



# MONITORUL OFICIAL

## AL

# ROMÂNIEI

Anul 172 (XVI) — Nr. 588

PARTEA I  
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Joi, 1 iulie 2004

### SUMAR

Nr.	Pagina	Nr.	Pagina	
		889.	— Decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale privind modificarea și completarea Contractului-cadru de distribuție a gazelor naturale.....	7
887.	— Decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale privind modificarea Contractului-cadru de înmagazinare subterană a gazelor naturale.....	1-2		
888.	— Decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale privind aprobarea Contractului-cadru de transport al gazelor naturale.....	2-7		
			ACTE ALE BĂNCII NAȚIONALE A ROMÂNIEI	
		115.	— Hotărâre privind retragerea autorizației de funcționare a Cooperativei de credit NEGOIU VICTORIA.....	8

## ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL GAZELOR NATURALE

### DECIZIE

#### privind modificarea Contractului-cadru de înmagazinare subterană a gazelor naturale

În temeiul prevederilor art. 5 lit. c) și ale art. 8 alin. (4) și (5) din Ordonanța Guvernului nr. 41/2000 privind înființarea, organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale (ANRGN), aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 791/2001, cu modificările ulterioare,

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

**Art. I.** — Contractul-cadru de înmagazinare subterană a gazelor naturale, aprobat prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 480/2004, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 327 din 15 aprilie 2004, se modifică după cum urmează:

— **Litera a) a alineatului (2) al articolului 23 va avea următorul cuprins:**

„a) aplicarea unei cote a majorărilor de întârziere egale cu nivelul dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16-a zi calendaristică de la data emiterii facturii până la achitarea integrală a acesteia, inclusiv ziua

plății, în cazul neîndeplinirii obligației de plată în termen de 30 de zile calendaristice de la data scadenței;”

**Art. II.** — Compartimentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale, precum și părțile din contractele de înmagazinare

subterană a 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.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale,  
**Dan Pantilie**

București, 22 iunie 2004.  
Nr. 887.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL GAZELOR NATURALE

## DECIZIE

### privind aprobarea Contractului-cadru de transport al gazelor naturale

Având în vedere prevederile art. 2 alin. (2) din Legea nr. 469/2002 privind unele măsuri pentru întărirea disciplinei contractuale, cu modificările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 lit. c) și ale art. 8 alin. (4) și (5) din Ordonanța Guvernului nr. 41/2000 privind înființarea, organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale (ANRGN), aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 791/2001, cu modificările ulterioare,

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

**Art. 1.** — Se aprobă Contractul-cadru de transport al gazelor naturale, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezenta decizie.

**Art. 2.** — La data intrării în vigoare a prezentei decizii se abrogă Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 187/2001 privind aprobarea Contractului-cadru de transport al gazelor naturale, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I,

nr. 595 din 21 septembrie 2001, cu modificările și completările ulterioare.

**Art. 3.** — Compartimentele de resort din cadrul ANRGN, precum și părțile din contractele de transport al gazelor naturale au obligația să ducă la îndeplinire prevederile prezentei decizii.

**Art. 4.** — Prezenta decizie va fi publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, și va intra în vigoare la data de 1 iulie 2004.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale,  
**Dan Pantilie**

București, 22 iunie 2004.  
Nr. 888.

ANEXĂ

## CONTRACT - CADRU

### de transport al gazelor naturale

nr. .... din anul ..... luna ..... ziua .....

#### I. Părțile contractante

Societatea Comercială .....,  
cu sediul în ....., str. ....,  
nr. ...., județul/sectorul ....., cod poștal .....,  
telefon ....., fax ....., înregistrată  
la oficiul registrului comerțului sub nr. ...., cod unic  
de înregistrare ....., având contul nr. ....,  
deschis la ....., reprezentată legal prin .....,  
în calitate de prestator al serviciilor de transport al gazelor  
naturale, titular al licenței de transport al gazelor naturale,  
denumită în cele de urmează *transportator*, pe de o parte,  
și

Societatea Comercială .....,  
cu sediul în ....., str. ....,  
nr. ...., județul/sectorul ....., cod poștal .....,  
telefon ....., fax ....., înregistrată  
la oficiul registrului comerțului sub nr. ...., cod unic  
de înregistrare ....., având contul nr. ...., deschis  
la ....., reprezentată legal prin ....., în calitate  
de beneficiar al serviciilor de transport, denumită în cele de  
urmează *beneficiar*, pe de altă parte,  
au convenit încheierea prezentului contract.

#### II. Terminologie

**Art. 1.** — (1) Termenii utilizați în prezentul contract sunt prevăzuți în anexa nr. 1 și în Codul tehnic al sectorului

gazelor naturale, aprobat prin decizie a președintelui ANRGN.

(2) Lista cuprinzând abrevierile este prevăzută în anexa nr. 2.

#### III. Obiectul contractului

**Art. 2.** — (1) Obiectul prezentului contract îl constituie prestarea serviciilor de transport, desemnând ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de transportator pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de transport și transportul prin SNT al unor cantități determinate de gaze naturale, asigurate în acest scop de beneficiar pe perioada de valabilitate a prezentului contract.

(2) Rezervarea capacității în SNT se realizează pentru o perioadă corespunzătoare duratei de valabilitate a prezentului contract. Capacitatea rezervată este de ..... mii m<sup>3</sup> pentru fiecare oră a perioadei de valabilitate a prezentului contract și se stabilește de comun acord cu transportatorul, la solicitarea beneficiarului.

(3) Cantitatea de gaze naturale transportată conform programului de transport prevăzut în anexa nr. 3 va fi asigurată de beneficiar în punctele de predare/preluare comercială de la intrarea în SNT, potrivit programului convenit de părți, cu respectarea prevederilor RPPD al SNT, precum și în condițiile de calitate cuprinse în Acordul tehnic de exploatare a punctelor de predare/preluare

comercială, aprobat prin decizie a președintelui ANRGN, denumit în cele ce urmează *acord tehnic*, prevăzut în anexa nr. 6.

(4) Transportul cantității de gaze naturale se realizează de la punctele de predare/preluare comercială de la intrarea în SNT până la punctele de predare/preluare comercială de la ieșirea din SNT, în condițiile prevăzute în prezentul contract.

#### IV. Durata contractului

Art. 3. — (1) Prezentul contract se încheie pentru intervalul 1 iulie... — 30 iunie... .

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul se poate încheia pentru o perioadă determinată, în intervalul prevăzut la alin. (1), în una dintre următoarele situații:

a) beneficiarul contractului preia prin cesiune, în tot sau în parte, drepturile și obligațiile decurgând din rezervarea de capacitate, de la un utilizator al SNT cu contract de transport al gazelor naturale în derulare;

b) beneficiarul contractului este titular de licență în sectorul gazelor naturale sau consumator eligibil, calitate dobândită ulterior datei de 1 iulie, și în SNT există capacitate operațională necontractată.

#### V. Predarea/preluarea comercială a gazelor naturale; măsurarea gazelor naturale

Art. 4. — (1) Transportatorul va prelua gazele naturale contractate, în punctele de predare/preluare comercială de la intrarea în SNT, în condițiile de calitate și de cantitate, precum și în limitele minime/maxime de presiune convenite prin prezentul contract.

(2) Cantitatea de gaze naturale preluată de transportator în condițiile prevăzute la alin. (1) va fi livrată beneficiarului în punctele de predare/preluare comercială de la ieșirea din SNT, conform anexei nr. 4, în condițiile de calitate și cantitate, precum și în limitele minime/maxime de presiune convenite prin prezentul contract.

Art. 5. — Calitatea gazelor naturale va fi atestată lunar, pe baza buletinelor de analiză a probelor prelevate în punctele de predare/preluare comercială. La solicitarea justificată a uneia dintre părți se vor efectua analize ori de câte ori este necesar, conform prevederilor acordului tehnic.

Art. 6. — (1) Măsurarea cantităților de gaze naturale se face continuu, în punctele de predare/preluare comercială, cu ajutorul contoarelor/sistemelor și al echipamentelor de măsurare care îndeplinesc condițiile prevăzute de reglementările metrologice și de standardele în vigoare. Determinarea cantităților de gaze naturale în punctele de predare/preluare comercială se face zilnic, conform prevederilor acordului tehnic.

(2) Măsurarea și determinarea cantităților de gaze naturale pot fi contestate de părți; în acest caz se va proceda în conformitate cu prevederile acordului tehnic.

Art. 7. — Cantitățile de gaze naturale predate/preluate de transportator se consemnează în procese-verbale încheiate lunar de părți, în conformitate cu prevederile acordului tehnic, după cum urmează:

a) în termen de 3 zile calendaristice de la finele lunii de livrare se vor încheia procese-verbale în punctele de predare/preluare comercială la intrarea în SNT, respectiv în punctele de predare/preluare comercială de la ieșirea din SNT;

b) în termen de 5 zile calendaristice de la finele lunii de livrare se va încheia procesul-verbal final.

#### VI. Tariful de transport; modalități și condiții de plată

Art. 8. — Beneficiarul va plăti transportatorului contravaloarea serviciilor de transport prestate, calculată în baza tarifului de transport prevăzut în anexa nr. 5 și stabilit în conformitate cu legislația în vigoare.

Art. 9. — (1) Facturarea lunară a contravalorii serviciilor de transport al gazelor naturale prestate se realizează în baza capacității rezervate în SNT, a numărului de ore din fiecare lună și a cantităților de gaze naturale predate/preluate de transportator, care sunt consemnate în

procesele-verbale întocmite la punctele de predare/preluare comercială.

(2) Modalitatea, instrumentele de plată, precum și desemnarea băncilor agreeate pentru derularea operațiunilor bancare se stabilesc de comun acord, cu respectarea legislației în vigoare.

(3) Plata contravalorii serviciilor de transport al gazelor naturale se face în termen de 15 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.

(4) În cazul în care plata se realizează prin intermediul băncilor agreeate de părți, obligația în cauză este considerată îndeplinită la data intrării sumelor respective totale în contul transportatorului.

#### VII. Drepturile și obligațiile transportatorului

Art. 10. — Transportatorul are următoarele drepturi:

a) să încaseze contravaloarea serviciilor de transport al gazelor naturale prestate;

b) să limiteze/întrerupă prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale, cu preavizare conform prevederilor RPFĐ al SNT, în cazul neîndeplinirii la termenele și în condițiile stipulate prin prezentul contract a obligațiilor de plată;

c) să limiteze efectuarea transportului gazelor naturale la nivelul capacității rezervate, în situația în care, fără acordul transportatorului, cantitățile de gaze naturale ce urmează a fi predate în/preluate din SNT necesită o capacitate de transport mai mare decât capacitatea rezervată prin contract;

d) să limiteze sau să întrerupă transportul gazelor naturale, cu preavizare conform prevederilor RPFĐ al SNT, în scopul remedierii avariilor apărute în sistemul de transport, reluarea acestuia urmând să se facă imediat după înlăturarea cauzelor întreruperii;

e) să inițieze modificarea și/sau completarea prezentului contract, în cazul modificării circumstanțelor care au stat la baza încheierii acestuia.

Art. 11. — Transportatorul are următoarele obligații:

a) să factureze lunar beneficiarului contravaloarea serviciilor de transport al gazelor naturale prestate;

b) să permită accesul beneficiarului la SNT, în punctele de predare/preluare comercială prevăzute în contract, în conformitate cu prevederile RPFĐ al SNT și ale acordului tehnic;

c) să mențină la dispoziția beneficiarului capacitatea rezervată conform prezentului contract;

d) să preia gazele naturale în condițiile de calitate și cantitate 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;

e) să anunțe beneficiarul despre eventualele întreruperi în efectuarea transportului gazelor naturale în situațiile prevăzute la art. 10 lit. b) și d);

f) să reia programul de transport al gazelor naturale cu respectarea prevederilor RPFĐ al SNT, după expirarea unui termen de... zile calendaristice de la întreruperea prestării serviciului de transport în condițiile art. 10 lit. b);

g) să preia riscurile legate de transportul gazelor naturale prin SNT și de livrarea gazelor naturale în punctele de predare/preluare comercială, la calitatea și cantitatea prevăzute în contract;

h) să asigure funcționarea corespunzătoare a sistemelor și a echipamentelor de măsurare în punctele de predare/preluare comercială, conform prevederilor acordului tehnic;

i) să livreze continuu cantitățile de gaze naturale prevăzute în programul de transport, în punctele de predare/preluare comercială de la ieșirea din SNT;

j) să notifice beneficiarului orice modificare a circumstanțelor care au stat la baza întocmirii prezentului contract, cu respectarea prevederilor RPFĐ al SNT;

k) să nu refuze sau să întârzie nejustificat acordarea consimțământului scris referitor la cesionarea drepturilor și obligațiilor beneficiarului, decurgând din rezervarea de capacitate.

#### VIII. Drepturile și obligațiile beneficiarului

Art. 12. — Beneficiarul are următoarele drepturi:

a) de a avea acces la SNT, în punctele de predare/preluare comercială prevăzute în contract, în conformitate cu prevederile RPFĐ al SNT și ale acordului tehnic;

b) să solicite transportatorului daune-interese, în cazul limitării sau al întreruperii nejustificate a transportului gazelor naturale;

c) să solicite transportatorului executarea de manevre tehnice ce fac posibilă compensarea cantităților de gaze naturale, prin preluări din alte puncte de predare/preluare comercială de la intrarea în SNT, în situația în care la un anumit punct de predare/preluare comercială condițiile de preluare se deteriorează;

d) să solicite transportatorului revenirea la parametrii tehnologici prevăzuți în contract, în situația în care condițiile de livrare a gazelor naturale în punctele de predare/preluare comercială de la ieșirea din SNT se modifică;

e) să conteste cantitățile de gaze naturale livrate de transportator în punctele de predare/preluare comercială de la ieșirea din SNT;

f) să solicite transportatorului modificarea și completarea prezentului contract în cazul modificării circumstanțelor care au stat la baza încheierii acestuia;

g) să cesioneze drepturile și obligațiile decurgând din rezervarea de capacitate, cu acordul transportatorului.

Art. 13. — Beneficiarul are următoarele obligații:

a) să plătească integral și la termen facturile emise de transportator;

b) să asigure cantitățile de gaze naturale convenite între părți, în punctele de predare/preluare comercială de la intrarea în SNT, prevăzute în prezentul contract, în limita capacității rezervate, corespunzător programului de transport prevăzut în anexa nr. 3;

c) să comunice transportatorului cantitatea de gaze naturale pentru fiecare punct de predare/preluare comercială de la ieșirea din SNT, conform prezentului contract;

d) să preia cantitatea de gaze naturale transportată la punctele de predare/preluare comercială de la ieșirea din SNT, prevăzute în prezentul contract;

e) să notifice transportatorului orice modificare a circumstanțelor care au stat la baza întocmirii prezentului contract, cu respectarea prevederilor RPFĐ al SNT.

#### IX. Garanții

Art. 14. — (1) La data încheierii prezentului contract părțile sunt obligate să își prezinte reciproc unul sau mai multe instrumente financiare de garantare a propriilor obligații, convenite de către acestea.

(2) Garanția prevăzută la alin. (1) este destinată îndeplinirii obligațiilor contractuale ale părților, la adăpostul unor evenimente viitoare neprevăzute care ar putea să îl aducă pe transportator/beneficiar în incapacitatea de a-și îndeplini obligațiile contractuale.

(3) În cazul executării garanției constituite în condițiile alin. (1), partea în cauză este obligată să reconstituie garanția depusă în termen de ... zile calendaristice de la executare.

Art. 15. — Dacă părțile constituie garanții reale (gaj, ipotecă de prim rang), contractele de garanție vor fi perfectate o dată cu semnarea prezentului contract.

#### X. Condiții de desfășurare a serviciului de transport al gazelor naturale

Art. 16. — (1) Cantitățile de gaze naturale care urmează să fie transportate lunar la cererea beneficiarului, în limita capacității rezervate, vor fi notificate transportatorului pentru fiecare punct de predare/preluare comercială, cu respectarea termenelor prevăzute în RPFĐ al SNT.

(2) În cazul în care beneficiarul nu înaintează notificarea în termen, cantitatea prevăzută în programul din contract va fi considerată valabilă.

Art. 17. — (1) Transportatorul va notifica observațiile la programul de transport cu minimum 3 zile lucrătoare înainte de începerea lunii de livrare, cu argumentația de rigoare. În acest sens părțile vor conveni asupra unor eventuale modificări în termen de două zile lucrătoare de la data solicitării.

(2) În cazul în care transportatorul nu înaintează observațiile în termenul prevăzut la alin. (1), programul de transport notificat de beneficiar va fi considerat acceptat de transportator.

Art. 18. — (1) În cazuri justificate beneficiarul poate solicita modificarea programului de transport, cu respectarea termenelor prevăzute în RPFĐ al SNT; modificările vor fi convenite împreună cu transportatorul în termen de două zile lucrătoare de la data solicitării.

(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, fără a plăti un tarif suplimentar.

(3) Orice depășire a capacității rezervate, cu acordul prealabil al transportatorului, peste limita prevăzută la alin. (2) atrage perceperea unui tarif suplimentar, prin majorarea componentei de rezervare a capacității cu 100%, aplicat la depășirea de capacitate rezervată.

Art. 19. — Părțile sunt obligate să își notifice situațiile care ar putea cauza o întrerupere temporară sau o limitare a preluării, transportului ori livrării cantităților de gaze naturale cu minimum 3 zile lucrătoare înaintea producerii acestora, inclusiv în cazul efectuării lucrărilor de întreținere și reparații periodice.

#### XI. Clauza de confidențialitate

Art. 20. — (1) Părțile sunt obligate ca pe perioada valabilității prezentului contract să păstreze confidențialitatea datelor, a documentelor și a informațiilor obținute în baza acestuia.

(2) Sunt exceptate de la prevederile alin. (1) următoarele date, documente și informații:

a) cele pentru a căror dezvăluire s-a primit acordul scris al celeilalte părți contractante;

b) cele care la data dezvăluirii sunt de circulație publică;

c) cele solicitate de organele abilitate ale statului, în baza unei obligații legale de informare.

#### XII. Răspunderea contractuală

Art. 21. — (1) În situația în care transportatorul nu își îndeplinește din culpă obligația de prestare a serviciilor de transport al gazelor naturale, conform programului convenit prin prezentul contract, atât din punct de vedere al parametrilor tehnologici, cât și al calității gazelor naturale, precum și orice alte obligații stabilite prin prezentul contract, beneficiarul este îndrituit să solicite și să primească daune-interese, corespunzător prejudiciului cauzat.

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

a) aplicarea unei cote a majorărilor de întârziere egale cu nivelul dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16-a zi calendaristică de la data emiterii facturii, până la achitarea integrală a acesteia, inclusiv ziua

plății, în cazul neîndeplinirii obligației de plată în termen de 30 de zile calendaristice de la data scadenței;

b) limitarea prestării serviciului de transport al gazelor naturale, cu preavizare conform prevederilor RPF al SNT, începând cu a 46-a zi calendaristică de la data emiterii facturii, în cazul neîndeplinirii obligației de plată în termen de 45 de zile calendaristice de la data emiterii facturii;

c) întreruperea prestării serviciului de transport al gazelor naturale, cu preavizare conform prevederilor RPF al SNT, începând cu a 56-a zi calendaristică de la data emiterii facturii, în cazul neîndeplinirii obligației de plată în termen de 55 de zile calendaristice de la data emiterii facturii.

(3) Pentru obligațiile contractuale, altele decât cele prevăzute la alin. (2), beneficiarul va plăti transportatorului daune-interese, în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

### XIII. Încetarea contractului

Art. 22. — (1) Prezentul contract încetează:

- a) la încheierea perioadei de valabilitate a contractului;
- b) prin acordul părților;
- c) prin denunțare unilaterală.

(2) Părțile sunt îndreptățite să procedeze la denunțarea unilaterală a contractului în următoarele situații:

- a) neexecutarea de către una dintre părți a obligațiilor contractuale;
- b) declanșarea procedurii falimentului uneia dintre părți;
- c) dacă în termen de 30 de zile calendaristice de la data notificării intenției de amendare a prezentului contract părțile nu ajung la o înțelegere comună în legătură cu modificarea și/sau completarea acestuia.

Art. 23. — Intenția de denunțare unilaterală a contractului trebuie notificată celeilalte părți în termen de ... zile calendaristice de la data exigibilității obligației neîndeplinite.

Art. 24. — Încetarea valabilității prezentului contract nu are nici un efect asupra obligațiilor contractuale, decurgând din executarea acestuia până la data încetării.

### XIV. Notificări

Art. 25. — (1) Părțile sunt obligate ca pe parcursul derulării prezentului contract să își notifice reciproc, la sediul prevăzut în partea introductivă a prezentului contract, orice modificare a circumstanțelor avute în vedere la data semnării acestuia.

(2) Termenul de notificare este de maximum 5 zile calendaristice de la data producerii modificării de circumstanțe, dacă prin prezentul contract nu se prevede un alt termen.

(3) În cazul în care notificarea se face prin poștă, aceasta va fi transmisă prin scrisoare recomandată cu confirmare de primire, considerându-se primită de destinatar la data semnării de către acesta a confirmării de primire.

### XV. Forța majoră

Art. 26. — (1) Cazul de forță majoră este acel eveniment viitor, absolut imprevizibil și insurmontabil, care exonerează de răspundere partea care îl invocă.

(2) Partea care invocă un caz de forță majoră este obligată să îl notifice celeilalte părți în termen de 48 de ore de la încetarea evenimentului și să remită documentele justificative în termen de 5 zile calendaristice de la aceeași dată; de asemenea, partea în cauză este obligată să ia

măsurile posibile în vederea limitării consecințelor produse de un asemenea caz.

(3) Cazurile de forță majoră vor fi certificate de Camera de Comerț și Industrie a României și a Municipiului București.

(4) În cazul în care forța majoră nu încetează în termen de 60 de zile calendaristice, părțile au dreptul să solicite încetarea de plin drept a contractului, fără ca vreuna dintre ele să pretindă daune-interese.

### XVI. Legislația aplicabilă; soluționarea litigiilor

Art. 27. — Prevederile prezentului contract se supun legislației române în vigoare.

Art. 28. — (1) Părțile convin ca toate neînțelegerile privind validitatea contractului sau cele rezultate din interpretarea, executarea sau încetarea acestuia să fie rezolvate pe cale amiabilă.

(2) În caz contrar litigiile vor fi deduse spre soluționare instanțelor judecătorești competente ori vor fi supuse arbitrajului.

### XVII. Cesiune

Art. 29. — (1) Nici una dintre părți nu va putea ceda sau transfera în orice mod, în tot sau în parte, drepturile și obligațiile sale corelative decurgând din contract, decât cu acordul scris și prealabil al celeilalte părți.

(2) Notificarea intenției de cesionare se înaintează celeilalte părți contractante cu cel puțin ... zile calendaristice înaintea datei cedării sau transferului.

(3) Partea notificată are obligația de a răspunde în termen de maximum ... zile calendaristice de la înregistrarea notificării.

(4) În situația în care partea notificată nu răspunde în termenul prevăzut la alin. (3), părțile convin că cesionarea este/nu este acceptată.

### XVIII. Alte clauze

Art. 30. — .....

### XIX. Clauze finale

Art. 31. — În cazul schimbării formei juridice/reorganizării judiciare, părțile se obligă să comunice, în termen de maximum ... zile calendaristice de la această dată, modul de preluare a obligațiilor contractuale reciproce.

Art. 32. — Dispozițiile prezentului contract se completează cu prevederile Codului comercial și ale Codului civil, precum și cu celelalte reglementări în vigoare.

Art. 33. — Prezentul contract se poate modifica și/sau completa pe baza încheierii de acte adiționale, cu acordul ambelor părți.

Art. 34. — Anexa nr. 1 „Definirea unor termeni”, anexa nr. 2 „Lista cuprinzând abrevierile, anexa nr. 3 „Programul de transport — Intrarea în SNT”, anexa nr. 4 „Programul de transport — Ieșirea din SNT”, anexa nr. 5 „Tariful pentru prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale” și anexa nr. 6\*) „Acordul tehnic” fac parte integrantă din prezentul contract.

Art. 35. — Prezentul contract a fost încheiat astăzi, ..., în două exemplare egal autentice sau cu aceeași valoare juridică, câte unul pentru fiecare parte.

Transportator  
Reprezentant legal,

Vizat

Oficiul juridic

Beneficiar  
Reprezentant legal,

Vizat

Oficiul juridic

### NOTĂ:

Prezentul contract-cadru se poate modifica și/sau completa cu prevederi specifice, potrivit înțelegerii părților, cu condiția ca acestea să nu fie neconforme cu obligațiile părților, încalitate de titulari de licențe, și contrare prevederilor legale în vigoare și prezentului contract-cadru.

*ANEXA Nr. 1*  
*la contractul-cadru*

#### DEFINIREA UNOR TERMENI

**ANRGN** — instituție publică autonomă, cu personalitate juridică, ce elaborează, aplică și urmărește sistemul de reglementări obligatorii la nivel național, necesar pentru funcționarea sectorului și a pieței gazelor naturale în condiții de eficiență, siguranță, concurență, transparență și de protecție a consumatorilor și a mediului.

**Beneficiar** — persoană juridică română sau străină titulară a licenței de furnizare/licenței de distribuție/licenței de înmagazinare sau care are calitatea de consumator eligibil, precum și persoana juridică străină care are dreptul de acces la SNT.

**Cantitate contractată** — cantitatea de gaze naturale stabilită prin contract, exprimată în m<sup>3</sup>.

**Cantitate orară/zilnică/lunară contractată** — cantitatea de gaze naturale stabilită prin contract, exprimată în m<sup>3</sup>, cu referire la fiecare oră/zi/lună calendaristică cuprinsă în perioada din contract.

**Capacitate operațională** — capacitatea de transport a SNT luată în considerare la fundamentarea tarifului pentru

prestarea serviciilor de transport, aplicabil în perioada de valabilitate a contractului de transport.

**Capacitate rezervată** — capacitatea pe care transportatorul se obligă să o țină la dispoziție beneficiarului, în orice moment pe perioada de valabilitate a contractului, stabilită în funcție de cantitatea maximă solicitată de beneficiar și acceptată de transportator pentru a fi vehiculată prin SNT într-o oră, exprimată în mii m<sup>3</sup>/h.

**Modificare de circumstanțe** — schimbarea condițiilor tehnice, comerciale, economico-financiare și legale care au fost avute în vedere la data semnării contractului.

**Punct de predare/preluare comercială a gazelor naturale** — ansamblul instalațiilor care asigură măsurarea gazelor naturale din punctul în care gazele naturale trec din proprietatea/custodia furnizorului/transportatorului în cea a operatorului de distribuție/înmagazinare sau a consumatorului.

**Tarif de transport** — tariful aferent prestării de către transportator a serviciilor de transport al gazelor naturale.

*ANEXA Nr. 2*  
*la contractul-cadru*

#### LISTA cuprinzând abrevierile

**ANRGN** — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale;

**RFPD** — Regulamentul de programare, funcționare și dispecerizare a Sistemului național de transport al gazelor

naturale, aprobat prin decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale;

**SNT** — Sistemul național de transport al gazelor naturale.

*ANEXA Nr. 3*  
*la contractul-cadru*

#### PROGRAMUL DE TRANSPORT — Intrarea în SNT —

Perioada de livrare (lună/trimestru/an)	Puncte de predare/preluare de la intrarea în SNT	Presiunea minimă/maximă (bar)	Cantitatea totală (mii m <sup>3</sup> /perioadă)	Media zilnică (mii m <sup>3</sup> /zi)	Observații
1	2	3	4	5	6

*ANEXA Nr. 4*  
*la contractul-cadru*

#### PROGRAMUL DE TRANSPORT — Ieșirea din SNT —

Perioada de livrare (lună/trimestru/an)	Puncte de predare/preluare de la ieșirea din SNT	Presiunea minimă/maximă (bar)	Cantitatea totală (mii m <sup>3</sup> /perioadă)	Media zilnică (mii m <sup>3</sup> /zi)	Observații
1	2	3	4	5	6

*ANEXA Nr. 5  
la contractul-cadru*

**TARIFUL**  
**pentru prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale**

*ANEXA Nr. 6  
la contractul-cadru*

**ACORD TEHNIC**

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL GAZELOR NATURALE

**DECIZIE**

**privind modificarea și completarea Contractului-cadru de distribuție a gazelor naturale**

În temeiul prevederilor art. 5 lit. c) și ale art. 8 alin. (4) și (5) din Ordonanța Guvernului nr. 41/2000 privind înființarea, organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale (ANRGN), aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 791/2001, cu modificările ulterioare,

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

**Art. I.** — Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 533/2001, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 698 din 2 noiembrie 2001, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

**1. Articolul 8 va avea următorul cuprins:**

„Art. 8. — (1) Facturarea contravalorii serviciului de distribuție a gazelor naturale se realizează pe baza cantităților de gaze naturale livrate la locul de consum prevăzut în prezentul contract.

(2) Modalitatea, instrumentele de plată, precum și desemnarea băncilor agreeate pentru derularea operațiunilor bancare sunt stabilite de comun acord, cu respectarea legislației în vigoare.

(3) Plata contravalorii serviciului de distribuție a gazelor naturale se face în termen de 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii de către distribuitor. În cazul în care data scadenței este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.

(4) În cazul în care plata se realizează prin intermediul băncilor agreeate de părți, obligația în cauză este considerată îndeplinită la data intrării sumelor respective totale în contul distribuitorului.“

**2. Alineatul (2) al articolului 20 va avea următorul cuprins:**

„(2) Neîndeplinirea obligației de plată a contravalorii serviciului de distribuție a gazelor naturale, prevăzută la art. 8 alin. (3), atrage:

a) aplicarea unei cote a majorărilor de întârziere egale cu nivelul dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16-a zi calendaristică de la data emiterii facturii, până la achitarea integrală a acesteia, inclusiv ziua plății, în cazul neîndeplinirii obligației de plată în termen de 30 de zile calendaristice de la data scadenței;

b) limitarea prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale, cu preavizare de ... zile calendaristice, începând cu a 46-a zi calendaristică de la data emiterii facturii, în cazul neîndeplinirii obligației de plată în termen de 45 de zile calendaristice de la data emiterii facturii;

c) întreruperea prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale, cu preavizare de ... zile calendaristice, începând cu a 56-a zi calendaristică de la data emiterii facturii, în cazul neîndeplinirii obligației de plată în termen de 55 de zile calendaristice de la data emiterii facturii;

d) distribuitorul este obligat, în termen de maximum ... ore, să asigure reluarea prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale, în situația în care beneficiarul își achită integral obligațiile de plată și face dovada acesteia.“

**3. Alineatul (2) al articolului 27 se abrogă.**

**4. Alineatul (3) al articolului 27 devine alineatul (2).**

**Art. II.** — Compartimentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale, precum și părțile din contractele de distribuție a 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.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale,  
**Dan Pantilie**

București, 22 iunie 2004.  
Nr. 889.

**ACTE ALE BĂNCII NAȚIONALE A ROMÂNIEI**

BANCA NAȚIONALĂ A ROMÂNIEI

**HOTĂRÂRE\*)  
privind retragerea autorizației de funcționare a Cooperativei de credit  
NEGOIU VICTORIA**

Având în vedere cererea formulată de CREDITCOOP Casa Centrală de retragere a autorizației de funcționare a Cooperativei de credit NEGOIU VICTORIA, în baza art.7 alin.3 din Normele Băncii Naționale a României nr.6/2003 privind fuziunea și divizarea cooperativelor de credit,

În temeiul prevederilor art. 89 lit.a) liniuța a patra din Ordonanța de urgență a Guvernului nr.97/2000 privind organizațiile cooperatiste de credit, aprobată și modificată prin Legea nr.200/2002,

Banca Națională a României h o t ă r ă ș t e:

**Art.1** Se retrage Autorizația de funcționare seria B Nr. 0131 din data de 23.09.2002 a Cooperativei de credit NEGOIU VICTORIA, cu sediul în Victoria, Str. P-ta Parcului, Bl. 5, Ap. 2, județul Brașov, număr de ordine în Registrul comerțului J/08/1393/1998, urmare aprobării Băncii Naționale a României privind cererea de fuziune a cooperativelor de credit Fagarasul Fagaras, Ajutorul Rupea, Craita Crihalma, Sercaiana Sercaia, Viitorul Sinca Veche, Liseanca Lisa, Negoiu Victoria, Tara Oltului Voila, pentru următoarele motive:

Cu scrisoarea nr. 4896 din 24.12.2003, CREDITCOOP Casa Centrală, în numele Cooperativei de credit NEGOIU VICTORIA a formulat cererea de retragere a autorizației de funcționare a acestei cooperative. În ședința din 19.02.2004 Consiliul de administrație al Băncii Naționale a României a aprobat cererea de fuziune prin absorbție a cooperativelor de credit Fagarasul Fagaras, Ajutorul Rupea, Craita Crihalma, Sercaiana Sercaia, Viitorul Sinca Veche, Liseanca Lisa, Negoiu Victoria, Tara Oltului Voila.

Urmare fuziunii, Cooperativa de credit NEGOIU VICTORIA este absorbită, întregul său patrimoniu transmitându-se către Cooperativa de credit Fagarasul Fagaras. Prin urmare, aceasta urmează a-și înceta activitatea.

**Art.2** Prezenta hotărâre va fi transmisă CREDITCOOP Casa Centrală și va intra în vigoare la data publicării ei în Monitorul Oficial al României, Partea I.

GUVERNATORUL BĂNCII NAȚIONALE A ROMÂNIEI,  
**MUGUR ISĂRESCU**

București, 25 mai 2004.  
Nr. 115.

\*) Hotărârea este reprodusă în facsimil.

---

---

**EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI – CAMERA DEPUTAȚILOR**

---

Regia Autonomă „Monitorul Oficial”, Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București,  
cont nr. 2511.1–12.1/ROL Banca Comercială Română – S.A. – Sucursala „Unirea” București  
și nr. 5069427282 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”