)

B. Pentru instalațiile de încărcare și depozitare a benzinei la stațiile de distribuție a benzinei, aflate în exploatare, activitatea de inspecție tehnică în exploatare va cuprinde minimum următoarele verificări:

1. inspecția vizuală privind starea tehnică a instalațiilor și a componentelor aferente (utilaje, echipamente, dispozitive etc.), amplasate în cadrul stației de distribuție a benzinei;

2. inventarierea surselor posibile de emisie de compuși organici volatili COV;

3. inspecția instalației tehnologice:

3.1. schema tehnologică;

3.2. instrucțiuni de operare pentru exploatarea sistemelor prevăzute pentru prevenirea și limitarea emisiilor de compuși organici volatili;

3.3. cerințe tehnice specifice instalației/ echipamentului/ dispozitivului, impuse prin Hotărârea Guvernului nr. 568/2001;

4. inspecția tehnică pentru utilaje, echipamente, armături;

4.1. verificarea cărților tehnice;

4.2. verificarea proceselor-verbale de încercări, probe și control utilaje-echipamente etc.;

4.3. verificarea declarațiilor de conformitate, avizelor, aprobărilor de model etc., după caz;

4.4. verificarea rapoartelor de expertiză;

5. inspecția tehnică pentru montaj, legături conducte, instalații de automatizare;

5.1. verificarea cărților tehnice;

5.2. verificarea proceselor-verbale de încercări, probe și control utilaje-echipamente etc.;

5.3. verificarea declarațiilor de conformitate, avizelor, aprobărilor de model etc., după caz;

5.4. verificarea rapoartelor de expertiză;

6. stabilirea gradului de conformare cu cerințele tehnice pentru exploatarea instalațiilor de încărcare și depozitare a benzinei la stațiile de distribuție a acesteia;

7. formularea observațiilor organismului de inspecție (dacă este cazul) pentru respectarea legislației în vigoare referitoare la limitarea emisiilor de compuși organici volatili rezultați din operațiile de încărcare și depozitare a benzinei la stațiile de distribuție a acesteia. (Aceste observații se menționează în Fișa de constatare întocmită de organismul de inspecție tehnică. Modalitățile de rezolvare a acestor observații fac obiectul Programului tehnic care însoțește, după caz, Certificatul de inspecție tehnică COV.)

*ANEXA Nr. 5  
la norme*

#### CONȚINUTUL - CADRU

### **pentru Avizul tehnic COV și Certificatul de inspecție tehnică COV pentru instalațiile, echipamentele și dispozitivele utilizate în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină, emise de către organismele de inspecție recunoscute și desemnate**

A. Avizul tehnic COV trebuie să includă cel puțin următoarele informații:

1. denumirea organismului de inspecție;

2. datele de identificare a organismului de inspecție (adresa, nr. de telefon, fax, e-mail, numărul de identificare al organismului de inspecție tehnică);

3. denumirea documentului: Aviz tehnic COV privind respectarea cerințelor tehnice pentru proiectarea ..... în scopul limitării

(obiectul proiectului)

emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină;

4. numărul și data documentului;

5. datele de identificare a beneficiarului și, respectiv, a solicitantului de aviz tehnic al proiectului (adresa, nr. de telefon, fax, e-mail);

6. datele de identificare a proiectului (denumirea proiectului, proiectantul, numărul de identificare a proiectului, amplasamentul obiectivului, faza, cantitatea de benzină tranzitată anual, data prezentării proiectului la avizare);

7. informații privind verificarea și avizarea proiectului (Aceste informații vor fi prezentate într-un document

separat, denumit *referat tehnic*, care constituie anexă la Avizul tehnic COV.);

8. formularea Avizului tehnic COV (Se vor menționa conformitatea cu cerințele tehnice prevăzute în Hotărârea Guvernului nr. 568/2001 privind stabilirea cerințelor tehnice pentru limitarea emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină sau, după caz, neconformitățile și măsurile tehnice ce se impun pentru asigurarea conformării cu legislația menționată.);

9. data eliberării Avizului tehnic COV;

10. semnătura conducătorului și ștampila organismului de inspecție tehnică;

11. semnături ale persoanei/persoanelor care a/au efectuat avizarea tehnică a proiectului, după caz.

B. Documentul care certifică inspecția tehnică în exploatare trebuie să includă cel puțin următoarele informații:

1. denumirea organismului de inspecție;

2. date de identificare a organismului de inspecție (adresă, nr. de telefon, fax, e-mail, numărul de identificare a organismului de inspecție tehnică);

3. Denumirea documentului: Certificat de inspecție tehnică COV privind respectarea cerințelor tehnice în exploatarea .....  
(denumirea obiectivului — instalație/echipament/dispozitiv — supus inspecției tehnice)

în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină;

4. numărul și data documentului;

5. date de identificare a beneficiarului și, respectiv, a solicitantului de inspecție tehnică în exploatare (adresă, nr. de telefon, fax, e-mail);

6. date de identificare a obiectivului supus inspecției (denumirea obiectivului, amplasamentul obiectivului, cantitatea de benzină tranzitată anual, data inspecției tehnice în exploatare a obiectivului, descrierea obiectivului supus inspecției);

7. informații privind inspecția tehnică în exploatare a obiectivului (Aceste informații vor fi prezentate într-un

document separat, denumit *Fișă de constatare*, care se păstrează la organismul de inspecție ca justificare a emiterii Certificatului de inspecție tehnică COV. Certificatul va fi însoțit sau nu, după caz, de un program tehnic în vederea conformării cu cerințele Hotărârii Guvernului nr. 568/2001, în care se menționează lucrările ce urmează a fi executate și termenele de execuție. Programul tehnic este anexă la Certificatul de inspecție tehnică COV.);

8. formularea Certificatului de inspecție tehnică COV (Se vor menționa conformitatea cu cerințele tehnice prevăzute în Hotărârea Guvernului nr. 568/2001 sau, după caz, neconformitățile și măsurile tehnice ce se impun pentru asigurarea conformării cu legislația menționată.);

9. data eliberării Certificatului de inspecție tehnică COV;

10. semnătura conducătorului și ștampila organismului de inspecție tehnică;

11. semnături ale persoanei/persoanelor care a/au efectuat inspecția tehnică în exploatare a proiectului, după caz.

## AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL GAZELOR NATURALE

### DECIZIE

#### privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței interne reglementate a gazelor naturale și a consumatorilor eligibili

Având în vedere prevederile art. 8 lit. p) pct. 1, 2 și lit. u) din Legea gazelor nr. 351/2004, în temeiul prevederilor art. 10 alin. (4) și (5) din Legea gazelor nr. 351/2004,

**președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale** emite prezenta decizie.

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de monitorizare a pieței interne reglementate a gazelor naturale și a consumatorilor eligibili, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezenta decizie.

Art. 2. — La data intrării în vigoare a prezentei decizii se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 538/2001 privind aprobarea Procedurii pentru raportarea datelor privind consumatorii de gaze naturale, în conformitate cu Directiva CE 90/377, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 698 din 2 noiembrie 2001, și Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare

în Domeniul Gazelor Naturale nr. 246/2002 privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței interne reglementate a gazelor naturale și a consumatorilor eligibili, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 147 din 27 februarie 2002.

Art. 3. — Compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale, consumatorii eligibili și operatorii licențiați din sectorul gazelor naturale vor duce la îndeplinire prevederile prezentei decizii.

Art. 4. — Prezenta decizie va fi publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale,  
**Ștefan Cosmeanu**

București, 30 martie 2005.  
Nr. 313.

ANEXĂ

### METODOLOGIE

#### de monitorizare a pieței interne reglementate a gazelor naturale și a consumatorilor eligibili

##### CAPITOLUL I

##### Dispoziții generale

##### SECȚIUNEA 1

##### Scop

Art. 1. — (1) Prezenta metodologie are ca obiective:  
a) urmărirea și controlul respectării de către titularii de licență din sectorul gazelor naturale a criteriilor și metodelor de calcul al 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 internă a gazelor naturale;

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



f) crearea bazei de date și furnizarea de informații privind piața internă și activitatea de comerț internațional cu gaze naturale.

(2) 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 Gazelor Naturale, denumită în continuare ANRGN, 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, în conformitate cu prevederile Directivei CE 90/377;

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

c) îndeplinirea obligațiilor privind accesul terților la rețelele de transport, de distribuție și/sau la depozitele de înmagazinare subterană;

d) situația stocurilor de gaze naturale din depozitele de înmagazinare subterană și a diferențelor în cantitățile de gaze naturale stocate în conducte.

#### SECȚIUNEA a 2-a

##### Domeniu de aplicare

Art. 2. — (1) Prezenta metodologie stabilește procedurile pe care titularii de licență le aplică în furnizarea datelor către ANRGN.

(2) ANRGN va înregistra în baza de date proprie datele obținute în condițiile alin. (1) și va realiza raportările periodice privind prețurile și tarifele practicate de titularii de licențe către Institutul Național de Statistică din România și către SOEC — Bruxelles, Regatul Belgiei, conform prevederilor Directivei CE 90/377.

Art. 3. — (1) Prezenta metodologie se aplică în relația dintre titularii de licențe din sectorul gazelor naturale și ANRGN privind transmiterea datelor referitoare la structura clienților, la prețurile practicate și la cantitățile contractate în baza contractelor de achiziție, de furnizare și/sau de vânzare-cumpărare, 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 la tarifele practicate.

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

- titularilor licenței de furnizare a gazelor naturale;
- titularilor licenței de distribuție a gazelor naturale;
- titularilor licenței de înmagazinare a gazelor naturale;
- titularilor licenței de transport al gazelor naturale;
- titularilor licenței de tranzit al gazelor naturale;
- consumatorilor eligibili care au calitatea de importator direct.

(3) Obligația de raportare a datelor referitoare la structura consumatorilor de gaze naturale, la prețurile practicate și la cantitățile contractate în baza contractelor de achiziție, de furnizare și/sau de vânzare-cumpărare, centralizate la nivel național, către organismele prevăzute la art. 2 alin. (2) revine ANRGN.

#### SECȚIUNEA a 3-a

##### Acte normative de referință

Art. 4. — Dispozițiile prezentei metodologii se completează cu prevederile următoarelor acte normative de referință;

- Legea gazelor nr. 351/2004;

b) Hotărârea Guvernului nr. 784/2000 privind aprobarea Regulamentului pentru acordarea autorizațiilor și licențelor în sectorul gazelor naturale, republicată;

c) Decizia președintelui ANRGN nr. 1.078/2003 privind aprobarea Criteriilor și metodelor pentru aprobarea prețurilor și stabilirea tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale;

d) Decizia președintelui ANRGN nr. 307/2005 pentru aprobarea Regulamentului de constatare, notificare și sancționare a abaterilor de la reglementările emise în sectorul gazelor naturale;

e) 31990L0377 Directiva 90/377/CE din 29 iunie 1990 privind o procedură comunitară de îmbunătățire a transparenței prețurilor la gaz și energie electrică pentru utilizatorii finali din industrie — „Council Directive 90/377/EC of the 29<sup>th</sup> June 1990 concerning a Community procedure to improve the transparency of gas and electricity prices to industrial end-users“.

## CAPITOLUL II

### Monitorizarea pieței interne a gazelor naturale

#### SECȚIUNEA 1

##### Prevederi generale

Art. 5. — (1) Agenții economici prevăzuți la art. 3 au obligația să întocmească și să înainteze Departamentului prețuri, tarife, reglementări comerciale și protecția consumatorilor din cadrul ANRGN rapoarte privind cantitățile și prețurile gazelor naturale tranzacționate și/sau serviciile prestate, conform modelelor prevăzute în anexele nr. 1—5 la prezentul regulament.

(2) Rapoartele prevăzute la alin. (1) se elaborează lunar și se înaintează ANRGN, respectiv se completează și se transmite prin modulul de colectare on-line, până cel târziu în data de 20 a lunii în curs, pentru luna precedentă.

Art. 6. — (1) Departamentul prețuri, tarife, reglementări comerciale și protecția consumatorilor din cadrul ANRGN are dreptul să solicite titularilor de licențe prevăzuți la art. 3 completarea, clarificarea și/sau detalierea datelor și informațiilor cuprinse în rapoartele înaintate.

(2) Termenul în care răspunsul de clarificare va fi înaintat Departamentului prețuri, tarife, reglementări comerciale și protecția consumatorilor din cadrul ANRGN este de 5 zile lucrătoare de la data solicitării.

Art. 7. — (1) Datele și informațiile vor fi completate și înaintate ANRGN sub semnătură și pe propria răspundere a reprezentanților legali ai titularilor de licență sau prin completarea formularelor de colectare on-line a datelor, pe baza numelui de utilizator și a parolei eliberate de ANRGN.

(2) Personalul împuternicit al ANRGN are drept de control al veridicității și exactității datelor și informațiilor furnizate, conform prevederilor legale în vigoare.

Art. 8. — (1) Toate datele și informațiile cuprinse în rapoarte vor fi tratate conform art. 9 din Legea gazelor nr. 351/2004.

(2) Personalul Departamentului prețuri, tarife, reglementări comerciale și protecția consumatorilor, precum și personalul cu atribuții de control sau care utilizează aceste date are obligația asigurării securității, integrității și confidențialității acestor date.

Art. 9. — (1) ANRGN are dreptul de a face publice orice date și informații privind tranzacțiile comerciale lunare, trimestriale sau anuale pe piața internă a gazelor naturale, precum și pe cele referitoare la îndeplinirea obligațiilor de asigurare a accesului la sistemele de transport și/sau de



distribuție și la depozitele de înmagazinare subterană, în conformitate cu prevederile art. 9 alin. (2) din Legea gazelor nr. 351/2004.

(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 relațiilor contractuale.

Art. 10. — ANRGN 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 înregistrați, cu excepția cazului în care există acordul titularului/titularilor de licență care a/au furnizat informațiile respective sau în cazul în care aceste date și informații sunt de notorietate ori de interes public.

#### SECȚIUNEA a 2-a

##### Instrucțiuni de completare a rapoartelor

Art. 11. — (1) Raportul privind achizițiile, vânzările și înmagazinarea gazelor naturale, al cărui model este prevăzut în anexa nr. 1, se completează de către deținătorul licenței de furnizare a gazelor naturale și de către consumatorii eligibili importatori direcți.

(2) Consumatorii eligibili importatori direcți sunt consumatorii finali care au fost acreditați drept eligibili și care, în baza drepturilor conferite ca urmare a acreditării, derulează în mod nemijlocit contracte de import al gazelor naturale cu furnizorii externi, îndeplinind în acest sens toate formalitățile vamale pentru cantitățile importate.

Art. 12. — Rapoartele privind serviciile de transport, serviciile de tranzit, serviciile de înmagazinare și serviciile

de distribuție, ale căror modele sunt prevăzute în anexele nr. 2, 3, 4 și 5, se completează de către titularii licențelor, după caz.

#### SECȚIUNEA a 3-a

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

Art. 13. — (1) Completarea Raportului privind achizițiile, vânzările și înmagazinarea gazelor naturale (contracte de achiziție, contracte de furnizare, contracte de vânzare-cumpărare și contracte de înmagazinare), al cărui model este prezentat în anexa nr. 1, se face distinct pentru consumatorii conectați direct la Sistemul național de transport al gazelor naturale (SNT), pentru consumatorii conectați în sistemele de distribuție și pentru alți titulari ai licenței de furnizare.

(2) Completarea raportului prevăzut la alin. (1) 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 ANRGN nr. 1.078/2003, pe tipurile de consumatori prevăzute în prezenta metodologie.

(3) Consumatorii eligibili importatori direcți vor completa numai secțiunile A „Achiziția gazelor naturale” și D „Consum propriu și stocuri”.

##### Tipuri de consumatori de referință

Art. 14. — În cadrul categoriilor de consumatori prevăzute la art. 13 alin. (2) raportarea se realizează pe tipuri de consumatori astfel:

#### A. Pentru consumatorii casnici

Tipul de consumator	Consumul anual			Utilizări pentru
	GJ (GCV)	kWh (GCV)	mc	
D1	8,37	2.326,0000	250	preparare hrană și apă caldă
D2	16,74	4.652,0000	500	
D3	83,70	23.260,0000	2.400	încălzire, preparare hrană și apă caldă
D3b	125,60	34.890,0000	3.750	
D4	1.047,00	290.750,0000	>= 31.000	încălzire condominii cu cel puțin 10 locuințe

#### B. Pentru consumatorii noncasnici

##### 1. Alți consumatori noncasnici

Tipul de consumator	Consumul anual			Utilizări pentru
	GJ (GCV)	kWh (GCV)	mc	
R1	16,74	4.652,0000	500	încălzire, preparare hrană și apă caldă
R2	83,70	23.260,0000	2.400	
R3	418,60	0,1163	12.400	
R4	4.186,00	1,1630	124.000	
R5	41.860,00	11,6300	1.240.000	

##### 2. Consumatori comerciali și consumatori industriali

Tipul de consumator	Consumul anual			Factorul de sarcină*)
	GJ (GCV)	GWh (GCV)	mc	
I1	418,60	0,1163	12.400	nu este stabilit, dacă este necesar 115—200 zile
I2	4.186,00	1,1630	124.000	200 de zile

Tipul de consumator	Consumul anual			Factorul de sarcină*)
	GJ (GCV)	GWh (GCV)	mc	
I3-1	41.860,00	11,6300	1.240.000	200 de zile, 1.600 de ore
I3-2	41.860,00	11,6300	1.240.000	250 de zile, 4.000 de ore
I4-1	418.600,00	116,3000	12.400.000	250 de zile, 4.000 de ore
I4-2	418.600,00	116,3000	12.400.000	330 de zile, 8.000 de ore
I5-4	4.186.000,00	1.163,0000	124.000.000	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 instalat și se determină cu formula:

$$nd = Qa/Qh(\max),$$

în care:

Qa = volumul consumat anual, exprimat în mc;

Qh(max) = debitul instalat, exprimat în mc/h.

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

$$nd = Qa/Qd(\max),$$

în care:

Qa = volumul consumat anual, exprimat în mc;

Qd(max) = debitul instalat zilnic, exprimat în mc/zi;

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

Art. 15. — (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. 13 și 14 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 anual, după încheierea anului calendaristic, pe baza consumului înregistrat.

Art. 16. — (1) La secțiunea A „Achiziția gazelor naturale“ a Raportului privind achizițiile, vânzările și înmagazinarea gazelor 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 sunt stocate în depozitele de înmagazinare subterană în vederea unei revânzări ulterioare.

(2) Pentru fiecare contract se prezintă următoarele elemente:

- numărul și data contractului;
- denumirea vânzătorului;
- cantitatea achiziționată;
- prețul gazelor naturale achiziționate, așa cum rezultă din executarea contractului.

(3) Titularul licenței de furnizare care este producător de gaze naturale în condițiile Legii petrolului nr. 238/2004 va înscrie cantitățile de gaze naturale produse, la pct. 1 „Din perimetre de producție“ al secțiunii A „Achiziția gazelor naturale“, distinct pentru cantitățile calificate drept „gaze naturale noi“ potrivit Ordinului ministrului industriei și resurselor și al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 49/14/2003 și pentru celelalte cantități. 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 secțiunii A „Achiziția gazelor 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 furnizorii interni“ al secțiunii A „Achiziția gazelor naturale“, chiar atunci când cantitățile achiziționate sunt cantități exclusiv din intern, de gaze noi sau din import ori dacă sunt cantități în orice fel de amestec. Prețurile aferente fiecărei cantități vor fi înregistrate așa cum rezultă din derularea contractului; 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 va include și tarifele aferente serviciilor de transport și/sau de distribuție, după caz.

Art. 17. — (1) Cantitățile achiziționate vor fi exprimate în „mii mc“, iar prețurile în „lei/1.000 mc“, în condiții standard de temperatură și presiune. Prețurile vor fi prezentate fără T.V.A.

(2) Prețul pentru gazele naturale achiziționate de la furnizorii externi va fi exprimat în condiția DDP 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, sau, în situația în care declarația nu a fost depusă la organul vamal, cursul de la data întocmirii raportului.

Art. 18. — (1) La secțiunea B „Vânzările de gaze naturale către consumatorii finali“ a Raportului privind achizițiile, vânzările și înmagazinarea gazelor naturale se înregistrează prețurile finale rezultate din execuția contractelor încheiate cu consumatorii captivi și cu consumatorii eligibili, defalcate pentru categoriile de consumatori, și, respectiv, tipurile de consumatori standard prevăzute la art. 13 și 14.

(2) Pentru consumatorii captivi, prețurile finale înregistrate și raportate vor include tarifele pentru prestarea serviciilor de transport, de înmagazinare și/sau de distribuție, după caz.

(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) Prețurile înregistrate și raportate trebuie să includă și toate componentele fixe, în cazul în care există astfel de componente (de exemplu: abonamentul, tariful sau chiria pentru contor etc.). Ele nu vor include eventualele tarife de instalare, de bransare sau de racordare, plătite inițial de consumator, și nici tarifele de reconectare.

Art. 19. — (1) Prețurile de vânzare a gazelor naturale către consumatorii finali captivi se comunică în monedă națională, în lei/1.000 mc:

a) fără taxe;

b) cu toate taxele incluse (cu excepția T.V.A.).

(2) Prețul final cu taxe va conține toate taxele și impozitele, fie locale, fie naționale, stabilite conform prevederilor legale în vigoare și care, potrivit acestora, se colectează direct de la consumatorul final.

(3) Valorile și modul de calcul al taxelor și impozitelor naționale sau locale trebuie comunicate separat.

(4) Prin excepție de la prevederile art. 5 alin. (2), raportul privind prețurile fără taxe incluse, prevăzut la alin. (1) lit. a), se elaborează semestrial, la datele de 1 ianuarie și 1 iulie ale fiecărui an pentru semestrul precedent, și se înaintează ANRGN pe suport hârtie în termen de 30 de zile calendaristice de la datele menționate.

Art. 20. — Prețurile înregistrate conform art. 18 se vor baza pe tarifele, condițiile și reglementările aflate în vigoare la începutul fiecărei perioade de 6 luni (ianuarie și iulie), inclusiv eventualele reduceri comerciale.

Art. 21. — (1) Dacă există mai multe prețuri posibile, se ia în considerare prețul cel mai avantajos pentru consumator, după eliminarea prețurilor care nu sunt utilizate în practică sau care se aplică doar la un număr nesemnificativ de utilizatori.

(2) Dacă nu există prețuri parțiale, contracte speciale sau prețuri liber negociate, va fi raportat și înregistrat prețul cel mai des întâlnit, respectiv prețul cel mai reprezentativ pentru condițiile de furnizare respective.

(3) Alte elemente care ar putea avea un rol în stabilirea prețurilor (de exemplu, interruptibilitatea) se determină pentru fiecare caz în parte, adoptându-se întotdeauna soluția aplicată cel mai frecvent în practică.

(4) În cazul prețurilor negociate se va utiliza valoarea cea mai frecventă (cea mai reprezentativă) pentru prețul practicat.

Art. 22. — (1) La secțiunea C „Vânzările de gaze naturale către alți furnizori/transportatori/distribuitori” a Raportului privind achizițiile, vânzările și înmagazinarea gazelor naturale, 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 depozite subterane ori din achiziții curente.

(2) Pentru fiecare contract se prezintă următoarele elemente:

— numărul și data contractului;

— denumirea cumpărătorului;

— cantitatea vândută;

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

— structura cantităților comercializate (exclusiv intern, import, gaze naturale noi sau gaze naturale în amestec).

Art. 23. — (1) Cantitățile vândute vor fi exprimate în „mii mc”, iar prețurile în „lei/1.000 mc”, exclusiv T.V.A.

(2) În cazul vânzării gazelor naturale la export sau al 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 sau, în situația în care declarația nu a fost depusă la organul vamal, la cursul de la data întocmirii raportului.

(3) De asemenea, vor fi precizate tarifele incluse în prețuri conform contractului și valoarea acestora.

Art. 24. — (1) La secțiunea D „Consum propriu și stocuri” a Raportului privind achizițiile, vânzările și înmagazinarea gazelor naturale, se nominalizează cantitățile de gaze naturale destinate consumului în procese tehnologice (consum tehnologic) și pentru încălzire, preparare de hrană și apă caldă (consum energetic), precum și eventualele diferențe datorate erorilor de măsurare.

(2) La rubricile „Diferențe stocuri din conductele proprii”, respectiv „Diferențe stocuri din conductele terților”, se nominalizează cantitățile de gaze naturale stocate în/consumate din conductele deținute și/sau operate de titular, respectiv cantitățile de gaze naturale 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”, iar prețurile în „lei/1.000 mc”, exclusiv T.V.A. Prețurile vor fi cele înregistrate în evidența contabilă a titularului de licență.

Art. 25. — (1) La secțiunea E „Înmagazinare” a Raportului privind achizițiile, vânzările și înmagazinarea gazelor naturale, vor fi menționate toate cantitățile de gaze naturale introduse în, respectiv extrase din depozitele de înmagazinare subterană operate de titularul licenței sau de un terț, precum și stocul deținut la începutul și la sfârșitul lunii de raportare.

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

— denumirea depozitului subteran, numărul și data contractului de înmagazinare;

— cantitatea introdusă, respectiv extrasă din depozitul subteran respectiv și contractul din care acestea provin;

— prețul gazelor naturale introduse în și, respectiv, extrase din depozitul respectiv;

— stocul deținut în respectivul depozit la începutul și la sfârșitul lunii de raportare.

Art. 26. — (1) Cantitățile înmagazinate vor fi exprimate în „mii mc”, iar prețurile în „lei/1.000 mc”, exclusiv T.V.A.

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

#### SECȚIUNEA a 4-a

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

Art. 27. — Raportul privind serviciile de transport, al cărui model este prevăzut în anexa nr. 2, se completează de către deținătorii licenței de transport al gazelor naturale.

Art. 28. — (1) În raportul prevăzut la art. 27 se menționează contractele încheiate de transportator cu utilizatorii sistemului de transport și se detaliază capacitățile totale, capacitățile disponibile și capacitățile rezervate în punctele de intrare și în punctele de ieșire din sistemul de transport, precum și cantitățile transportate.

(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 „mii mc/h”, iar cantitățile transportate vor fi exprimate în „mii mc”.



Art. 29. — Raportul privind serviciile de tranzit, al cărui model este prevăzut în anexa nr. 3, se completează de către deținătorii licenței de tranzit al gazelor naturale.

Art. 30. — (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 raportul prevăzut la art. 29 se menționează contractele încheiate cu utilizatorii și se detaliază capacitățile totale, capacitățile disponibile și capacitățile rezervate pentru fiecare utilizator și linie de tranzit, tarifele de tranzit aplicate și cantitățile transportate.

Art. 31. — Raportul privind serviciile de înmagazinare, al cărui model este prevăzut în anexa nr. 4, se completează de către deținătorii licenței de înmagazinare a gazelor naturale.

Art. 32. — (1) În raportul prevăzut la art. 31 se menționează contractele încheiate de operatorul depozitului cu utilizatorii depozitului subteran.

(2) Raportul prevăzut la art. 31 detaliază, pentru fiecare depozit de înmagazinare subterană operat de titularul licenței de înmagazinare subterană, 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“, iar cantitățile înmagazinate vor fi exprimate în „mii mc“.

Art. 33. — Raportul privind serviciile de distribuție, al cărui model este prevăzut în anexa nr. 5, se completează de către deținătorii licenței de distribuție a gazelor naturale.

Art. 34. — (1) Raportul prevăzut la art. 33 detaliază contractele încheiate de distribuitor cu utilizatorii sistemului de distribuție, respectiv consumatori captivi, consumatori eligibili și/sau terți furnizori, și va detalia capacitățile rezervate și cantitățile distribuite.

(2) Raportul prevăzut la art. 33 se completează distinct pentru consumatorii captivi proprii, 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. 13, atât în cazul consumatorilor captivi, cât și al consumatorilor eligibili, indiferent dacă operatorul serviciului de distribuție asigură sau nu furnizarea gazelor naturale pentru aceștia.

(4) Capacitățile rezervate vor fi exprimate în „mc/h“, iar cantitățile distribuite vor fi exprimate în „mii mc“.

(5) 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

#### Contravenții

Art. 35. — Constituie contravenții și se sancționează cu amendă, în conformitate cu prevederile art. 110 alin. (1) lit. a) și alin. (2) lit. c) din Legea gazelor nr. 351/2004, refuzul de a furniza sau furnizarea de date și informații incorecte, incomplete ori eronate.

### CAPITOLUL IV

#### Dispoziții finale

Art. 36. — (1) Titularii licenței de furnizare a gazelor naturale au obligația de a transmite la ANRGN un formular de înregistrare a fiecărui contract de achiziție și/sau de vânzare-cumpărare a gazelor naturale, încheiat cu furnizorii interni pentru o durată mai mare de 11 luni calendaristice consecutive, conform modelului prevăzut în anexa nr. 6, inclusiv de a actualiza datele transmise în situația încheierii unor acte adiționale la acesta.

(2) Formularul de înregistrare a contractelor menționate la alin. (1) se transmite la ANRGN în termen de 5 zile calendaristice de la data încheierii acestora.

(3) Obligația de transmitere a formularelor de înregistrare a contractelor menționate la alin. (1) revine vânzătorului.

Art. 37. — Titularii de licență care au încheiate contracte de import și/sau contracte de tranzit al gazelor naturale au obligația de a transmite ANRGN o copie legalizată a acestora, în termen de 10 zile calendaristice de la data încheierii.

Art. 38. — În termen de 15 zile calendaristice de la data publicării prezentei metodologii în Monitorul Oficial al României, Partea I, respectiv de la data acordării licenței de către ANRGN, titularii de licență prevăzuți la art. 3 vor notifica ANRGN persoanele autorizate să întocmească rapoartele prevăzute la art. 11 și 12, precum și formularul de înregistrare a contractelor de achiziție și/sau de vânzare-cumpărare, prevăzut la art. 36, și să furnizeze datele și informațiile solicitate de departamentul de specialitate.

Art. 39. — Rapoartele prevăzute la art. 11 și 12, precum și formularul de înregistrare a contractelor, prevăzut la art. 36, vor fi transmise ANRGN în format Microsoft Excel 97, prin e-mail, la adresa anrgn@anrgn.ro, precum și pe suport hârtie, cu excepția acelor formulare care vor fi completate on-line, prin intermediul unei aplicații web furnizate de către ANRGN.

Art. 40. — (1) ANRGN va comunica Institutului Național de Statistică din România și SOEC — Bruxelles (Belgia), până la datele de 28 februarie și 31 august ale fiecărui an, date privind:

a) sistemul de prețuri pentru furnizarea gazelor naturale la consumatorii finali;

b) prețurile medii practicate, rezultate din sinteza datelor primite de la furnizorii de gaze naturale;

c) structura de consumatori și cantitățile de gaze naturale consumate de fiecare categorie și/sau tip de consumator de referință.

(2) Raportarea datelor menționate la alin. (1) către SOEC — Bruxelles (Belgia) se va realiza din momentul aderării României la Uniunea Europeană.

Art. 41. — Anexa nr. 1\*) „Raport privind achizițiile, vânzările și înmagazinarea gazelor naturale“, anexa nr. 2\*) „Raport privind serviciile de transport“, anexa nr. 3\*) „Raport privind serviciile de tranzit“, anexa nr. 4\*) „Raport privind serviciile de înmagazinare“, anexa nr. 5\*) „Raport privind serviciile de distribuție“ și anexa nr. 6 „Modelul formularului de înregistrare a contractului de achiziție/vânzare-cumpărare a gazelor naturale“ fac parte integrantă din prezenta metodologie.

\*) Anexele nr. 1—5 sunt reproduse în facsimil.

Denumire titular licență.....  
Nr. licență .....

**Raport privind achizițiile, vânzările și înmagazinarea gazelor naturale**  
Luna .....

**Secțiunea A Achiziția gazelor naturale**

Specificație	Furnizor	Cantitate		Preț lei/ 1000 mc	Cantități destinate			Structura achiziției de gaze naturale	Cursul de schimb	
		mii mc			comercializării în luna curenta mii mc	consumului propriu mii mc	înmagazinării mii mc		lei/USD	
<b>1. Din perimetre de producție</b>								X	X	
- gaze naturale din producția curenta	X							X	X	
- gaze naturale noi (Ordinul MIR/ANRM nr. 49/14/2003)	X							X	X	
<b>2. De la furnizori externi (import direct)</b>								X	X	
- nr și data contract.....								X	X	
- nr și data contract.....								X	X	
.....								X	X	
<b>3. De la furnizorii interni</b>								X	X	
- nr și data contract.....								intern		
								gaze noi		
								import		
								amestec		
								intern		
								gaze noi		
								import		
								amestec		
								intern		
								gaze noi		
								import		
								amestec		
<b>Total</b>	X			X						X

NB

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

Certificăm realitatea și exactitatea datelor

Director general,

Data.....



## Secțiunea B Vânzările de gaze naturale către consumatorii finali

Specificație	Tipul de consumator	Nr. consumatori	Cantitate mii mc	Preț	
				lei/1000 mc	mc
<b>I. CONSUMATORI CAPTIVI</b>					
<b>A. Consumatori finali conectați direct la SNT</b>					
<b>A.1 cu un consum anual de până la 124.000 mc/an</b>					
<b>CONSUMATORI CASNICI</b>					
A.1.1 Consumatori casnici					
	D1	x			x
	D2				
	D3	x			x
	D3b				
	D4				
		x			
<b>CONSUMATORI NON-CASNICI</b>					
A.1.2 Alți consumatori non-casnici					
	R1	x			
	R2				
	R3				
	R4				
A.1.3 Alți consumatori industriali					
	I1	x			
	I2				
A.1.4 Consumatori comerciali					
	I1	x			
	I2				
<b>A.2 cu un consum anual între 124.000 mc/an și 1.240.000 mc/an</b>					
<b>CONSUMATORI NON-CASNICI</b>					
A.2.1 Alți consumatori non-casnici					
	R5	x			x
A.2.2 Producători de energie electrică și/sau termică					
	I3-1	x			
	I3-2				
A.2.3 Alți consumatori industriali					
	I3-1	x			
	I3-2				
A.2.4 Consumatori comerciali					
	I3-1	x			
	I3-2				
<b>A.3 cu un consum anual între 1.240.000 mc/an și 12.400.000 mc/an</b>					
		x			x

<b>CONSUMATORI NON-CASNICI</b>											
A.3.1 Producători de energie electrică și/sau termică											
	I4-1				x						
	I4-2										
A.3.2 Consumatori din industria chimică											
	I4-1				x						
	I4-2										
A.3.3 Alți consumatori industriali											
	I4-1				x						
	I4-2										
A.3.4 Consumatori comerciali											
	I4-1				x						
	I4-2										
<b>A.4 cu un consum anual între 12.400.000 mc/an și 124.000.000 mc/an</b>											
					x						x
<b>CONSUMATORI NON-CASNICI</b>											
A.4.1 Producători de energie electrică și/sau termică											
	I5-4				x						
A.4.2 Consumatori din industria chimică											
	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 124.000.000 mc/an</b>											
					x						x
<b>CONSUMATORI NON-CASNICI</b>											
A.5.1 Producători de energie electrică și/sau termică											
A.5.2 Consumatori din industria chimică											
A.5.3 Alți consumatori industriali											
A.5.4 Consumatori comerciali											
<b>B. Consumatori finali conectați direct în sistemul de distribuție</b>											
<b>B.1 cu un consum anual de până la 2.400 mc/an</b>											
					x						x
<b>CONSUMATORI CASNICI</b>											
B.1.1 Consumatori casnici											
	D1				x						
	D2										
	D3										
<b>CONSUMATORI NON-CASNICI</b>											
B1.2 Alți consumatori non-casnici											
	R1				x						
	R2										
<b>B.2 cu un consum anual între 2.400 mc/an și 12.400 mc/an</b>											
					x						x
<b>CONSUMATORI CASNICI</b>											
B.2.1 Consumatori casnici											
					x						



	I4-1								
	I4-2								
B.5.4 Consumatori comerciali				x					
	I4-1								
	I4-2								
<b>B.6 cu un consum anual peste 12.400.000 mc/an</b>				<b>x</b>					<b>x</b>
<b>CONSUMATORI NON-CASNICI</b>				<b>x</b>					
B.6.1 Producători de energie electrică și/sau termică	x								
	I5-4								
B.6.2 Consumatori din industria chimică				x					
	I5-4								
B.6.3 Alți consumatori industriali				x					
	I5-4								
B.6.4 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 124.000 mc/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 NON-CASNICI</b>				<b>x</b>					
A.1.2 Alți consumatori non-casnici				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 124.000 mc/an și 1.240.000 mc/an</b>				<b>x</b>					<b>x</b>
<b>CONSUMATORI NON-CASNICI</b>				<b>x</b>					
A.2.1 Alți consumatori non-casnici				x					
	R5								
A.2.2 Producători de energie electrică și/sau termică				x					

				13-1					
				13-2					
	A.2.3 Alți consumatori industriali		x						
				13-1					
				13-2					
	A.2.4 Consumatori comerciali		x						
				13-1					
				13-2					x
	<b>A.3 cu un consum anual între 1.240.000 mc/an și 12.400.000 mc/an</b>		x						
	<b>CONSUMATORI NON-CASNICI</b>		x						
	A.3.1 Producători de energie electrică și/sau termică		x						
				14-1					
				14-2					
	A.3.2 Consumatori din industria chimică		x						
				14-1					
				14-2					
	A.3.3 Alți consumatori industriali		x						
				14-1					
				14-2					
	A.3.4 Consumatori comerciali		x						
				14-1					
				14-2					
	<b>A.4 cu un consum anual între 12.400.000 mc/an și 124.000.000 mc/an</b>		x						x
	<b>CONSUMATORI NON-CASNICI</b>		x						
	A.4.1 Producători de energie electrică și/sau termică		x						
				15-4					
	A.4.2 Consumatori din industria chimică		x						
				15-4					
	A.4.3 Alți consumatori industriali		x						
				15-4					
	A.4.4 Consumatori comerciali		x						
				15-4					
	<b>A.5 cu un consum anual peste 124.000.000 mc/an</b>		x						x
	<b>CONSUMATORI NON-CASNICI</b>		x						
	A.5.1 Producători de energie electrică și/sau termică								
	A.5.2 Consumatori din industria chimică								
	A.5.3 Alți consumatori industriali								
	A.5.4 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 2.400 mc/an</b>		x						x
	<b>CONSUMATORI CASNICI</b>		x						
	B.1.1 Consumatori casnici		x						
				D1					



	D2				
	D3				
<b>CONSUMATORI NON-CASNICI</b>		x			
B1.2 Alți consumatori non-casnici		x			
	R1				
	R2				
<b>B.2 cu un consum anual între 2.400 mc/an și 12.400 mc/an</b>		x			x
<b>CONSUMATORI CASNICI</b>		x			
B.2.1 Consumatori casnici		x			
	D3b				
<b>CONSUMATORI NON-CASNICI</b>		x			
B.2.2 Alți consumatori non-casnici		x			
B.2.3 Alți consumatori industriali		x			
B.2.4 Consumatori comerciali		x			
	I1				
	I1				
<b>B.3 cu un consum anual între 12.400 mc/an și 124.000 mc/an</b>		x			x
<b>CONSUMATORI CASNICI</b>		x			
B.3.1 Consumatori casnici		x			
	D4				
<b>CONSUMATORI NON-CASNICI</b>		x			
B.3.2 Alți consumatori non-casnici		x			
B.3.3 Alți consumatori industriali		x			
B.3.4 Consumatori comerciali		x			
B.3.5 Producători de energie electrică și/sau termică		x			
	I2				
	I2				
<b>B.4 cu un consum anual între 124.000 mc/an și 1.240.000 mc/an</b>		x			x
<b>CONSUMATORI NON-CASNICI</b>		x			
B.4.1 Alți consumatori non-casnici		x			
B.4.2 Alți consumatori industriali		x			
	R5				
	I3-1				
	I3-2				
B.4.3 Consumatori comerciali		x			
B.4.4 Producători de energie electrică și/sau termică		x			
	I3-1				
	I3-2				
	I3-1				
	I3-2				
	I3-1				
	I3-2				

<b>B.5 cu un consum anual între 1.240.000 mc/an și 12.400.000 mc/an</b>										<b>x</b>					<b>x</b>
<b>CONSUMATORI NON-CASNICI</b>										<b>x</b>					
B.5.1 Producători de energie electrică și/sau termică										<b>x</b>					
											14-1				
											14-2				
B.5.2 Consumatori din industria chimică										<b>x</b>					
											14-1				
											14-2				
B.5.3 Alți consumatori industriali															
											14-1				
											14-2				
B.5.4 Consumatori comerciali															
										<b>x</b>					
											14-1				
											14-2				
<b>B.6 cu un consum anual peste 12.400.000 mc/an</b>										<b>x</b>					
<b>CONSUMATORI NON-CASNICI</b>										<b>x</b>					
B.6.1 Producători de energie electrică și/sau termică										<b>x</b>					
											15-4				
B.6.2 Consumatori din industria chimică															
										<b>x</b>					
B.6.3 Alți consumatori industriali															
										<b>x</b>					
B.6.4 Consumatori comerciali															
										<b>x</b>					
											15-4				
<b>TOTAL VÂNZARI</b>										<b>x</b>					

Data.....

Certificăm realitatea și exactitatea datelor  
Director general,

## Secțiunea C Vânzările de gaze naturale către alți furnizori/transportatori/distribuitori

Specificație	Nr și data contract	Cantitate mii mc	Preț lei/1000 mc	Tarife medii incluse în preț pentru:			Structură vânzări
				serviciile de transport lei/1000mc	serviciile de înmagazinare lei/1000mc	serviciile de distribuție lei/1000mc	
- denumire client							intern gaze noi import amestec
- denumire client.....							intern gaze noi import amestec
<b>Total</b>	x			x	x		x

Certificăm realitatea și exactitatea datelor

Data.....

Director general

## Secțiunea D Consum propriu și stocuri

Specificație	Cantitate mii mc	Preț lei /1000mc
- Consum energetic ( încălzire, preparare hrană, apă caldă)		
- Diferențe stocuri din conductele proprii		
- Diferențe stocuri din conductele terților		
- Abateri datorate erorilor de măsură		
<b>Total</b>		x

Data.....

Certificăm realitatea și exactitatea datelor

Director general

**Secțiunea E înmagazinare**

Denumire depozit	Nr./data contract de înmagazinare	Stoc în depozit la începutul lunii	Cantitate injectată	Cantitate extrasă	Prețul gazelor naturale injectate/extrase	Stoc la sfârșitul lunii	Structura cantităților injectate/extrase							
							mii mc	mii mc	lei/1000 mc	mii mc	intern	gaze noi	import	amestec
depozitul .....														
depozitul .....														
depozitul .....														
<b>Total</b>	<b>x</b>				<b>x</b>									

Data.....

Certificăm realitatea și exactitatea datelor  
Director general,

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

Denumire titular licență.....  
Nr. licență .....

	Capacitate totală		Capacitate disponibilă		Nr./dată contract	Capacitate rezervată	Cantitate preluată
	1000mc/h		1000mc/h				
<b>I. Puncte de intrare în SNT:</b>							
<b>A. pentru gazele naturale din IMPORT</b>							
<b>1. SRM Isaccea</b>							
- furnizor/consumator eligibil.....	X		X		X		
- furnizor/consumator eligibil.....	X		X		X		
- furnizor/consumator eligibil.....	X		X		X		
<b>2. SRM Medieșu Aurit</b>							
- furnizor/consumator eligibil.....	X		X		X		
- furnizor/consumator eligibil.....	X		X		X		
- furnizor/consumator eligibil.....	X		X		X		
<b>3. SRM Szeged</b>							
- furnizor/consumator eligibil.....	X		X		X		
- furnizor/consumator eligibil.....	X		X		X		
- furnizor/consumator eligibil.....	X		X		X		
<b>B. Pentru gazele naturale din PRODUCȚIA INTERNĂ</b>							
<b>1. SRM 1 ...</b>							
Denumire producător	X		X		X		
Denumire furnizor/consumator eligibil	X		X		X		
<b>2. SRM 2 ...</b>							
Denumire producător	X		X		X		
Denumire furnizor/consumator eligibil	X		X		X		
<b>II. Puncte de ieșire din SNT</b>							
<b>SRM 1....</b>							
Denumire furnizor licențiat 1....	X		X		X		
Denumire furnizor licențiat 2....	X		X		X		
Denumire consumator eligibil/loc de consum 1....	X		X		X		
Denumire consumator eligibil/loc de consum 2....	X		X		X		
<b>SRM 2....</b>							
Denumire furnizor licențiat 1....	X		X		X		
Denumire furnizor licențiat 2....	X		X		X		
Denumire consumator eligibil/loc de consum 1....	X		X		X		
Denumire consumator eligibil/loc de consum 2....	X		X		X		
<b>SRM 3....</b>							
Denumire furnizor licențiat 1....	X		X		X		
Denumire furnizor licențiat 2....	X		X		X		
Denumire consumator eligibil/loc de consum 1....	X		X		X		
Denumire consumator eligibil/loc de consum 2....	X		X		X		

NB

Până la data de 1.07.2005, raportarea se va face exclusiv pe furnizor

Certificăm realitatea și exactitatea datelor  
Director general,

Data.....



Denumire titular licență.....  
Nr. licență .....

**Raport privind serviciile de tranzit prestate în**  
luna .....

	Capacitate totală		Nr./data contract	Capacitate rezervată		Cantitate transportată mii mc (150 C)	Tarif tranzit		Total prestație
	1000mc/h	Capacitate disponibilă 1000mc/h		1000mc/h	lei/1000mc				
<b>Fir 1.....</b>									
- beneficiar 1	x	x	x						
- beneficiar 2	x	x							
- beneficiar 3 ....	x	x							
<b>Fir 2.....</b>									
- beneficiar 1	x	x	x						
- beneficiar 2	x	x							
- beneficiar 3 ....	x	x							
<b>Fir 3.....</b>									
- beneficiar 1	x	x							
- beneficiar 2	x	x							
- beneficiar 3 ....	x	x							
<b>Total</b>									

Data.....

Certificăm realitatea și exactitatea datelor

Director general.

Raport 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	mii mc	mii mc	mii mc						
<b>Servicii de înmagazinare pentru:</b>										
<b>Denumire depozit 1</b>										
<b>A. Furnizori licențiați</b>										
- denumire furnizor 1	x	x	x	x	x				mii mc	mii mc
- denumire furnizor 2	x	x	x	x						
<b>B. Consumatori eligibili</b>										
- denumire consumator eligibil 1	x	x	x	x						
- denumire consumator eligibil 2	x	x	x	x						
<b>Denumire depozit 2</b>										
<b>A. Furnizori licențiați</b>										
- denumire furnizor 1	x	x	x	x	x					
- denumire furnizor 2	x	x	x	x						
<b>B. Consumatori eligibili</b>										
- denumire consumator eligibil 1	x	x	x	x						
- denumire consumator eligibil 2	x	x	x	x						
.....										
<b>Denumire depozit n</b>										
<b>A. Furnizori licențiați</b>										
- denumire furnizor 1	x	x	x	x	x					
- denumire furnizor 2	x	x	x	x						
<b>B. Consumatori eligibili</b>										
- denumire consumator eligibil 1	x	x	x	x						
- denumire consumator eligibil 2	x	x	x	x						

Denumire titular licență.....  
Nr. licență .....

Data

Certificăm realitatea și exactitatea datelor și informațiilor

Director general,

**Raport privind serviciile de distribuție prestate în**  
luna .....

Denumire titular licență.....  
Nr. licență .....

	Nr./data contract distribuție	Capacitate rezervată		Cantitate distribuită
		mc/h	mii mc	
<b>Servicii de distribuție pentru:</b>				
<b>A. Consumatori finali captivi :</b>				
A.1 cu un consum de pana la 2.400 mc/an	x			
A.2 cu un consum între 2.400 mc/an si 12.400 mc/an	x			
A.3 cu un consum între 12.400 mc/an si 124.000 mc/an	x			
A.4 cu un consum între 124.000 mc/an si 1.240.000 mc/an	x			
A.5 cu un consum între 1.240.000 mc/an și 12.400.000 mc/an	x			
A.6 cu un consum peste 12.400.000 mc/an	x			
<b>B. Consumatori finali eligibili :</b>				
B.1 cu un consum de pana la 2.400 mc/an	x			
B.2 cu un consum între 2.400 mc/an si 12.400 mc/an	x			
B.3 cu un consum între 12.400 mc/an si 124.000 mc/an	x			
B.4 cu un consum între 124.000 mc/an si 1.240.000 mc/an	x			
B.5 cu un consum între 1.240.000 mc/an și 12.400.000 mc/an	x			
B.6 cu un consum peste 12.400.000 mc/an	x			
<b>C. Furnizori licențiați:</b>				
- denumire furnizor				
- denumire furnizor				

Certificăm realitatea și exactitatea datelor

Director general,

Data.....

**MODELUL**  
**formularului de înregistrare a contractului de achiziție/vânzare-cumpărare**  
**a gazelor naturale**

1. Număr de înregistrare a contractului la ANRGN
2. Numărul contractului
3. Părți contractante
  - 3.1. Vanzător ..... în calitate de ..... *(se alege unul din termenii: producător, furnizor intern, furnizor extern)*
  - 3.2. Cumpărător ..... în calitate de ..... *(se alege unul din termenii: furnizor, transportator, distribuitor, operator depozite de înmagazinare, consumator eligibil)*
4. Data de începere a contractului *(zi/lună/an)*
5. Durata contractului *(luni calendaristice întregi)*
6. Cantitatea contractată și defalcarea lunară

— în mii mc —

Totală	Anul												
		Trim. I			Trim. II			Trim. III			Trim. IV		
		Ian.	Feb.	Mar.	Apr.	Mai	Iun.	Iul.	Aug.	Sep.	Oct.	Nov.	Dec.

7. Prețul contractului
  - 7.1. la data înregistrării *(se alege unul din termenii: lei/1.000 mc, USD/1.000 mc, euro/1.000 mc etc.)*
  - 7.2. formula de ajustare a prețului *(se explicitează toate condițiile de ajustare)*
  - 7.3. valoarea parametrilor de ajustare corespunzător prețului înregistrat la pct. 7.1
8. Condiția de livrare *(se alege unul din termenii: la intrarea în SNT din perimetrele de producție, la intrarea în SNT din import, la ieșirea din SNT, la intrarea în sistemul de distribuție)*
9. Partea care asigură încheierea contractelor pentru serviciile de sistem
  - 9.1. Serviciile de transport *(se alege unul din termenii: vânzătorul/cumpărătorul)*
  - 9.2. Serviciile de înmagazinare *(se alege unul din termenii: vânzătorul/cumpărătorul)*
  - 9.3. Serviciile de distribuție *(se alege unul din termenii: vânzătorul/cumpărătorul)*

**EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR**

Regia Autonomă „Monitorul Oficial”, Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București,  
IBAN: RO75RNCB510100000120001 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. 224.09.71/150, fax 225.00.43, E-mail: marketing@ramo.ro, Internet: www.monitoruloficial.ro

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,  
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 411.58.33 și 410.47.30, tel./fax 410.77.36 și 410.47.23

Tiparul: Regia Autonomă „Monitorul Oficial”

5<sup>9</sup>948368<sup>1</sup>015777