



# MONITORUL OFICIAL

## AL

### ROMÂNIEI

Anul 173 (XVII) — Nr. 408

PARTEA I  
LEGI, DECRETE, HOTĂRÂRI ȘI ALTE ACTE

Vineri, 13 mai 2005

#### SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>	<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
<b>DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE</b>			
Decizia nr. 169 din 22 martie 2005 referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 222 din Legea nr. 31/1990 privind societățile comerciale ....	2-4	402.	— Decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale privind modificarea și completarea Contractului-cadru de transport al gazelor naturale ..... 9
<b>ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE</b>			
400. — Decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale pentru aprobarea Metodologiei privind medierea neînțelegerilor precontractuale în sectorul gazelor naturale — segmentul reglementat .....	4-8	403.	— Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de Societatea Comercială „Salgaz” — S.A. Salonta ..... 10-11
401. — Decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale pentru modificarea și completarea Deciziei președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 1.346/2004 și pentru organizarea unei sesiuni suplimentare pentru acreditarea consumatorilor eligibili pentru anul 2005 .....	8	404.	— Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de Societatea Comercială „Hargita Gaz” — S.A. .... 11-13
		520.	— Ordin al ministrului finanțelor publice pentru aprobarea Instrucțiunilor de corectare a erorilor materiale din deconturile de taxă pe valoarea adăugată ..... 13-16

**DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE****CURTEA CONSTITUȚIONALĂ****DECIZIA Nr. 169**

din 22 martie 2005

**referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 222 din Legea nr. 31/1990  
privind societățile comerciale**

Ioan Vida	— președinte
Nicolae Cochinescu	— judecător
Aspazia Cojocaru	— judecător
Constantin Doldur	— judecător
Kozsokár Gábor	— judecător
Acsinte Gaspar	— judecător
Petre Ninosu	— judecător
Ion Predescu	— judecător
Șerban Viorel Stănoiu	— judecător
Ion Tiucă	— procuror
Daniela Ramona Marițiu	— magistrat-asistent

Pe rol se află soluționarea excepției de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 165—168 și art. 217 din Legea nr. 31/1990 privind societățile comerciale. Excepția a fost ridicată de către Societatea Comercială „Agromec” — S.A. Valea Mare în Dosarul nr. 8.399/2004 al Curții de Apel Ploiești — Secția comercială și de contencios administrativ, cu prilejul soluționării unui apel declarat de Ovidiu Tomescu împotriva unei sentințe a Tribunalului Dâmbovița — Secția comercială și de contencios administrativ.

La apelul nominal răspunde consilierul juridic Virgil Gabriel pentru Societatea Comercială „Agromec” — S.A. Valea Mare, Ovidiu Tomescu, personal, și Marin Loliceru, personal și asistat de avocatul Florian Andreescu, lipsind partea Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Dâmbovița, față de care procedura de citare este legal îndeplinită.

Cauza fiind în stare de judecată, consilierul juridic Virgil Gabriel pune concluzii de admitere a excepției de neconstituționalitate, arătând că dispozițiile de lege criticate înfrâng dispozițiile constituționale referitoare la garantarea și ocrotirea dreptului de proprietate și pe cele referitoare la accesul liber la justiție.

Partea Ovidiu Tomescu pune concluzii de admitere a excepției de neconstituționalitate.

Avocatul Florian Andreescu, pentru partea Marin Loliceru, pune concluzii de respingere a excepției de neconstituționalitate, arătând că dispozițiile de lege criticate nu vin în contradicție cu prevederile constituționale invocate de autorul excepției. De asemenea, Marin Loliceru pune concluzii de respingere a excepției de neconstituționalitate.

Reprezentantul Ministerului Public pune concluzii de respingere a excepției de neconstituționalitate ca neîntemeiată, dispozițiile de lege criticate neinstituind o situație discriminatorie, așa cum susține autorul excepției. Diferența de regim juridic între societățile pe acțiuni și alte tipuri de societăți este o consecință firească a deosebirilor care există între aceste categorii de societăți, fără a echivala cu o discriminare sau o inechitate.

CURTEA,

având în vedere actele și lucrările dosarului, reține următoarele:

Prin Încheierea din 17 noiembrie 2004, pronunțată în Dosarul nr. 8.399/2004, **Curtea de Apel Ploiești — Secția comercială și de contencios administrativ a sesizat Curtea Constituțională cu excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 165—168 și art. 217 din Legea nr. 31/1990 privind societățile comerciale**, excepție ridicată de către Societatea Comercială „Agromec” — S.A. Valea Mare.

**În motivarea excepției de neconstituționalitate**, autorul acesteia susține, în esență, că aplicarea articolelor criticate, referitoare la posibilitatea excluderii din societate „numai la societatea în nume colectiv, în comandită simplă, cu răspundere limitată și neaplicarea lor și pentru societățile pe acțiuni duce la inegalitate de tratament”. Sancțiunea excluderii unui asociat care a săvârșit fapte penale și a prejudiciat societatea se aplică formelor de asociere prevăzute de Legea nr. 31/1990, mai puțin societăților comerciale pe acțiuni, ceea ce echivalează, în opinia autorului excepției, cu o aplicare neunitară a legii penale.

**Curtea de Apel Ploiești — Secția comercială și de contencios administrativ** apreciază că excepția de neconstituționalitate nu este întemeiată. În acest sens arată că dispozițiile art. 165—168 din Legea nr. 31/1990 reglementează emiterea de obligațiuni și regimul juridic al acestora și nu contravin prevederilor constituționale. De asemenea, art. 217, care reglementează posibilitatea excluderii unui asociat din societatea în nume colectiv, în comandită simplă sau cu răspundere limitată, nu se aplică societăților pe acțiuni, deoarece, printre altele, ar putea afecta legalitatea constituirii și a funcționării respectivelor societăți, al căror număr minim de acționari a fost fixat de lege la cinci.

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

**Guvernul** apreciază, mai întâi, că autorul excepției a indicat în mod greșit textele din Legea nr. 31/1990 pe care le consideră neconstituționale. Astfel, judecând după motivarea sa, excepția s-ar referi la art. 165—168, referitoare la excluderea asociaților, din forma legii în vigoare în 1990, care ar corespunde astăzi cu art. 222—226 din aceeași lege, republicată de două ori. Pe fondul excepției, consideră că textele de lege criticate nu contravin dispozițiilor constituționale invocate. Astfel, dispozițiile criticate nu creează discriminări între cetățeni pe criteriile enumerate la art. 4 alin. (2) din Constituție și art. 14 din Convenția pentru apărarea drepturilor omului și a libertăților fundamentale. Situațiile de excludere a asociaților din



societățile de persoane nu pot fi aplicate acționarilor din societățile pe acțiuni, deoarece aceste două ipoteze reprezintă situații juridice diferite, la care trebuie aplicat un regim juridic diferit.

**Avocatul Poporului** arată că autorul excepției critică dispozițiile Legii nr. 31/1990, fără a indica textul din Constituție căruia acestea îi sunt contrare. Având în vedere dispozițiile art. 29 alin. (4) din Legea nr. 47/1992 privind organizarea și funcționarea Curții Constituționale, consideră că numai instanța constituțională este în măsură să decidă cadrul constituțional în care urmează a fi examinată excepția ridicată.

**Președinții celor două Camere ale Parlamentului** nu au comunicat punctele lor de vedere cu privire la excepția de neconstituționalitate.

#### CURTEA,

examinând încheierea de sesizare, punctele de vedere ale Guvernului și Avocatului Poporului, raportul întocmit de judecătorul-raportor, susținerile părților prezente, concluziile procurorului, dispozițiile legale criticate, raportate la prevederile Constituției, precum și dispozițiile Legii nr. 47/1992, reține următoarele:

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

Autorul excepției de neconstituționalitate critică, în fața instanței judecătorești, art. 165—168 și art. 217 din Legea nr. 31/1990 privind societățile comerciale. În urma examinării motivării scrise depuse de autorul excepției și a susținerilor orale din fața instanței judecătorești, Curtea constată că singura critică adusă este îndreptată împotriva textelor legale referitoare la sancțiunea excluderii unui asociat din societate. În forma din 1990 a legii, această reglementare era cuprinsă într-adevăr în art. 165, iar în forma republicată în 1998, ea corespundea art. 217. În urma republicării Legii nr. 31/1990 la data de 17 noiembrie 2004, s-a dat acestor texte legale o nouă numerotare. Obiectul excepției de neconstituționalitate îl constituie, așadar, dispozițiile art. 222 din Legea nr. 31/1990 privind societățile comerciale, republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1.066 din 17 noiembrie 2004, dispoziții potrivit cărora: „(1) Poate fi exclus din societatea în nume colectiv, în comandită simplă sau cu răspundere limitată:

a) asociatul care, pus în întârziere, nu aduce aportul la care s-a obligat;

b) asociatul cu răspundere nelimitată în stare de faliment sau care a devenit legalmente incapabil;

c) asociatul cu răspundere nelimitată care se amestecă fără drept în administrație ori contravine dispozițiilor art. 80 și 82;

d) asociatul administrator care comite fraudă în dauna societății sau se servește de semnătura socială sau de capitalul social în folosul lui sau al altora.

(2) Dispozițiile acestui articol se aplică și comanditaților în societatea în comandită pe acțiuni.”

Autorul excepției de neconstituționalitate susține că prin dispozițiile legale criticate sunt încălcate prevederile art. 16 alin. (1) din Constituția României, ce au următorul conținut:

— Art. 16 alin. (1): „Cetățenii sunt egali în fața legii și a autorităților publice, fără privilegii și fără discriminări.”

Examinând excepția de neconstituționalitate, Curtea constată că principala critică adusă de autorul excepției

textului de lege mai sus indicat este aceea că se permite numai asociațiilor anumitor societăți, cum ar fi cele în nume colectiv, în comandită simplă și cu răspundere limitată, să excludă din societate, în cazuri determinate, alți asociați, posibilitate care nu există în cazul societăților pe acțiuni. Prin aceasta, autorul excepției consideră că legea face o discriminare nepermisă între drepturile asociațiilor, în funcție de tipul societății comerciale vizate.

Pentru examinarea acestei critici se impune clarificarea distincției dintre regimurile juridice ale diferitelor societăți comerciale.

Astfel, societatea în nume colectiv, în comandită simplă și cu răspundere limitată se încadrează, în raport cu modul de constituire, în categoria societăților de persoane, pentru a căror funcționare este determinantă încrederea reciprocă dintre asociați. În consecință, în astfel de societăți deciziile se adoptă deseori în unanimitate, în caz de dezacord între asociați, acestea putându-se găsi într-o situație de blocaj. Ca remediu, legea a prevăzut însă posibilitatea excluderii asociatului care a pierdut încrederea partenerilor săi, îndepărtarea acestuia impunându-se pentru salvarea întreprinderii. Așadar, excluderea din societatea în nume colectiv, în comandită simplă și cu răspundere limitată a unuia dintre asociați reprezintă sancțiunea directă a pierderii încrederii celorlalți asociați și o condiție a continuării activității societății, a cărei activitate ar fi altfel grav perturbată.

La societățile pe acțiuni, în schimb, nu este necesar să existe o legătură personală, de încredere, între acționari, esențială fiind participarea la capitalul societății, iar nu persoana deținătorilor de acțiuni. De asemenea, nu este nevoie, de cele mai multe ori, de unanimitate pentru adoptarea deciziilor, manifestarea voinței acționarului majoritar fiind suficientă pentru funcționarea societății. De aceea, la această categorie de societăți nu se mai justifică sancțiunea excluderii unuia dintre asociați, deoarece societatea își poate continua activitatea și în cazul în care nu există unanimitate de voință între acționari sau legături personale de încredere între aceștia.

În concret, cazul de la lit. a) a art. 222 din Legea nr. 31/1990, referitor la excluderea asociatului care nu aduce în societate capitalul social la care s-a obligat, nu este aplicabil societăților pe acțiuni, deoarece, în această situație, este aplicabil art. 100 din aceeași lege, care prevede posibilitatea ca acționarul culpabil să fie urmărit de societate sau aceea a anulării acțiunilor sale, ceea ce echivalează cu eliminarea din societate.

De asemenea, ipotezele prevăzute la lit. b) și c) ale art. 222 din Legea nr. 31/1990 nu pot fi aplicate societăților pe acțiuni, deoarece acționarii nu au o răspundere nelimitată, cum este cazul asociațiilor din societățile de persoane, iar cu privire la cazul prevăzut la lit. d) a art. 222, asociatul administrator care comite o fraudă în dauna societății este sancționat și în cazul societăților pe acțiuni, însă în conformitate cu art. 137—158 din Legea nr. 31/1990.

Curtea constată, așadar, că diferența de regim juridic între societățile pe acțiuni și alte tipuri de societăți este o consecință firească a deosebirilor de substanță care există între aceste categorii de societăți, fără a echivala cu o discriminare sau o inechitate nepermisă într-un stat de drept.



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

## CURTEA CONSTITUȚIONALĂ

În numele legii

DECIDE:

Respinge excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 222 din Legea nr. 31/1990 privind societățile comerciale, excepție ridicată de Societatea Comercială „Agromec” — S.A. Valea Mare în Dosarul nr. 8.399/2004 al Curții de Apel Ploiești — Secția comercială și de contencios administrativ.

Definitivă și general obligatorie.

Pronunțată în ședința publică din data de 22 martie 2005.

PREȘEDINTELE CURȚII CONSTITUȚIONALE,  
prof. univ. dr. **IOAN VIDA**

Magistrat-asistent,  
**Daniela Ramona Marițiu**

# ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL GAZELOR NATURALE

## DECIZIE

### pentru aprobarea Metodologiei privind medierea neînțelegerilor precontractuale în sectorul gazelor naturale — segmentul reglementat

În temeiul prevederilor art. 8 lit. r), respectiv ale 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 privind medierea neînțelegerilor precontractuale în sectorul gazelor naturale — segmentul reglementat, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezenta decizie.

Art. 2. — În termen de 6 luni de la data intrării în vigoare a prezentei decizii, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale, denumită în continuare *ANRGN*, va elabora și va aproba Metodologia privind medierea neînțelegerilor precontractuale în sectorul gazelor naturale — segmentul concurențial.

Art. 3. — La data intrării în vigoare a prezentei decizii se abrogă Decizia președintelui ANRGN nr. 248/2002 privind aprobarea Metodologiei de soluționare a neînțelegerilor precontractuale în sectorul gazelor naturale, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 149 din 28 februarie 2002.

Art. 4. — Compartimentele de resort din cadrul ANRGN vor proceda la ducerea la îndeplinire a prezentei decizii.

Art. 5. — Prezenta decizie va fi publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I.

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

București, 9 mai 2005.  
Nr. 400.

ANEXĂ

## METODOLOGIE

### privind medierea neînțelegerilor precontractuale în sectorul gazelor naturale — segmentul reglementat

#### CAPITOLUL I Dispoziții generale

##### SECȚIUNEA 1

##### Scop

Art. 1. — (1) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale, denumită în continuare *ANRGN*, este abilitată să medieze neînțelegerile

precontractuale în sectorul gazelor naturale, în conformitate cu prevederile art. 8 lit. r) din Legea gazelor nr. 351/2004.

(2) Prezenta metodologie este elaborată în scopul realizării unei medieri operative, eficientă și echidistantă, a neînțelegerilor apărute la încheierea contractelor comerciale din sectorul gazelor naturale, perfectate în baza contractelor-cadru prevăzute la art. 3 pct. 1.



## SECȚIUNEA a 2-a

**Domeniu de aplicare**

Art. 2. — (1) În sensul prezentei metodologii, prin sintagma *neînțelegere precontractuală în sectorul gazelor naturale* se înțelege divergența apărută în procesul de perfectare a contractelor comerciale ce urmează să fie încheiate în baza contractelor-cadru prevăzute la art. 3 pct. 1.

(2) Semnarea cu obiecțiuni sau divergențe a contractelor comerciale prevăzute la art. 3 pct. 1 nu este asimilată unei neînțelegeri precontractuale în sectorul gazelor naturale, acestora nefiindu-le aplicabile dispozițiile art. 39 din Codul comercial.

Art. 3. — Neînțelegerile pot avea ca obiect:

1. clauzele negociabile din contractele comerciale ce urmează să fie încheiate în baza următoarelor contracte-cadru elaborate de ANRGN:

a) contractele-cadru de furnizare reglementată a gazelor naturale pentru consumatorii captivi, aprobate prin decizie a președintelui ANRGN;

b) contractul-cadru de transport al gazelor naturale, aprobat prin decizie a președintelui ANRGN;

c) contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin decizie a președintelui ANRGN;

d) contractul-cadru de înmagazinare subterană a gazelor naturale, aprobat prin decizie a președintelui ANRGN;

2. clauzele noi pe care părțile intenționează să le includă în contractele prevăzute la pct. 1;

3. clauzele obligatorii din contractele prevăzute la pct. 1, cărora părțile le dau interpretări diferite.

## CAPITOLUL II

**Procedura de mediere a neînțelegerilor precontractuale în sectorul gazelor naturale**

## SECȚIUNEA 1

**Prevederi generale**

Art. 4. — Neînțelegerile apărute la încheierea contractelor în sectorul gazelor naturale pot fi supuse medierii ANRGN, conform etapelor procedurale prevăzute în prezentul capitol.

Art. 5. — (1) Medierea neînțelegerilor precontractuale în sectorul gazelor naturale cuprinde două etape:

a) procedura prealabilă, în care ANRGN, în urma analizării situației prezentate de către una sau ambele părți, notifică acesteia/acestora punctul de vedere al autorității, acesta având valoare de recomandare;

b) medierea propriu-zisă, când părțile nu își însușesc recomandarea prevăzută la lit. a); în acest caz, ANRGN, în urma unor întâlniri de clarificare, analizează situația de fapt și de drept, consemnând rezultatul medierii într-o minută semnată de reprezentanții părților în cauză, în situația în care sunt prezenți, precum și de cei ai ANRGN.

(2) Declanșarea procedurii de mediere a ANRGN este condiționată de neînceperea prealabilă a nici unei alte forme de mediere.

(3) Pe durata derulării procedurii de mediere în cadrul ANRGN nu poate fi declanșată nici o altă formă de mediere.

## SECȚIUNEA a 2-a

**Procedura prealabilă**

Art. 6. — (1) Declanșarea procedurii prealabile are loc în momentul înregistrării la ANRGN a cererii prin care una sau ambele părți solicită ANRGN transmiterea punctului de

vedere al autorității în ceea ce privește neînțelegerea precontractuală intervenită între acestea.

(2) Cererea va fi însoțită de documentele pe care partea/părțile își întemeiază susținerile.

(3) Sunt asimilate cererii prevăzute la alin. (1) orice solicitări care au ca obiect precizarea punctului de vedere al ANRGN în legătură cu o neînțelegere precontractuală în sectorul gazelor naturale, astfel cum aceasta este definită la art. 2 alin. (1).

Art. 7. — Etapele procedurii prealabile sunt:

a) analizarea de către persoanele responsabile din cadrul compartimentului de resort a cererii prealabile, înregistrată la ANRGN;

b) solicitarea, după caz, a transmiterii unor documente suplimentare, în termen de 5 zile calendaristice de la data înregistrării cererii prealabile; acestea vor fi comunicate ANRGN în termen de 3 zile calendaristice de la data solicitării;

c) transmiterea recomandărilor ANRGN părților în cauză, în termen de 10 zile calendaristice de la data înregistrării cererii prealabile sau, după caz, a înregistrării la ANRGN a documentelor suplimentare prevăzute la lit. b).

Art. 8. — Recomandările ANRGN se comunică prin fax, precum și prin scrisoare recomandată cu confirmare de primire.

Art. 9. — În urma primirii recomandărilor ANRGN, părțile au următoarele opțiuni:

a) dacă își însușesc în totalitate recomandările ANRGN, acestea încheie contractul;

b) dacă își însușesc parțial sau nu își însușesc recomandările primite, redactează un proces-verbal în care includ clauzele rămase în divergență, precum și poziția fiecăreia dintre ele; în cazul în care părțile convin asupra declanșării procedurii medierii în cadrul ANRGN, documentul va fi comunicat autorității o dată cu cererea de mediere;

c) dacă părțile își însușesc parțial sau nu își însușesc recomandările, iar una dintre părți refuză încheierea procesului-verbal, cealaltă parte va comunica ANRGN despre această situație o dată cu cererea de mediere, cu condiția ca ambele părți să convină asupra declanșării procedurii de mediere în cadrul ANRGN.

## SECȚIUNEA a 3-a

**Medierea**

Art. 10. — ANRGN va declanșa procedura de mediere propriu-zisă la data înregistrării cererii de mediere prevăzute la art. 9 lit. b) și c), prin care ambele părți solicită medierea neînțelegerii precontractuale în cauză.

**Documente necesare**

Art. 11. — Cererea de mediere va fi însoțită de procesul-verbal redactat de părți în conformitate cu dispozițiile art. 9 lit. b) sau, după caz, de comunicarea prevăzută la art. 9 lit. c).

Art. 12. — (1) La cererea de mediere vor fi anexate documente justificative, de natură să clarifice punctul de vedere al fiecărei părți.

(2) Documentele prevăzute la alin. (1) vor fi prezentate în original sau, după caz, în copie certificată pentru conformitate cu originalul, în două exemplare, unul pentru ANRGN și, respectiv, unul pentru cealaltă parte.

(3) Documentele prevăzute la alin. (1) pot fi:

a) documente economico-financiare;

b) corespondență comercială între părți;



c) alte documente cuprinzând date și/sau informații tehnice sau de altă natură, necesare pentru medierea neînțelegerii precontractuale în cauză.

Art. 13. — (1) Modelul cererii de mediere este prevăzut în anexă.

(2) Dacă cererea sau documentele anexate sunt redactate într-o limbă străină, acestea vor fi însoțite de traduceri legalizate.

#### **Comitetul de mediere. Secretarul**

Art. 14. — (1) Președintele ANRGN numește prin decizie internă:

a) Comitetul de mediere;

b) secretarul Comitetului de mediere — persoană responsabilă cu asigurarea secretariatului Comitetelor de mediere.

(2) Comitetul de mediere prevăzut la alin. (1) va fi alcătuit, în funcție de gradul de complexitate a cauzei deduse spre mediere, din minimum 3 membri din cadrul ANRGN, inclusiv persoanele responsabile prevăzute la art. 7 lit. a).

(3) ANRGN poate apela, după caz, la consultanți, persoane fizice sau juridice de drept privat, care nu sunt în conflict de interese cu părțile.

Art. 15. — Secretarul Comitetului de mediere, desemnat în condițiile art. 14 alin. (1) lit. b), are următoarele atribuții:

a) alcătuirea dosarului; acesta va cuprinde, după caz: cererea de mediere, procesul-verbal încheiat de părți, comunicarea prevăzută la art. 9 lit. c), documentele justificative pe care acestea își întemeiază susținerile, precum și dovezile de convocare/comunicare;

b) pregătirea întâlnirii de clarificare și convocarea părților;

c) completarea dosarului, la solicitarea Comitetului de mediere;

d) redactarea minutei;

e) comunicarea minutei părților implicate, în cazul în care cel puțin una dintre părți solicită medierea neînțelegerii precontractuale în lipsă.

#### **Întâlnirea de clarificare**

Art. 16. — (1) După consultarea membrilor Comitetului de mediere, secretarul acestuia va comunica părților data organizării întâlnirii de clarificare.

(2) Părțile vor fi convocate prin fax sau prin scrisoare recomandată cu confirmare de primire, cu minimum 3 zile lucrătoare înainte de data fixată pentru mediere.

(3) Comunicările se fac la sediile/adresele indicate de părți în cererea de mediere.

Art. 17. — Întâlnirea de clarificare are loc la sediul ANRGN, în termen de 15 zile calendaristice de la data înregistrării cererii.

Art. 18. — (1) La cererea membrilor Comitetului de mediere, secretarul acestuia va solicita părților completarea cererii sau a documentației depuse și, după caz, precizări scrise, în termen de 3 zile calendaristice de la data primirii cererii de mediere.

(2) Părțile sunt obligate ca în termen de 3 zile calendaristice de la primirea solicitării să transmită completările; în caz contrar vor fi luate în considerare exclusiv documentele existente la dosar.

Art. 19. — (1) Părțile vor participa la întâlnirea de clarificare prin reprezentanții legali sau prin persoanele desemnate de acestea; pentru cetățenii străini și apatrizi se va apela la interpreți.

(2) Cheltuielile ocazionate de prezența interpreților vor fi suportate de partea în cauză.

(3) Dacă ambele părți, deși înștiințate, nu se prezintă la întâlnirea de clarificare, Comitetul de mediere va proceda la medierea neînțelegerii precontractuale, cu excepția cazului în care a fost cerută amânarea pentru motive întemeiate.

Art. 20. — (1) Pe parcursul desfășurării procedurii de mediere, părțile pot solicita o singură dată Comitetului de mediere amânarea întâlnirii de clarificare programate, pentru motive întemeiate, care să justifice imposibilitatea părții în cauză de a se prezenta.

(2) În situația prevăzută la alin. (1), întâlnirea de clarificare va avea loc în termen de 5 zile calendaristice de la data fixată pentru dezbateră inițială, cu condiția convocării părților în conformitate cu prevederile art. 16 alin. (2).

Art. 21. — (1) În cadrul întâlnirii de clarificare părțile își exprimă poziția, argumentată cu probe pertinente, concludente și utile.

(2) Pe parcursul întâlnirii de clarificare, Comitetul de mediere va manifesta un rol activ, membrii acestuia putând adresa întrebări părților, în scopul clarificării aspectelor divergente, respectiv stăruind în identificarea acelei soluții merite a conduce la stingerea divergenței în cauză, în conformitate cu legislația în vigoare.

(3) Lucrările întâlnirii de clarificare sunt consemnate de către secretarul Comitetului de mediere într-o minută.

(4) În funcție de gradul de complexitate a neînțelegerii precontractuale deduse spre mediere, membrii Comitetului de mediere, de comun acord cu reprezentanții părților, pot conveni asupra organizării, în termen de maximum 10 zile calendaristice de la data semnării minutei, a unei noi întâlniri de clarificare. În cadrul acesteia pot fi prezentate documente justificative, altele decât cele prevăzute la art. 12, sub condiția ca acestea să fie transmise ANRGN cu minimum 3 zile calendaristice înaintea datei stabilite pentru noua întâlnire de clarificare.

(5) În situația prevăzută la alin. (4), părțile prezente vor lua la cunoștință termenul fixat pentru noua întâlnire de clarificare. În cazul în care întâlnirea de clarificare s-a desfășurat în lipsa reprezentanților părților, termenul stabilit unilateral de Comitetul de mediere va fi comunicat părților în termen de 24 de ore de la data întocmirii minutei.

Art. 22. — Minuta cuprinde în mod obligatoriu:

a) data și locul unde este încheiată;

b) numele și prenumele reprezentanților părților, precum și ale membrilor Comitetului de mediere, inclusiv ale secretarului;

c) obiectul întâlnirii de clarificare;

d) temeiul legal al convocării părților în cadrul întâlnirii de clarificare;

e) poziția inițială a părților, precum și probele pe care acestea și-au întemeiat susținerile, respectiv punctul de vedere final al fiecăreia dintre părți;

f) poziția ANRGN, în conformitate cu legislația în vigoare;

g) semnătura reprezentanților părților, dacă aceștia sunt prezenți, a membrilor Comitetului de mediere, precum și a secretarului acestuia.

Art. 23. — În cazul în care una dintre părți nu este reprezentată la întâlnirea de clarificare sau refuză semnarea minutei, secretarul Comitetului de mediere va face această mențiune în cuprinsul acesteia.

Art. 24. — (1) Minuta este redactată în 3 exemplare autentice sau cu aceeași valoare juridică, câte una pentru fiecare parte, respectiv una pentru ANRGN.

(2) În cazul în care întâlnirea de clarificare s-a desfășurat în lipsa uneia sau, după caz, a ambelor părți,



minuta va fi comunicată acestora în termen de maximum 24 de ore de la data întocmirii acesteia.

Art. 25. — (1) Minuta are caracter declarativ și constatatator, neechivalând cu o hotărâre obligatorie pentru părți.

(2) În cazul în care medierea ANRGN nu conduce la stingerea neînțelegerii precontractuale în cauză, părțile pot semna contractul cu obiecțiuni sau divergențe, art. 2 alin. (2) aplicându-se în mod corespunzător.

(3) Nesoluționarea amiabilă a obiecțiunilor sau a divergențelor în termen de 30 de zile calendaristice de la data semnării contractului poate atrage declanșarea procedurii de soluționare a litigiilor în materie comercială, în conformitate cu prevederile Codului de procedură civilă.

#### Dosarul medierii

Art. 26. — Dosarul întocmit conform art. 15 lit. a) și c) este confidențial. Membrii Comitetului de mediere, secretarul acestuia și, după caz, consultanții au obligația de a nu divulga documentele, datele și informațiile de care iau cunoștință în această calitate, fără a avea acordul părților implicate.

Art. 27. — (1) Dosarul se păstrează la sediul ANRGN pentru o perioadă de 10 ani.

(2) Evidența dosarelor este ținută de către secretarul Comitetului de mediere.

### CAPITOLUL III

#### Dispoziții finale

Art. 28. — (1) Pe parcursul derulării procedurii de mediere a neînțelegerilor precontractuale, părțile pot conveni asupra stingerii neînțelegerii apărute la încheierea contractului.

(2) Documentul prin care este constatată înțelegerea părților va fi comunicat ANRGN în termen de maximum 24 de ore de la data semnării acestuia.

(3) În situația în care părțile, în urma derulării procedurii de mediere, își însușesc recomandările ANRGN, perfectând contractul, acestea au obligația de a comunica ANRGN această situație în termen de maximum 15 zile calendaristice de la data semnării minutei.

Art. 29. — Anexa face parte integrantă din prezenta metodologie.

*ANEXĂ*  
*la metodologie*

### CERERE DE MEDIERE

Către

Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale

Subscrisele:

1. ....  
(denumirea; numele reprezentanților legali)

.....  
(sediul)

.....  
(telefon/fax)

.....  
(cod unic de înregistrare)

.....  
(atribut fiscal)

.....  
(numărul de înregistrare  
la oficiul registrului comerțului)

prin reprezentantul legal/convențional .....

și

2. ....  
(numele și prenumele/denumirea;  
numele reprezentanților legali)

.....  
(adresa/sediul)

.....  
(telefon/fax)

..... \*  
(cod unic de înregistrare/  
nr. de înregistrare la .....)

..... \*  
(atribut fiscal/cod fiscal)

..... \*  
(numărul de înregistrare  
la oficiul registrului comerțului)

prin reprezentantul legal/convențional .....

solicităm, prin prezenta cerere, medierea neînțelegerii apărute în cadrul negocierilor desfășurate pentru încheierea contractului .....

(Urmează expunerea pe scurt a obiectului neînțelegerii:

[ ] indicarea precontractului

[ ] indicarea clauzelor divergente.)

Solicităm medierea prezentei neînțelegeri precontractuale în lipsă, pe baza actelor depuse la dosar:

- DA  
 NU

.....  
 (data)

.....  
 (semnătura părții 1)

.....  
 (semnătura părții 2)

NOTĂ: 1. Rubricile din prezenta cerere marcate cu „\*” se completează exclusiv în cazul persoanelor juridice, cu excepția rubricii „nr. de înregistrare la oficiul registrului comerțului”, care se completează numai de către reprezentanții societăților comerciale.

2. Mențiunile din cadrul rubricilor care nu corespund se taie.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL GAZELOR NATURALE

## DECIZIE

### pentru modificarea și completarea Deciziei președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 1.346/2004 și pentru organizarea unei sesiuni suplimentare pentru acreditarea consumatorilor eligibili pentru anul 2005

Având în vedere dispozițiile art. 8 lit. j) din Legea gazelor nr. 351/2004, precum și dispozițiile art. 7 alin. (2) din Regulamentul pentru acreditarea consumatorilor eligibili de gaze naturale, aprobat prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 1.346/2004,

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. I.** — Regulamentul pentru acreditarea consumatorilor eligibili de gaze naturale, aprobat prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 1.346/2004, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1.016 din 3 noiembrie 2004, se modifică și se completează după cum urmează:

#### 1. Articolul 12 va avea următorul cuprins:

„Art. 12. — (1) În cazul consumatorilor racordați anterior datei de 31 martie 2004 inclusiv la sistemul național de transport sau la un sistem de distribuție, cerințele de natură tehnologică au în vedere un istoric de consum de cel puțin 1.240 mii mc/an pentru locul de consum pentru care se solicită acreditarea.

(2) În cazul consumatorilor racordați la sistemul național de transport sau la un sistem de distribuție ulterior datei de 31 martie 2004, cerințele de natură tehnologică se referă la un consum anual estimat de cel puțin 1.240 mii mc/an pentru locul de consum pentru care se solicită acreditarea, justificat pe baza acordului de acces eliberat de operatorul sistemului național de transport, respectiv de operatorul sistemului de distribuție.”

#### 2. După alineatul (2) al articolului 15 se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins:

„(3) În cazul unei sesiuni suplimentare de acreditare, termenul de depunere a cererilor și a documentelor aferente se stabilește prin decizie a președintelui ANRGN.”

#### 3. După alineatul (1) al articolului 20 se introduce un nou alineat, alineatul (1<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:

„(1<sup>1</sup>) Decizia președintelui ANRGN privind completarea Listei centralizate a consumatorilor eligibili de gaze naturale, ca urmare a desfășurării sesiunii suplimentare de acreditare a consumatorilor eligibili, va fi emisă și publicată până la data de 10 iunie 2005.”

#### 4. După alineatul (4) al articolului 23 se introduce un nou alineat, alineatul (5), cu următorul cuprins:

„(5) În cazul consumatorilor acreditați drept eligibili în urma organizării unei sesiuni suplimentare de acreditare, tariful de eligibilitate se calculează după cum urmează:

a) pentru consumatorii racordați la sistemul național de transport sau la un sistem de distribuție anterior datei de 31 martie 2004 inclusiv, tariful reprezintă 1/2 din valoarea rezultată prin aplicarea la istoricul de consum a valorii unitare prevăzute în anexa nr. 4;

b) în cazul consumatorilor racordați la sistemul național de transport sau la un sistem de distribuție ulterior datei de 31 martie 2004, tariful reprezintă 1/2 din valoarea rezultată prin aplicarea la consumul anual estimat a valorii unitare prevăzute în anexa nr. 4. Consumul anual estimat se justifică de către consumator pe baza acordului de acces eliberat de operatorul sistemului național de transport, respectiv de operatorul sistemului de distribuție.”

**Art. II.** — (1) Se aprobă organizarea unei sesiuni suplimentare de acreditare a consumatorilor eligibili de gaze naturale, pentru o cantitate de gaze naturale de 375 milioane mc.

(2) Cererile de acreditare, însoțite de actele prevăzute la art. 14 din Regulamentul pentru acreditarea consumatorilor eligibili de gaze naturale, aprobat prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 1.346/2004, se depun la Registratura Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale în perioada 16—27 mai 2005.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale,

**Ștefan Cosmeanu**



AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL GAZELOR NATURALE

**DECIZIE****privind modificarea și completarea Contractului-cadru de transport al gazelor naturale**

În temeiul prevederilor art. 8 lit. m), respectiv ale 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. I.** — Contractul-cadru de transport al gazelor naturale, aprobat prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 888/2004, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 588 din 1 iulie 2004, se modifică și se completează după cum urmează:

**1. Alineatul (3) al articolului 9 va avea următorul cuprins:**

„(3) Plata contravalorii serviciilor de transport al gazelor naturale se face în termen de 10 zile calendaristice de la data emiterii facturii de către transportator. În cazul în care data scadenței este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.”

**2. Litera d) a articolului 11 va avea următorul cuprins:**

„d) să preia cantitățile de gaze naturale în condițiile de calitate și presiune prevăzute în contract, la punctele de predare/preluare comercială de la intrarea în SNT, să le transporte și să le livreze beneficiarului în punctele de predare/preluare comercială de la ieșirea din SNT, la nivelurile și în condițiile de calitate prevăzute în contract; transportatorul are obligația de a asigura condițiile de calitate și presiune, prevăzute în contract, la punctele de predare/preluare de la ieșirea din SNT, cu excepția cazului fortuit — situație în care calitatea și presiunea gazelor naturale la punctele de predare/preluare de la intrarea în SNT nu sunt conforme cu prevederile contractului; excepția operează până la data de 31 martie 2006 inclusiv.”

**3. Alineatele (2) și (3) ale articolului 18 vor avea următorul cuprins:**

„(2) Beneficiarul poate depăși capacitatea rezervată, în limita a 5% din aceasta, cu acordul prealabil al transportatorului, în funcție de regimul tehnologic optim admis pentru conducte. Pentru luna în care capacitatea rezervată a fost depășită în limita a 5%, transportatorul va factura beneficiarului o sumă corespunzătoare capacității majorate.

(3) Orice depășire a capacității rezervate, cu acordul prealabil al transportatorului, peste limita prevăzută la alin. (2), atrage perceperea unui tarif suplimentar pentru luna în care capacitatea rezervată a fost depășită, prin majorarea componentei de rezervare a capacității cu 100%, aplicată la depășirea de capacitate rezervată față de cea prevăzută în contract.”

**4. Alineatul (2) al articolului 21 va avea următorul cuprins:**

„(2) Neîndeplinirea obligației de plată a contravalorii serviciilor de transport al gazelor naturale, prevăzută la art. 9 alin. (3), atrage:

a) perceperea unei cote a majorărilor de întârziere, calculată asupra valorii neachitate, egală cu nivelul dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 11-a zi calendaristică de la data emiterii facturii până la achitarea

integrală a acesteia, inclusiv ziua plății, în cazul neîndeplinirii obligației de plată în termenul de grație prevăzut de Legea nr. 469/2002 privind unele măsuri pentru întărirea disciplinei contractuale, cu modificările ulterioare. Totalul majorărilor de întârziere poate depăși cuantumul sumei asupra căreia sunt calculate;

b) limitarea prestării serviciului de transport al gazelor naturale, cu preavizare conform prevederilor RPF al SNT, în ziua imediat următoare expirării termenului de grație prevăzut în Legea nr. 469/2002, cu modificările ulterioare, în cazul neîndeplinirii obligației de plată, inclusiv a majorărilor de întârziere aferente;

c) întreruperea prestării serviciului de transport al gazelor naturale, cu preavizare conform prevederilor RPF al SNT, începând cu a 6-a zi calendaristică de la expirarea termenului de grație prevăzut în Legea nr. 469/2002, cu modificările ulterioare, în cazul neîndeplinirii obligației de plată, inclusiv a majorărilor de întârziere aferente.”

**5. După alineatul (3) al articolului 21 se introduc două alineate noi, alineatele (4) și (5), cu următorul cuprins:**

„(4) În cazul depășirii capacității rezervate, de către beneficiar, fără acordul transportatorului, beneficiarul va datora transportatorului contravaloarea componentei pentru rezervarea capacității de transport, calculată în funcție de noua capacitate, pentru perioada anterioară momentului înregistrării depășirii capacității, începând cu prima zi de valabilitate a contractului. Noua capacitate va deveni capacitate contractată, pentru perioada ulterioară momentului înregistrării depășirii capacității, în măsura în care transportatorul se obligă să o mențină la dispoziția beneficiarului, pentru întreaga durată de valabilitate a contractului. În caz contrar, capacitatea contractată va rămâne cea stabilită de comun acord și prevăzută la art. 2 alin. (2).

(5) În cazul neasigurării capacității rezervate, transportatorul va datora beneficiarului contravaloarea componentei pentru rezervarea capacității de transport, calculată în funcție de diferența dintre capacitatea rezervată prin contract și cea efectiv asigurată de transportator, pentru întreaga perioadă prevăzută la art. 3.”

**6. La anexa nr. 2 „Definirea unor termeni“, după definiția „capacității rezervate“ se introduce definiția „cazului fortuit“, având următorul cuprins:**

„*caz fortuit* — eveniment viitor, relativ imprevizibil și insurmontabil, care atrage reconsiderarea obligațiilor contractuale ale părții în cauză.”

**Art. II.** — Compartimentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale și părțile din contractele de transport al gazelor naturale au obligația să ducă la îndeplinire prevederile prezentei decizii.

**Art. III.** — Prezenta decizie va fi publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, și va intra în vigoare la data de 1 iulie 2005.

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



AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL GAZELOR NATURALE

**ORDIN****privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de Societatea Comercială „Salgaz” – S.A. Salonta**

În temeiul prevederilor art. 10 alin. (4) și (5) și ale art. 99 din Legea gazelor nr. 351/2004,

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

Art. 1. — Se stabilesc venitul reglementat unitar și venitul total unitar, aferente serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de Societatea Comercială „Salgaz” — S.A. Salonta, și se aprobă coeficienții elementelor generatoare de costuri, conform lit. a) din anexa nr. 1\*) care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Se stabilesc venitul reglementat unitar și venitul total unitar, aferente serviciului de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat realizat de Societatea Comercială „Salgaz” — S.A. Salonta, conform lit. b) din anexa nr. 1.

Art. 3. — (1) Se stabilește tariful reglementat pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, prevăzut în anexa nr. 2\*) care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Tariful reglementat prevăzut la alin. (1) se aplică terților, beneficiari ai serviciului de distribuție a gazelor naturale din localitățile în care Societatea Comercială „Salgaz” — S.A. Salonta deține licența de distribuție a gazelor naturale.

(3) Tariful reglementat prevăzut la alin. (1) nu conține T.V.A.

Art. 4. — (1) Se aprobă prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat, prevăzute în anexa nr. 3\*) care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Prețurile finale reglementate prevăzute la alin. (1) se aplică consumatorilor captivi din localitățile în care Societatea Comercială „Salgaz” — S.A. Salonta deține licența de distribuție și de furnizare a gazelor naturale.

(3) Prețurile finale reglementate prevăzute la alin. (1) nu conțin T.V.A.

Art. 5. — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale și Societatea Comercială „Salgaz” — S.A. Salonta vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 6. — Prezentul ordin va fi publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, și va intra în vigoare la data de 1 iunie 2005.

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

București, 9 mai 2005.  
Nr. 403.

ANEXA Nr. 1**VENITURILE****reglementate unitare, veniturile totale unitare și coeficienții formulei elementelor generatoare de costuri pentru Societatea Comercială „Salgaz” — S.A. Salonta**

<b>a. Activitatea de distribuție a gazelor naturale</b>				
Cantitatea de gaze naturale distribuită	Mil.mc	6,24		
Venit reglementat unitar	ROL/1000 mc	1.129.545	RON/1000 mc	112,9545
Venit total unitar	ROL/1000 mc	1.334.817	RON/1000 mc	133,4817
<b>Coeficienții formulei elementelor generatoare de costuri pentru:</b>				
- lungimea conductelor		$7720,0824 \times 10^{-6}$		
- numărul de consumatori		$8,0748 \times 10^{-6}$		
- volumele distribuite		$4,9514 \times 10^{-6}$		
Rata de creștere a eficienței economice	%	0		
<b>b. Activitatea de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat</b>				
Cantitatea de gaze naturale furnizată	Mil.mc	6,24		
Venit reglementat unitar	ROL/1000 mc	286.622	RON/1000 mc	28,6622
Venit total unitar	ROL/1000 mc	350.640	RON/1000 mc	35,0640
Rata de creștere a eficienței economice	%	0		

\*) Anexele nr. 1—3 sunt reproduse în facsimil.



ANEXA Nr. 2

## TARIFUL

reglementat pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale realizată de Societatea Comercială „Salgaz” – S.A. Salonta

Componenta fixă pentru rezervarea de capacitate		Componentă volumetrică	
ROL/zi pentru fiecare mc/h capacitate rezervată	RON/zi pentru fiecare mc/h capacitate rezervată	ROL/1000 mc	RON/1000 mc
7.600	0,76	469.700	46,97

ANEXA Nr. 3

PREȚURILE FINALE REGLEMENTATE  
pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de Societatea Comercială „Salgaz” – S.A. Salonta

Categorია de consumatori	Abonament		Componentă volumetrică	
	ROL/zi	RON/zi	ROL/1000 mc	RON/1000 mc
<b>A. Consumatori finali conectați în sistemul național de transport</b>	-	-	-	-
<b>B. Consumatori finali conectați în sistemul de distribuție</b>				
B.1 cu un consum anual de până la 2.400 mc	4.500	0,45	5.091.500	509,15
B.2 cu un consum anual între 2.400 mc și 12.400 mc	12.000	1,20	5.091.500	509,15
B.3 cu un consum anual între 12.400 mc și 124.000 mc	85.000	8,50	5.091.500	509,15
B.4 cu un consum anual între 124.000 mc și 1.240.000 mc	690.000	69,00	5.091.500	509,15

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL GAZELOR NATURALE

## ORDIN

privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de Societatea Comercială „Hargita Gaz” – S.A.

În temeiul prevederilor art. 10 alin. (4) și (5) și ale art. 99 din Legea gazelor nr. 351/2004,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale emite prezentul ordin.

Art. 1. — Se stabilesc venitul reglementat unitar și venitul total unitar, aferente serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de Societatea Comercială „Hargita Gaz” – S.A., și se aprobă coeficienții elementelor generatoare de costuri, conform lit. a) din anexa nr. 1\*) care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Se stabilesc venitul reglementat unitar și venitul total unitar, aferente serviciului de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat realizat de Societatea Comercială „Hargita Gaz” – S.A., conform lit. b) din anexa nr. 1.

Art. 3. — (1) Se stabilește tariful reglementat pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, prevăzut în anexa nr. 2\*) care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Tariful reglementat prevăzut la alin. (1) se aplică terților, beneficiari ai serviciului de distribuție a gazelor naturale din localitățile în care Societatea Comercială „Hargita Gaz” – S.A. deține licența de distribuție a gazelor naturale.

(3) Tariful reglementat prevăzut la alin. (1) nu conține T.V.A.

\*) Anexele nr. 1 și 2 sunt reproduse în facsimil.

Art. 4. — (1) Se aprobă prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat, prevăzute în anexa nr. 3\*) care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Prețurile finale reglementate prevăzute la alin. (1) se aplică consumatorilor captivi din localitățile în care Societatea Comercială „Hargita Gaz” — S.A. deține licența de distribuție și de furnizare a gazelor naturale.

(3) Prețurile finale reglementate prevăzute la alin. (1) nu conțin T.V.A.

Art. 5. — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale și Societatea Comercială „Hargita Gaz” — S.A. vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 6. — Prezentul ordin va fi publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, și va intra în vigoare la data de 1 iunie 2005.

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

București, 9 mai 2005.  
Nr. 404.

\*) Anexa nr. 3 este reprodusă în facsimil.

*ANEXA Nr. 1*

#### VENITURILE

reglementate unitare, veniturile totale unitare și coeficienții formulei elementelor generatoare de costuri pentru Societatea Comercială „Hargita Gaz” — S.A.

<b>a. Activitatea de distribuție a gazelor naturale</b>				
Cantitatea de gaze naturale distribuită	Mil.mc	8,27		
Venit reglementat unitar	ROL/1000 mc	942.452	RON/1000 mc	94,2452
Venit total unitar	ROL/1000 mc	1.210.315	RON/1000 mc	121,0315
Coeficienții formulei elementelor generatoare de costuri pentru:				
- lungimea conductelor		$2272,4615 \times 10^{-6}$		
- numărul de consumatori		$2,7379 \times 10^{-6}$		
- volumele distribuite		$1,6851 \times 10^{-6}$		
Rata de creștere a eficienței economice	%	0		
<b>b. Activitatea de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat</b>				
Cantitatea de gaze naturale furnizată	Mil.mc	8,27		
Venit reglementat unitar	ROL/1000 mc	346.301	RON/1000 mc	34,6301
Venit total unitar	ROL/1000 mc	415.061	RON/1000 mc	41,5061
Rata de creștere a eficienței economice	%	0		

*ANEXA Nr. 2*

#### TARIFUL

reglementat pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale realizată de Societatea Comercială „Hargita Gaz” — S.A

Componenta fixă pentru rezervarea de capacitate		Componentă volumetrică	
ROL/zi pentru fiecare mc/h capacitate rezervată	RON/zi pentru fiecare mc/h capacitate rezervată	ROL/1000 mc	RON/1000 mc
4.300	0,43	311.300	31,13



**PREȚURILE FINALE REGLEMENTATE**  
**pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat**  
**realizată de Societatea Comercială „Hargita Gaz” — S.A**

Categoría de consumatori	Abonament		Componentă volumetrică	
	ROL/zi	RON/zi	ROL/1000 mc	RON/1000 mc
<b>A. Consumatori finali conectați în sistemul național de transport</b>	-	-	-	-
<b>B. Consumatori finali conectați în sistemul de distribuție</b>				
B.1 cu un consum anual de până la 2.400 mc	4.400	0,44	5.031.600	503,16
B.2 cu un consum anual între 2.400 mc și 12.400 mc	12.000	1,20	5.031.600	503,16
B.3 cu un consum anual între 12.400 mc și 124.000 mc	30.000	3,00	5.031.600	503,16

MINISTERUL FINANTELOR PUBLICE

**ORDIN**  
**pentru aprobarea Instrucțiunilor de corectare a erorilor materiale**  
**din deconturile de taxă pe valoarea adăugată**

În temeiul art. 11 alin. (5) din Hotărârea Guvernului nr. 208/2005 privind organizarea și funcționarea Ministerului Finanțelor Publice și a Agenției Naționale de Administrare Fiscală,  
având în vedere art. 47 din Ordonanța Guvernului nr. 92/2003 privind Codul de procedură fiscală, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

**ministrul finanțelor publice** emite următorul ordin:

Art. 1. — Se aprobă Instrucțiunile de corectare a erorilor materiale din deconturile de taxă pe valoarea adăugată, prevăzute în anexa nr. 1 la prezentul ordin.

Art. 2. — Prevederile prezentului ordin nu se aplică pentru corectarea erorilor de înregistrare în evidențele plătitorilor a taxei pe valoarea adăugată, caz în care se aplică prevederile Ordonanței Guvernului nr. 92/2003 privind Codul de procedură fiscală, republicată, cu modificările și completările ulterioare, referitoare la corectarea de către contribuabili a taxei pe valoarea adăugată.

Art. 3. — Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 4. — Direcția generală de gestiune a impozitelor și contribuțiilor, Direcția generală de colectare a creanțelor bugetare, Direcția generală a tehnologiei informației, direcțiile generale ale finanțelor publice județene și a municipiului București și Direcția generală de administrare a marilor contribuabili vor lua măsuri pentru ducerea la îndeplinire a prevederilor prezentului ordin.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Ministrul finanțelor publice,  
**Ionel Popescu**

## INSTRUCȚIUNI

## de corectare a erorilor materiale din deconturile de taxă pe valoarea adăugată

1. Deconturile de taxă pe valoarea adăugată depuse de către persoanele impozabile pot fi corectate din punct de vedere al erorilor materiale de către organul fiscal competent, la inițiativa acestuia sau la solicitarea plătitorului.

2. Prin procedura de corectare de către organul fiscal competent a deconturilor de taxă pe valoarea adăugată depuse pot fi corectate erori materiale de tipul:

— erori de transcriere, cum sunt:

- preluarea eronată a sumelor din jurnale;
- inversarea unor cifre din sumele trecute în decont;
- preluarea eronată a datelor din decontul perioadei fiscale anterioare (declararea eronată a soldului de plată din decontul perioadei fiscale anterioare înscris la rândul 22 din decontul de taxă pe valoarea adăugată);

— înregistrarea în decont a diferențelor de taxă pe valoarea adăugată de plată constatate de către organele de control, contrar reglementărilor legale în materie;

— erori provenind din înscrierea în decontul de taxă pe valoarea adăugată a sumelor solicitate la rambursare în perioada anterioară.

3. Corectarea erorilor materiale din decontul de taxă pe valoarea adăugată se poate face în cadrul termenului de prescripție de 5 ani de la data de 1 ianuarie a anului următor celui în care a fost depus decontul supus corectării.

Depunerea solicitării de corectare a erorilor materiale din decontul de taxă pe valoarea adăugată după expirarea termenului de prescripție constituie o recunoaștere voluntară a taxei pe valoarea adăugată de plată și a diferențelor de taxă pe valoarea adăugată de plată astfel stabilite, acestea fiind considerate legal datorate.

4. Corectarea decontului de taxă pe valoarea adăugată, potrivit prezentei proceduri, nu este posibilă pentru perioade fiscale care au fost supuse inspecției fiscale sau pentru care este în curs de derulare o inspecție fiscală.

5. Corectarea erorilor materiale din decontul de taxă pe valoarea adăugată se realizează de către compartimentul de analiză a deconturilor cu sume negative de taxă pe valoarea adăugată cu opțiune de rambursare, denumit în continuare *compartiment de specialitate*.

6. Corectarea erorilor materiale din decontul de taxă pe valoarea adăugată din inițiativa organului fiscal se poate efectua astfel:

a) în cazul în care în decontul depus se poate identifica tipul erorii (respectiv eroare de calcul sau preluarea eronată a sumelor din decontul perioadei anterioare sau din evidențele de taxă pe valoarea adăugată), corectarea se va efectua, din proprie inițiativă, de către compartimentul de specialitate;

b) dacă în decont se constată erori a căror cauză nu poate fi stabilită, compartimentul de specialitate va notifica în scris plătitorul și va solicita prezentarea plătitorului la sediul său, cu documente justificative, pentru a da informații și lămuriri necesare corectării erorilor semnalate. Solicitarea va cuprinde obligatoriu:

- data, ora și locul stabilite pentru prezentarea plătitorului;
- baza legală a solicitării;
- scopul solicitării;
- documentele pe care urmează să le prezinte plătitorul (necesare corectării erorilor).

7. În cazul corectării erorilor materiale din decontul de taxă pe valoarea adăugată la solicitarea plătitorului, se procedează astfel:

a) plătitorul depune solicitarea de corectare a erorilor materiale la registratura organului fiscal competent sau la poștă, prin scrisoare recomandată;

b) compartimentul de specialitate va comunica în scris plătitorului data, ora și locul la care trebuie să se prezinte, precum și documentele necesare justificării erorilor.

8.1. În vederea corectării erorilor materiale din decontul de taxă pe valoarea adăugată, compartimentul de specialitate, pe baza constatărilor proprii sau în baza documentelor prezentate de plătitor, întocmește un referat în care înscrie constatările referitoare la erorile pentru care s-a solicitat corectarea decontului de taxă pe valoarea adăugată, precum și modul în care se vor corecta aceste erori.

8.2. În baza referatului, organul fiscal emite decizia de corectare.

Decizia de corectare a erorilor materiale este structurată conform modelului decontului de taxă pe valoarea adăugată și se completează numai la rândurile care au suferit modificări cu diferențele în plus sau în minus față de suma declarată inițial, conform anexei nr. 2 la ordin.

Decizia de corectare se semnează de șeful compartimentului de specialitate și se aprobă de către conducătorul organului fiscal.

Decizia de corectare se întocmește în două exemplare, dintre care unul se comunică plătitorului, iar cel de-al doilea se arhivează la dosarul fiscal al acestuia.

8.3. Modificările din decizia de corectare se operează de către organul fiscal în Registrul jurnal obligații declarate la bugetul general consolidat, iar ulterior se operează în evidența analitică pe plătitori.

9.1.1. În situația în care, în urma corectării erorilor, rezultă o sumă negativă de taxă pe valoarea adăugată, plătitorul o va prelua în decontul perioadei fiscale următoare la secțiunea „Regularizări”, rândul „Soldul sumei negative a taxei pe valoarea adăugată reportată din perioada precedentă, pentru care nu s-a solicitat rambursare”.

9.1.2. Diminuarea obligației declarate inițial în decontul de taxă pe valoarea adăugată are efect asupra accesoriilor de la data comunicării deciziei de corectare sau a înștiințării transmise de organul fiscal competent; accesoriile calculate anterior nu se modifică.

9.2. În situația în care, în urma corectării erorilor, rezultă o sumă pozitivă de taxă pe valoarea adăugată, plătitorul o va prelua în decontul perioadei fiscale următoare la secțiunea „Regularizări”, rândul „Soldul TVA de plată din decontul perioadei fiscale precedente neachitate până la data depunerii decontului de TVA”. Termenul de plată a diferenței pozitive de taxă pe valoarea adăugată se stabilește, potrivit reglementărilor legale, în funcție de data comunicării deciziei de corectare sau a înștiințării, după caz. Suplimentarea obligației inițial declarate în decontul de taxă pe valoarea adăugată generează accesorii, stabilite de la data depunerii decontului inițial până la data stingerii obligației.



MINISTERUL FINANTELOR PUBLICE  
 Agenția Națională de Administrare Fiscală  
 Administrația Finanțelor Publice .....  
 .....  
 Nr. înregistrare.....Data.....

DECIZIE DE CORECTARE A ERORILOR MATERIALE DIN DECONTUL DE  
 TAXA PE VALOAREA ADAUGATA DEPUS PENTRU LUNA.....

DATE DE IDENTIFICARE A PLATITORULUI

Denumirea platitorului										
Codul de identificare fiscală										
Judetul			Localitatea							
Strada			Nr.		Bloc		Scură		Ap.	
Cod postal		Sector		Tel.		Fax		E-mail		

TAXA PE VALOAREA ADAUGATA COLECTATA - lei -

	Denumirea indicatorilor	Valoare	TVA
1	Livrări de bunuri/prestări de servicii în țară Cota 19%	1	
2	Livrări de bunuri/prestări de servicii în țară Cota 9%	2	
3	Regularizări	3	
4	Operațiuni scutite cu drept de deducere și operațiuni pentru care locul livrării/prestării este în străinătate, cu drept de deducere	4	
5	Operațiuni scutite fără drept de deducere și operațiuni pentru care locul livrării/prestării este în străinătate, fără drept de deducere	5	
6	TOTAL rd.1+rd.2+rd.3+rd.4+rd.5	6	
7	PRO RATA %	7	

TAXA PE VALOAREA ADAUGATA DEDUCTIBILA - lei -

	Denumirea indicatorilor	Valoare	TVA
8	Achiziții de bunuri/servicii destinate realizării de operațiuni care dau drept de deducere	8	
9	Regularizări	9	
10	Achiziții de bunuri/servicii destinate atât realizării operațiunilor care dau drept de deducere cât și celor care nu dau drept de deducere	10	
11	Regularizări	11	
12	Taxa de dedus $rd.8+rd.9+[(rd.10+rd.11)*(rd.7/100)]$	12	
13	Achiziții de bunuri/servicii destinate realizării de operațiuni care nu dau drept de deducere	13	
14	Regularizări	14	
15	Achiziții scutite de TVA	15	

\*) Anexa nr. 2 este reprodusă în facsimil.

16	TVA efectiv restituita cumparatorilor straini, inclusiv comisionul unitatilor autorizate	16		
17	Regularizari la finele anului conf. pro rata	17		
18	<b>TOTAL TVA DE DEDUS</b> <b>rd.12-rd.16+rd.17</b>	18		
19	<b>TOTAL ACHIZITII</b> <b>(rd.8+rd.9+rd.10+rd.11+rd.13+rd.14+rd.15)</b>	19		
20	Suma negativa a taxei pe valoarea adaugata in perioada de raportare rd.18-rd.6	20		
21	Taxa de plata in perioada de raportare rd.6-rd.18	21		

**Regularizari**

22	Soldul TVA de plata din decontul perioadei fiscale precedente (rd. 26 din decontul precedent) neachitata pana la data depunerii decontului de TVA	22		
23	TVA de plata cumulat (rd. 21+rd. 22)	23		
24	Soldul sumei negative a taxei pe valoarea adaugata reportata din perioada precedenta, <u>pentru care nu s-a solicitat rambursare</u> (rd. 27 din decontul precedent)	24		
25	Suma negativa a TVA cumulata (rd. 20+rd. 24)	25		
26	Sold TVA de plata la sfarsitul perioadei de raportare (rd. 23-rd. 25)	26		
27	Soldul sumei negative de TVA la sfarsitul perioadei de raportare ( rd. 25 - rd. 23)	27		

In baza Ordinului ministrului finantelor publice nr...../2005 si a art. 47 din Ordonanta Guvernului nr. 92/2003 privind Codul de procedura fiscala, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare, prezenta decizie este completata numai la randurile care au suferit modificari (*cu diferentele in plus sau in minus*).

Corectarea erorilor a fost efectuata din initiativa:

- organului fiscal si platitorul a fost instiintat prin adresa nr.....
- la solicitarea platitorului prin adresa nr. ....

Prezenta Decizie de corectare poate fi contestata in termen de 30 de zile de la data comunicarii, sub sanctiunea decaderii, la organul fiscal emitent.

Conducatorul organului fiscal.  
(Semnatura si stampila)

Seful compartimentului de specialitate  
(Semnatura)

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI – CAMERA DEPUTAȚILOR

Regia Autonomă „Monitorul Oficial”, Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București,  
IBAN: RO75RNCB5101000000120001 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 948368 016613