

ANEXE

ANEXE

- Anexa 1 – Situațiile financiare ale Emitentului revizuite la 30 iunie 2007 și auditate la 31 decembrie 2006, 2005 și 2004 întocmite în conformitate cu IFRS, auditate de PwC Romania SRL
- Anexa 2 – Legislație aplicabilă Emitentului
- Anexa 3 – Elemente de legislație secundară
- Anexa 4 – Drepturi și obligații ale operatorului SNT
- Anexa 5 – Obiectul de activitate
- Anexa 6 – Licențe specifice sectorului de gaze naturale
- Anexa 7 – Acord de concesiune
- Anexa 8 – Evoluția capitalului social de la înființare și până în prezent
- Anexa 9 – Atribuțiile Consiliului de administrație
- Anexa 10 – Atribuțiile directorului general
- Anexa 11 – Atribuțiile directorilor de exploatare teritoriale
- Anexa 12 – Atribuțiile directorilor executivi
- Anexa 13 – Atribuțiile compartimentului de audit
- Anexa 14 – Atribuțiile Adunării generale ordinare
- Anexa 15 – Atribuțiile Adunării generale extraordinare
- Anexa 16 – Componenta actuală a Consiliului de administrație și informații privind mandatele anterioare
- Anexa 17 – Experiența profesională a membrilor organelor administrative, de conducere și supraveghere
- Anexa 18 – Filialele Emitentului
- Anexa 19 – Contracte încheiate cu părți implicate
- Anexa 20 – Contracte de credit
- Anexa 21 – Contracte de garanție
- Anexa 22 – Contracte cadru de transport gaze naturale
- Anexa 23 – Contracte de tranzit al gazelor naturale încheiate de Emitent
- Anexa 24 – Alte contracte specifice sectorului de gaze naturale
- Anexa 25 – Contracte de execuție lucrări
- Anexa 26 – Furnizare produse
- Anexa 27 – Informații privind clădirile principale utilizate de către Emitent
- Anexa 28 – Situația litigiilor și a notificărilor în care este implicat Emitentul
- Anexa 29 – Hotărârile Adunării Generale Extraordinare privitoare la majorarea capitalului social și aprobarea prețului de emisiune
- Anexa 30 – Anunțul de ofertă
- Anexa 31 – Dovada Publicării în Monitorul Oficial a hotărârilor Adunării Generale Extraordinare a acționarilor referitoare la majorarea capitalului social și la aprobarea prețului de emisiune (copie din Monitorul Oficial al României)
- Anexa 32 – Declarația Președintelui Consiliului de Administrație al Emitentului din care să reiasă că nu au fost formulate opoziții și nu au fost formulate cereri de anulare împotriva hotărârii Adunării Generale Extraordinare a acționarilor care a aprobat prețul de emisiune și emisiunea de acțiuni în conformitate cu prevederile legale
- Anexa 33 – Situațiile financiare statutare ale Emitentului întocmite în conformitate cu Reglementările Contabile Românești pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2007 (neauditat), perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2007 (neauditat), exercițiul

financiar încheiat la 31 decembrie 2006 (auditat), exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2005 (auditat) și exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2004 (auditat)

Anexa 34 – Modelul formularului de subscriere

Anexa 35 – Modelul formularului de revocare a subscrierii valorilor mobiliare oferite

Anexa 36– Copie a contractului de intermediere și contractelor de distribuție

Anexa 37 – Declarație pe propria răspundere a reprezentantului legal al Intermediarului că nu există conflicte de interese cu privire la intermedierea acestei oferte publice

Anexa 38 – Acordul de principiu al BVB cu privire la admiterea Acțiunilor la tranzacționare

Anexa 39 – Actul Constitutiv al Emitentului (actualizat la data de 2 august 2007)

Anexa 2 – Legislație aplicabilă Emitentului

Anexa 2 a – Legislație aplicabilă activității specifice a Emitentului

Acte normative naționale

I. Legislație primară (emisă de Parlament, Guvern)

1. Legea gazelor nr. 351/2004 (publicată în M.O. nr. 679/28.07.2004), cu modificările și completările ulterioare
2. Legea nr. 238/2004 a petrolului (publicată în M.O. nr. 535/15.06.2004)
3. Legea nr. 213/1998 privind proprietatea publică și regimul juridic al acesteia (M.O. nr. 448/24.11.1998), cu modificările și completările ulterioare
4. Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 34/2006 privind atribuirea contractelor de achiziție publică, a contractelor de concesiune de lucrări publice și a contractelor de concesiune de servicii (publicată în M.O. nr. 418/15.05.2006), cu modificările și completările ulterioare
5. Hotărârea Guvernului nr. 2075/2004 pentru aplicarea Legii nr. 238/2004 a petrolului (publicată în M.O. nr. 1170/10.12.2004), cu modificările și completările ulterioare
6. Hotărârea Guvernului nr. 410/2007 pentru aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (publicată în M.O. 337/18.05.2007)
7. Hotărârea Guvernului nr. 784/2000 privind aprobarea Regulamentului pentru acordarea autorizațiilor și licențelor în sectorul gazelor naturale așa cum a fost republicată (publicată în M.O. nr. 160/13.03.2003), cu modificările și completările ulterioare
8. Hotărârea de Guvern nr. 1043/2004 pentru aprobarea Regulamentului privind accesul la Sistemul național de transport al gazelor naturale, a Regulamentului privind accesul la sistemele de distribuție a gazelor naturale și a Regulamentului privind accesul la conductele de alimentare din amonte (publicată în M.O. nr. 693/02.08.2004), cu modificările și completările ulterioare
9. Hotărârea Guvernului nr. 638/2007 privind deschiderea integrală a pieței de energie electrică și de gaze naturale (publicată în M.O. 427/27.06.2007)
10. Hotărârea Guvernului nr. 890/2003 pentru aprobarea „Foi de parcurs din domeniul energetic din România” (publicată în M.O. nr. 581/14.08.2003), cu modificările și completările ulterioare
11. Hotărârea Guvernului nr. 334/2000 privind reorganizarea Societății Naționale de Gaze Naturale „Romgaz” S.A. (publicată în M.O. nr. 194/04.05.2000), cu modificările și completările ulterioare

II. Legislație secundară (emisă de Autoritatea de Reglementare)

1. Decizia Autorității de Reglementare nr. 183/2007 privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței interne a gazelor naturale (publicată în M.O. nr. 224/2.04.2007)
2. Decizia Autorității de Reglementare nr. 1361/2006 privind aprobarea Standardului de performanță pentru serviciul de transport al gazelor naturale și a Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale (publicată în M.O. nr. 27/16.01.2007)
3. Decizia Autorității de Reglementare nr. 1362/2006 privind aprobarea Condițiilor de valabilitate a licenței pentru transportul gazelor naturale (publicată în M.O. nr. 27/16.01.2007)
4. Decizia Autorității de Reglementare nr. 1304/2006 privind aprobarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate pe piața angro (publicată în M.O. 1014/20.12.2006), cu modificările și completările ulterioare
5. Decizia Autorității de Reglementare nr. 1139/2006 pentru aprobarea Regulamentului privind separarea contabilă, legală, funcțională și organizatorică a activităților reglementate din sectorul gazelor naturale (publicată în M.O. nr. 878/27.10.2006)
6. Decizia Autorității de Reglementare nr. 1.000/2006 pentru aprobarea Regulamentului privind furnizorul de ultimă instanță (publicată în M.O. nr. 754/05.09.2006)
7. Ordinul Autorității de Reglementare nr. 635/2006 privind stabilirea tarifului reglementat pentru prestarea serviciului de transport al gazelor naturale (publicat în M.O. 524/16.06.2006), cu modificările și completările ulterioare
8. Ordinul Autorității de Reglementare nr. 10/2007 privind prelungirea duratei de valabilitate a tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de transport al gazelor naturale prevăzute la art. 1 alin. (1) și (2) din Ordinul Autorității de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 635/2006 (publicat în M.O. nr. 427/27.06.2007)
9. Ordinul Autorității de Reglementare nr. 530/2006, privind valorificarea cantităților de gaze naturale pe piața internă și măsuri pentru întărirea disciplinei în sectorul gazelor naturale (publicat în M.O. nr. 489/06.06.2006)
10. Decizia Autorității de Reglementare nr. 460/2006 privind aprobarea Contractului-cadru pentru prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale cu rezervare de capacitate prin Sistemul național de transport (publicată în M.O. nr. 488/06.06.2006), cu modificările și completările ulterioare
11. Decizia Autorității de Reglementare nr. 528/2006 privind aprobarea Contractului-cadru pentru prestarea serviciilor intreruptibile de transport al gazelor naturale prin Sistemul național de transport al gazelor naturale (publicată în M.O. nr. 466/30.05.2006), cu modificările și completările ulterioare
12. Decizia Autorității de Reglementare nr. 757/2005 pentru aprobarea Regulamentului privind managementul congestiilor contractuale din Sistemul național de transport al gazelor naturale (publicată în M.O. nr. 898/07.10.2005)
13. Decizia Autorității de Reglementare nr. 400/2005 pentru aprobarea Metodologiei privind medierea neînțelegerilor precontractuale în sectorul gazelor naturale – segmentul reglementat (publicată în M.O. nr. 408/13.05.2005)
14. Decizia Autorității de Reglementare nr. 311/2005 pentru aprobarea documentelor suplimentare privind aplicarea Criteriilor și metodelor pentru aprobarea prețurilor și stabilirea tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale, aprobate prin Decizia Autorității de Reglementare în Domeniul Gazelor naturale nr. 1078/2003 (publicată în M.O. nr. 317/14.04.2005), cu modificările și completările ulterioare
15. Ordinul Autorității de Reglementare nr. 16/2007 privind unele măsuri în domeniul prețurilor, tarifelor și veniturilor reglementate unitare aprobate pentru operatorii licențiați din sectorul gazelor naturale

- care au obligația separării legale a activității de distribuție de activitatea de furnizare (publicat în M.O. nr. 470/12.07.2007)
16. Decizia Autorității de Reglementare nr. 1354/2004 pentru aprobarea Regulamentului privind alimentarea cu gaze naturale a consumatorilor captivi racordați direct în Sistemul național de transport și/sau la conductele din amonte și a consumatorilor eligibili (publicată în M.O. nr. 1165/09.12.2004)
 17. Decizia Autorității de Reglementare nr. 1342/2004 privind aprobarea Regulamentului pentru autorizarea și verificarea persoanelor fizice care desfășoară activități de proiectare, execuție și exploatare în sectorul gazelor naturale și a Regulamentului pentru autorizarea și verificarea agenților economici care desfășoară activități de proiectare, execuție și exploatare în sectorul gazelor naturale, cu modificările ulterioare (publicată în M.O. 1017/04.11.2004), cu modificările și completările ulterioare
 18. Decizia Autorității de Reglementare nr. 1345/2004 pentru aprobarea Regulamentului de funcționare a Comisiei de soluționare a refuzului accesului la sistemele de transport, distribuție, înmagazinare subterană a gazelor naturale și la conductele din amonte (publicată în M.O. nr. 1016/03.11.2004), cu modificările și completările ulterioare
 19. Decizia Autorității de Reglementare nr. 1231/2004 privind aprobarea Regulamentului de constatare, notificare și sancționare a abaterilor de la reglementările emise în sectorul gazelor naturale, cu completările și modificările ulterioare (publicată în M.O. nr. 892/30.09.2004), cu modificările și completările ulterioare
 20. Decizia Autorității de Reglementare nr. 825/2004 pentru aprobarea Codului tehnic al gazelor naturale lichefiate (publicată în M.O. nr. 562/24.06.2004)
 21. Decizia Autorității de Reglementare nr. 620/2004 pentru aprobarea Normelor privind prevenirea abuzului de poziție dominantă pe piața internă de gaze naturale (publicată în M.O. nr. 416/10.05.2004)
 22. Decizia Autorității de Reglementare nr. 339/2004, privind duratele reglementate pentru amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale (publicată în M.O. nr. 248/22.03.2004)
 23. Ordinul Ministerului Economiei și Comerțului nr. 58/2004 pentru aprobarea normelor tehnice privind proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale (publicat în M.O. 173/27.02.2004), cu modificările și completările ulterioare
 24. Decizia Autorității de Reglementare nr. 1078/2003 privind aprobarea Criteriilor și metodelor pentru aprobarea prețurilor și stabilirea tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale (publicată în M.O. nr. 40/19.01.2004), cu modificările și completările ulterioare
 25. Ordinul MEC/MTCT/MAI nr. 47/1.203/509/2003, pentru aprobarea Procedurii de emitere a avizului în vederea autorizării executării construcțiilor amplasate în vecinătatea obiectivelor/ sistemelor din sectorul petrol și gaze naturale (publicat în M.O. nr. 611/29.08.2003)
 26. Decizia Autorității de Reglementare nr. 891/2002, privind aprobarea Normelor tehnice – de timp și de personal – pentru exploatarea în siguranță a Sistemului național de transport al gazelor naturale (publicată în M.O. nr. 793/31.10.2002)
 27. Decizia Autorității de Reglementare nr. 636/2002 de aprobare a Regulilor comerciale privind piața gazelor naturale (publicată în M.O. nr. 506/12.07.2002)
 28. Decizia Autorității de Reglementare nr. 616/2002 pentru aprobarea Codului tehnic al sectorului gazelor naturale (publicată în M.O. nr. 438/24.06.2002)
 29. Ordinul Ministrului Muncii și Solidarității Sociale nr. 187/2002, privind aprobarea Normelor specifice de securitate a muncii pentru transportul prin conducte al gazelor naturale (publicat în M.O. nr. 323/16.05.2002)
 30. Decizia Autorității de Reglementare nr. 947/2001 privind aprobarea Standardului de performanță pentru furnizarea gazelor naturale pe piața angro (publicată în M.O. nr. 7/09.01.2002)

31. Decizia Autorității de Reglementare nr. 260/2001 pentru aprobarea Acordului tehnic privind exploatarea punctelor de predare/ preluare comercială a gazelor naturale (publicată în M.O. nr. 491/23.08.2001)
32. Decizia Autorității de Reglementare nr. 52/2001 privind aprobarea Regulamentului de programare, funcționare și dispecerizare a sistemului național de transport gaze naturale (publicată în M.O. nr. 45 bis/26.01.2001)

Acte normative comunitare

1. Directiva 2003/55/EC privind reglementările comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale (publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene nr. L176/15.07.2003)
2. Regulamentul Parlamentului European și al Consiliului (CE) nr. 1775/2005, din 28 septembrie 2005, privind condițiile de acces la rețelele pentru transportul gazelor naturale (publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene nr. L 289/03.11.2005)
3. Directiva 2004/67/CE privind măsurile de garantare a securității aprovizionării cu gaze naturale (publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene L 127/29.04.2004)

Anexa 2b – Acte normative principale privind societățile acceptate la tranzacționare pe o piață reglementată

Acte normative naționale

1. Legea pieței de capital nr. 297/2004 (publicată în M.O. nr. 571 /29.06.2004), cu modificările și completările ulterioare.
2. Regulamentul CNVM nr. 1/2006 privind emitenții și operațiunile cu valori mobiliare, aprobat prin Ordinul nr. 23 din 09.03.2006, (publicat în M.O. nr. 312/06.04.2006), așa cum a fost modificat prin Regulamentul CNVM nr. 31/2006 privind completarea unor reglementări ale CNVM, în vederea implementării unor prevederi ale directivelor europene aprobat prin Ordinul nr. 106 din 14.12.2006, (publicat în Monitorul Oficial nr. 5/04.01.2007).
3. *Reglementări ale BVB* – Codul Bursei de Valori București S.A. – Operator de Piață, cu modificările ulterioare, în ediția actualizată urmare a Deciziei CNVM nr. 1219 din 17 iulie 2007
4. *Reglementări ale Depozitarului Central* – Codul Depozitarului Central, aprobat prin Decizia CNVM nr. 1407 din 20.06.2006 și modificat prin Deciziile CNVM nr. 3362/07.11.2006, nr. 3564/14.12.2006 și nr. 337/12.03.2007

Acte normative comunitare

1. Directiva 2003/71/CE a Parlamentului European și a Consiliului cu privire la prospectele ce urmează a fi publicate atunci când sunt oferite publicului valori mobiliare sau când acestea sunt admise la tranzacționare și pentru modificarea Directivei 2001/34/EC, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene L 345/64 din 31.12.2003,
2. Regulamentul (CE) nr. 809/2004 al Comisiei din 29 aprilie 2004 de punere în aplicare a Directivei 2003/71/CE a Parlamentului European și a Consiliului în ceea ce privește informațiile conținute în prospectele, structura prospectelor, includerea de informații prin trimiteri, publicarea prospectelor și difuzarea comunicatelor cu caracter publicitar, (Text cu relevanță pentru SEE), publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene nr. L 149/1 din 30.4.2004, modificat prin Regulamentul (CE) nr. 211/2007 al Comisiei din 27.02.2007, publicat în JOUE L61/24 din 28.02.2007.

Anexa 3 – Elemente de legislație secundară

În cele ce urmează se vor trata numai câteva dintre cele mai importante reglementări la nivelul legislației secundare ce guvernează activitatea Emitentului, cu descrierea unor principii cuprinse în acestea.

Standardul de performanță pentru serviciul de transport al gazelor naturale

Standardul de performanță pentru serviciul de transport al gazelor naturale, aprobat prin Decizia Autorității de Reglementare nr. 1361/2006 reglementează criteriile de calitate comercială, definite prin indicatorii de performanță, pentru asigurarea serviciului de transport al gazelor naturale și a serviciilor auxiliare realizate împreună de Operatorul Sistemului de Transport – OST. Se definesc obligațiile OST în raport cu utilizatorii SNT, cu solicitanții de acces la SNT, cu reglementatorul. Standardul stabilește nivele pentru indicatorii de performanță pentru activități precum:

- racordarea la SNT a solicitanților;
- asigurarea siguranței și continuității serviciului;
- soluționarea reclamațiilor și sesizărilor utilizatorilor SNT;
- informarea utilizatorilor SNT;
- verificarea periodică a SNT pentru detectarea pierderilor de gaze.

Printre cei mai importanți indicatori se regăsesc indicatorii de siguranță din grupa IP 11, care includ:

- procentul anual de rețea supusă controlului cu aparate pentru detectarea pierderilor de gaze;
- numărul anual de defecte care generează pierderi de gaze localizate pe un kilometru de rețea verificată;
- numărul anual de defecte care generează pierderi de gaze identificate ca urmare a sesizărilor unor terți pe un kilometru de rețea activă;
- numărul anual de defecte care generează pierderi de gaze cauzate de acțiunea unor terți pe un kilometru de rețea activă.

Codul Tehnic al Sectorului Gazelor Naturale

Codul Tehnic al Sectorului Gazelor Naturale, aprobat prin Decizia Autorității de Reglementare nr. 1362/2006, are ca scop impunerea și promovarea cerințelor tehnice minime specifice sectorului gazelor naturale, cu caracter general, atât cele prevăzute în legislația primară și secundară, în normativele și standardele în vigoare, cât și cele ce necesită a fi detaliate prin norme tehnice de către operatorii licențiați. Aceste cerințe tehnice sunt menite să asigure funcționarea în condiții de siguranță, stabilitate și eficiență economică a infrastructurii din sector. Prevederile Codului Tehnic se aplică la proiectarea, construcția, exploatarea și întreținerea obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale. Obiectivele Codului Tehnic includ:

- stabilirea cerințelor tehnice pentru activitățile de bază, legate de infrastructura din sectorul gazelor naturale (proiectare, construcție, exploatare, întreținere);
- stabilirea condițiilor generale de calitate a gazelor;
- responsabilitățile operatorilor licențiați și ale utilizatorilor sistemului de transport, înmagazinare și de distribuție;
- stabilirea cerințelor pentru dezvoltarea sistemelor de transport, înmagazinare și de distribuție;
- stabilirea cerințelor tehnice de racordare la sistemele de transport și distribuție;

- transmiterea fluxurilor informaționale între titularii de licențe și/sau autorizații și între aceștia și Autoritatea de Reglementare;
- stabilirea evidențelor obligatorii în sectorul gazelor naturale;
- modalități de exercitare a controlului și a inspecțiilor în sectorul gazelor naturale.

Conductele de transport și stațiile de comprimare aferente SNT, precum și racordurile și stațiile de reglare-măsurare a gazelor aferente SNT constituie grupe de obiective/sisteme de infrastructură din sectorul gazelor naturale tratate distinct în Codul Tehnic.

Regulile Comerciale privind piața gazelor naturale

Regulile Comerciale privind piața gazelor naturale, aprobate prin Decizia Autorității de Reglementare nr. 636/19.06.2002, formează cadrul necesar desfășurării activităților specifice de pe piața gazelor naturale în condiții de concurență, transparență și corectitudine între participanții pe piață.

Obiectivele acestor Reguli sunt:

- să ofere regulile necesare funcționării pieței gazelor naturale;
- să stabilească în mod clar responsabilitățile participanților la piața gazelor naturale;
- să asigure un cadru eficient și echitabil pentru rezolvarea neînțelegerilor precontractuale dintre participanții la piața gazelor naturale, în baza Metodologiei de soluționare a neînțelegerilor precontractuale;
- să asigure cadrul necesar accesului și soluționării refuzului nejustificat al accesului la sistemul de transport, distribuție și înmagazinare subterană a gazelor naturale;
- să asigure sancționarea adecvată în cazul abaterilor de la reglementările din sectorul gazelor naturale, în conformitate cu Regulamentul de constatare, notificare și sancționare a abaterilor de la reglementările emise în sectorul gazelor naturale;
- să asigure armonizarea acordurilor comerciale specifice sectorului de gaze naturale cu prevederile reglementărilor tehnice ale rețelelor de transport și distribuție a gazelor naturale;
- să asigure armonizarea cu directivele Europene privind liberalizarea pieței gazelor naturale.

Medierea neînțelegerilor precontractuale în sectorul gazelor naturale - segmentul reglementat

În vederea soluționării neînțelegerilor pre-contractuale în segmentul reglementat (incluzând serviciul de transport), Autoritatea de Reglementare a aprobat prin Decizia nr. 400/2005 Metodologia privind medierea neînțelegerilor precontractuale în sectorul gazelor naturale – segmentul reglementat.

Comisia de soluționare a refuzului accesului la sistemele de transport, distribuție, înmagazinare subterană a gazelor naturale și la conductele din amonte funcționează potrivit Regulamentului de funcționare a acesteia aprobat prin Decizia Autorității de Reglementare nr. 1345/2004, respectiv modificat prin Decizia Autorității de Reglementare nr. 967/21.08.2006.

Regulamentul privind managementul congestiilor din SNT

Regulamentul privind managementul congestiilor din SNT, aprobat prin Decizia Autorității de Reglementare nr. 757/26.09.2005 are ca obiectiv reglementarea unor aspecte referitoare la gestionarea unor situații apărute în cadrul activității desfășurate de operatorul de transport, ca urmare a contractării excesive de capacitate față de necesarul real, de către utilizatorii acestui serviciu.

Totodată s-a creat cadrul de reglementare necesar rezervării de capacitate de transport gaze naturale, prin stabilirea principiilor și etapelor necesare desfășurării acestei activități, instituindu-se totodată și situațiile de excepție de la regula rezervării anuale.

Regulamentul nu se aplică în cazul tranzitului de gaze naturale prin conducte magistrale dedicate.

Au dreptul de a rezerva capacitate de transport în SNT distribuitorii, operatorii depozitelor de înmagazinare subterană, furnizorii, consumatorii eligibili și persoane juridice străine beneficiare ale tranzitului pe teritoriul României.

Capacitatea de transport poate fi solicitată până la data de 15 mai a anului gazier (care începe la 1 iulie), sau, după 1 iulie pentru mai puțin de un an gazier (dar numai până la sfârșitul acestuia).

La acordarea capacității se respectă principiul „primul venit – primul servit” în cadrul fiecărui nivel de prioritate, după cum urmează:

- operatori de depozite de înmagazinare subterană, în scop tehnologic;
- operatori ai sistemelor de distribuție, în scopul îndeplinirii obligațiilor de serviciu public;
- furnizori, consumatori eligibili și persoane juridice străine, beneficiare ale tranzitului de gaze pe teritoriul țării.

Pentru rezolvarea congestiilor contractuale, capacitatea aprobată și neutilizată poate face obiectul:

- returnării voluntare la operatorul de transport – integrală sau parțială, până la sfârșitul anului gazier, obligatorie pentru operator numai dacă există o solicitare pentru acea capacitate de la un alt solicitant/utilizator;
- facilității de transfer de capacitate (FTC) – pe baza unei cereri de transfer înaintate de utilizatorul care transferă și solicitantul/utilizatorul beneficiar de transfer;
- transferului obligatoriu de către operatorul sistemului de transport de la un utilizator la un alt solicitant/utilizator, cu modificarea unilaterală a contractului de transport (obligatorie pentru utilizator), după informarea utilizatorilor existenți asupra cererii, îndemnarea lor să cedeze capacitate și după analizarea informațiilor și justificărilor de la aceștia, în lipsa unei oferte voluntare de returnare de capacitate.

Pentru consumatorii eligibili care schimbă furnizorul se aplică principiul „capacitatea urmează consumatorul”.

Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate pe piața angro

Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate pe piața angro a fost aprobat prin Decizia Autorității de Reglementare nr. 1304/30.11.2006. Acesta stabilește condițiile de măsurare și de conversie în energie a cantităților de gaze naturale tranzacționate pe piața angro, între agenții economici din sectorul gazelor naturale în baza unor contracte cadru ce îl includ pe cel de transport. Regulamentul se aplică măsurării gazelor naturale în punctele de predare-preluare comercială, după cum urmează:

- la intrarea în SNT din câmpurile de producție și din depozitele de înmagazinare subterană;
- la ieșirea din SNT, respectiv la intrarea directă în sistemele de distribuție, în depozitele de înmagazinare subterană sau direct la consumatorii eligibili racordați la SNT.

Măsurarea comercială a gazelor naturale pe piața angro se realizează prin intermediul mijloacelor de măsurare care sunt montate în stații de măsurare (SM) sau stații de reglare măsurare (SRM). Mijloacele de măsurare sunt de regulă proprietatea titularului de licență care predă gazele naturale. Acestea sunt sisteme de măsurare pentru decontare fiscală și sunt denumite sisteme de bază. Proprietarul/operatorul trebuie să accepte instalarea de către beneficiar a unor sisteme de măsurare proprii, numite de control, care pot avea și facilități de transmitere la distanță a datelor.

Regulamentul descrie caracteristicile metrologice ale sistemelor de măsurare utilizate pe piața angro, cerințele tehnice (cerințe privind proiectarea, montarea, exploatarea și întreținerea, caracteristicile elementelor de măsură, echipamentelor electrice, etc).

Conversia volumelor de gaze naturale în unități de energie se face aplicând formula:

$$E = V_b \times H_s \text{ unde}$$

E – energia gazelor naturale – [kWh]

V_b – volumul corectat (volumul măsurat în condiții de bază) – [m^3_c]

H_s – puterea calorifică superioară la temperatura de combustie de 25 °C – [kWh/m^3_c]

Regulamentul prevede și periodicitatea măsurărilor și determinărilor în funcție de volumele vehiculate în punctele de predare/preluare. Incertitudinea asociată determinării puterii calorifice trebuie să fie sub 1%.

Se introduce noțiunea de Zona de Calitate Gaze (ZCG) – zona pentru care calitatea gazelor naturale se consideră omogenă și constantă pentru o perioadă determinată de timp, alimentată prin una sau mai multe SRM sau panouri de măsurare, prin SNT sau direct de la producători. Puterea calorifică superioară corespunzătoare fiecărei ZCG se determină ca medie ponderată a puterilor calorifice superioare aferente fiecărei surse care alimentează zona de consum în parte. Lista ZCG se actualizează și se publică de către reglementator pe pagina de web. Responsabilitatea determinării puterii calorifice superioare aferente fiecărei surse revine operatorilor care livrează gazele naturale în punctele de predare-primire. Operatorul sistemului de transport trebuie să transmită în termen de trei zile de la data închiderii de lună de la operatorul de piață, clienților direct racordați la SNT, valoarea puterii calorifice aferente fiecărei ZCG. Regulamentul mai conține reglementări referitoare la documente și înregistrări la fiecare punct de măsurare, respectiv privind securitatea măsurărilor.

La măsurarea cantităților de gaze tranzitate prin conducte dedicate pe teritoriul României, se admite o diferență între volumele intrate, respectiv ieșite din țară pentru o anumită perioadă de timp, în limita volumelor calculate prin suma incertitudinilor sistemelor de măsurare utilizate între cele două puncte, la care se adaugă sau se scade după caz variația din aceeași perioadă de timp a volumelor de gaze din conducta respectivă.

Regulamentul de Programare, Funcționare și Dispecerizare a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale (RPFD) a fost aprobat prin Decizia Autorității de Reglementare nr 52/23.01.2001. Scopul său îl constituie asigurarea condițiilor de exploatare, funcționare, programare și dispecerizare a procesului de transport pe SNT pentru efectuarea unor servicii de calitate în condiții de siguranță, eficiență, transparență și de protecție a mediului.

Regulamentul redefinește activitatea de dispecerizare, dispeceratul, precum și alte entități implicate în funcționarea SNT. Se introduc noțiuni precum CMS – Capacitate Marginală de Sistem, DO/DZ – Disponibilitate orară/zilnică – debitul maxim posibil de transportat pe durata unei ore/zile pentru o unitate/capacitate de producție a gazelor naturale supusă dispecerizării, VMO/VMZ – valori medii orare/zilnice, PO – Programarea Operativă – elaborarea programului zilnic de funcționare a instalațiilor de producție și transport precum și a programelor de manevre aferente, etc.

Regulamentul reiterează competențele, atribuțiile și responsabilitățile operatorului de transport.

Un capitol important este dedicat programării unităților/capacităților supuse dispecerizării. Ca bază de timp se introduce Ziua Gazieră Dispecerizată – ZGD. Prin programare se stabilește ordinea de încărcare a unităților/capacităților supuse dispecerizării pentru următoarea lună de transport.

Regulamentul definește tipurile de restricții, care sunt cele ce fac ca circulația între două noduri tehnologice (SCV) și/sau zone/subsisteme ale SNT să nu poată fi acceptată tehnic (ca siguranță), cu efecte asupra dispecerizării. În astfel de cazuri se reglementează accesul la sistem al utilizatorilor (producători/furnizori și distribuitori/consumatori).

În cazul manevrelor de sistem, operatorul SNT notifică producătorilor/furnizorilor necesitatea unor manevre, în timp ce aceștia au obligația de a comunica prin fax oferta privind capacitățile supuse manevrei până la ora 10 a zilei anterioare celei pentru care se realizează dispecerizarea.

Programul surselor/consumului total de gaze se elaborează anual, sezonier, decadal și zilnic de către agenții economici implicați, producători, furnizori, distribuitori din producția internă și din import. Programele se transmit operatorului de transport la termene fixe. Ele conțin valorile medii zilnice/orare estimate ale surselor/consumului de gaze naturale la nivel de distribuitor/furnizor în fiecare punct de intrare/ieșire, precum și valorile vârfurilor de producție/consum în fiecare punct de intrare/ieșire din schema tehnologică stabilită de operatorul SNT.

Producătorii/furnizorii și consumatorii eligibili comunică cantitățile de gaze programate pentru transport, defalcate pe puncte de intrare în și puncte de ieșire din SNT. Operatorul SNT prin Dispecer elaborează programele de transport la nivel de an, sezon, lună, decadă și zi prin prelucrarea programului surselor și consumului de gaze naturale, considerând și alte informații precum istoricul, prognoza meteo, valorile contractate și confirmate, etc.

Operatorul SNT are obligația de a organiza o bază de date cu caracteristici tehnologice în regim static și dinamic ale utilizatorilor SNT și de a o actualiza permanent. Ea cuprinde informații precum capacitatea minimă tehnologică, capacitatea maximă tehnic posibilă, durata de încărcare/descărcare până la limita maximă/minimă, limita de avarie a SNT, etc. Modificările trebuie anunțate operativ de utilizatori.

Operatorul SNT stabilește capacitatea marginală de sistem și ordinea de prioritate, prin care se determină:

- capacitatea cu care participă fiecare unitate/capacitate dispecerizabilă la acoperirea necesarului;
- pragul minim la care funcționează fiecare unitate/capacitate supusă dispecerizării;

Ordinea de prioritate fără restricții FRAS și capacitatea marginală de sistem se stabilesc de către Operatorul SNT, conform regimurilor tehnologice, pentru fiecare zi următoare, până la ora 14 a fiecărei zile calendaristice, în baza următoarelor criterii, luând în considerare eventuale restricții din SNT:

- se poziționează în ordinea de prioritate unitățile/capacitățile supuse dispecerizării fără restricții;
- pentru fiecare producător/furnizor semnatar al unui contract de transport se poziționează în continuare unitățile/capacitățile supuse dispecerizării, în ordinea capacităților rezervate (pe termen lung, mediu și scurt);
- se poziționează în ordinea potențialelor de producție și pe baza disponibilităților declarate toate unitățile/capacitățile dispecerizabile oferite de producători/furnizori rămase;
- se ține seama de poziția surselor și de poziția/amplasamentul consumatorilor față de configurația SNT.

Capacitatea marginală de sistem se stabilește pe baza ordinii de prioritate FRAS și a pragului consumului și se determină pentru fiecare interval de timp, orar și total zi din ZGD.

Pentru stabilirea ordinii de prioritate FRAS și a capacității marginale de sistem, Operatorul SNT utilizează un program de calcul dedicat: PCOPCMS – Program de Calcul al Ordinii de Prioritate și al Capacității Marginale de Sistem.

Ordinea de prioritate cu restricții de acces la sistem (CRAS) se construiește pe baza unor programe de transport optimizate pe SNT luând în considerare diferite restricții care pot apărea la punctele de intrare și ieșire din sistem.

Operatorul SNT face publică capacitatea marginală de sistem calculată pentru fiecare interval sezonier (vară, iarnă) agenților din Sectorul Gazelor Naturale (SGN).

Plecând de la FRAS și CRAS, operatorul SNT va transmite cu 5 zile înaintea lunii de transport ordinea de prioritate finală rezultată pentru fiecare utilizator al SNT.

Aspecte privind activitatea de dispecerizare a SNT

Activitatea de dispecerizare a SNT se realizează de către un sistem unitar – integrat compus din unități și compartimente bine definite din punct de vedere funcțional și relațional.

Principalele activități desfășurate de Dispeceratul Național cuprind:

- corelarea operativă a surselor, a capacităților de transport și a capacităților rețelelor de distribuție cu consumurile;
- activarea/dezactivarea stațiilor de comprimare, depozite de înmagazinare subterană, etc;
- corecția nivelului gazelor din import cu consumurile efective, în conformitate cu nivelele din contractele de import;
- compensări deficit/surplus de surse de gaze de pe un subsistem de transport pe altul prin injectări, redeschideri/opriri surse și capacități, etc;
- rezolvarea operativă a problemelor de orice natură apărute ca urmare a unor situații deosebite (avarii, cutremure, inundații, temperaturi atmosferice foarte scăzute, etc)

Informații publice sunt:

- ordinea de prioritate;
- capacitatea marginală a sistemului de transport;
- algoritmi de calcul utilizați de programul PCOPCMS;

Informații confidențiale sunt solicitările privind volumul și urgența cantităților de gaze primite de operatorul SNT și informațiile financiare privind plățile pentru tarife. Caracterul confidențial al acestor informații se menține pe perioada de timp agreată de părți în acordurile de confidențialitate.

Regulamentul privind alimentarea cu gaze naturale a consumatorilor eligibili și consumatorilor captivi racordați direct în SNT /conductele din amonte

Prin Decizia Autorității de Reglementare nr. 1354/02.11.2004 a fost aprobat Regulamentul privind alimentarea cu gaze naturale a consumatorilor eligibili și consumatorilor captivi racordați direct în Sistemul Național de Transport/conductele din amonte, care conține reguli și cerințe de ordin tehnic și comercial, menite să asigure funcționarea în condiții de siguranță a instalațiilor de utilizare. Regulamentul conține un capitol dedicat condițiilor specifice de proiectare, execuție și exploatare a instalațiilor de utilizare, cu obligații pentru consumatori, furnizori, distribuitori, precum și producători și operatorul de transport.

Anexa 4 – Drepturi și obligații ale operatorului SNT

Principalele drepturi și obligații ale Emitentului în calitate de operator SNT, stabilite potrivit Legii gazelor nr. 351/2004:

În exercitarea activității sale, Emitentul, în calitate de operator al SNT are următoarele obligații principale:

- operarea SNT și asigurarea echilibrului fizic al acestuia, respectiv programarea, dispecerizarea și funcționarea SNT în condiții de siguranță;
- întreținerea, reabilitarea, modernizarea și dezvoltarea SNT în condiții de siguranță, eficiență și de protecție a mediului;
- realizarea, întreținerea și dezvoltarea unui sistem informatic de monitorizare, comandă și achiziție de date, care să permită monitorizarea și conducerea operativă a funcționării SNT;
- accesul terților la SNT, conform unor reglementări specifice, în condiții nediscriminatorii, în limitele capacităților de transport și cu respectarea regimurilor tehnologice;
- elaborarea și aplicarea regimurilor optime de transport și de livrare pentru cantitățile de gaze naturale notificate de producători, furnizori, operatori de înmagazinare și/sau consumatori, pentru o anumită perioadă, conform contractelor încheiate;
- elaborarea și actualizarea acordurilor tehnice de exploatare în zona de graniță, în cazul în care furnizorul este un exportator sau un beneficiar de tranzit de gaze naturale pe teritoriul României;
- întocmirea și urmărirea bilanțului de gaze naturale intrate în sistem și, respectiv, ieșite din sistem;
- elaborarea Programului de dezvoltare propriu privind SNT - pentru obiectivele care nu au fost precizate prin acordul de concesiune -, în concordanță cu nivelul actual al consumului și având în vedere dezvoltarea de noi zone de consum și evoluția celor existente, în condiții de eficiență economică și de siguranță în exploatare;
- deținerea în depozitele subterane a cantităților necesare asigurării permanente a echilibrului fizic al SNT, în condițiile reglementărilor specifice emise de Autoritatea de Reglementare;
- asigurarea nivelului de odorizare a gazelor naturale corespunzător reglementărilor în vigoare.

În exercitarea activității sale, Emitentul, în calitate de operator al SNT are următoarele drepturi principale:

- să perceapă tarife nediscriminatorii, corespunzătoare serviciilor prestate, să limiteze și/sau să întrerupă prestarea serviciului în caz de neplată, conform reglementărilor aplicabile emise de Autoritatea de Reglementare;
- prin derogare de la interdicția de a se angaja, în mod direct sau indirect în operațiuni de furnizare la consumatori a gazelor naturale, să comercializeze cantitățile proprii de gaze naturale primite ca plată pentru serviciile de tranzit;
- să refuze accesul terților la SNT, în anumite condiții prevăzute de Legea gazelor nr. 351/2004;
- să întrerupă sau să limiteze transportul gazelor naturale în condițiile în care sunt periclitată siguranța și integritatea sistemului de transport, conform reglementărilor specifice;
- să întrerupă funcționarea instalațiilor pentru timpul strict necesar, în vederea executării lucrărilor de întreținere și de reparații, precum și în alte situații prevăzute de lege, cu anunțarea prealabilă a dispecerilor sistemelor afectate și, după caz, a consumatorilor;
- să elaboreze norme tehnice specifice activității proprii și să le supună spre aprobare Autorității de Reglementare;

- să elaboreze reglementări obiective, transparente și nediscriminatorii pentru echilibrarea sistemului de transport al gazelor naturale, inclusiv propuneri pentru fundamentarea tarifelor care trebuie plătite de utilizatorii de sistem în cazul dezechilibrului energetic, și să le supună spre aprobare Autorității de Reglementare;
- să stocheze gaze naturale în SNT, în condițiile unor reglementări specifice emise de Autoritatea de Reglementare;
- să folosească, cu acordul autorității publice locale, cu titlu gratuit, terenurile proprietate publică locală ocupate de obiectivele SNT, precum și pe cele utilizate pentru lucrările de execuție, exploatare, întreținere și reparații;
- prin derogare de la interdicția de a se angaja, în mod direct sau indirect în operațiuni de furnizare la consumatori a gazelor naturale, să efectueze operațiuni comerciale de cumpărare-vânzare a gazelor naturale, în condițiile stabilite și în limitele aprobate de Autoritatea de Reglementare, strict în vederea asigurării echilibrului fizic și menținerii în parametri operaționali a SNT.

Anexa 5 – Obiectul de activitate

Obiect principal de activitate	6030 – Transporturi prin conducte
Obiect secundar de activitate	2223 – Legătorie
	2852 – Operațiuni de mecanică generală
	4011 – Producția de energie electrică
	4030 – Producția și distribuția energiei termice și a apei calde
	4512 – Lucrări de foraj și sondaj pentru construcții
	4525 – Alte lucrări speciale de construcții
	4531 – Lucrări de instalații electrice
	4532 – Lucrări de izolații și protecție anticorozivă
	4533 – Lucrări de instalații tehnico-sanitare
	4534 – Alte lucrări de instalații
	4550 – Închirierea utilajelor de construcții și demolare, cu personal de deservire aferent
	5010 – Comerț cu autovehicule
	5020 – Întreținerea și repararea autovehiculelor
	5151 – Comerț cu ridicata al combustibililor solizi, lichizi și gazoși și al produselor derivate
	5157 – Comerț cu ridicata al deșeurilor și resturilor
	5523 – Alte mijloace de cazare
	6023 – Transporturi terestre de călători, ocazionale
	6024 – Transporturi rutiere de mărfuri
	6420 – Telecomunicații
	6522 – Alte activități de creditare
	7020 – Închirierea și subînchirierea bunurilor imobile proprii sau închiriate
	7110 – Închirierea autoturismelor și utilităților de capacitate mică
	7121 – Închirierea altor mijloace de transport terestru
	7132 – Închirierea mașinilor și echipamentelor pentru construcții, fără personal de deservire aferent
	7133 – Închirierea mașinilor și echipamentelor de birou, inclusiv a calculatoarelor
	7134 – Închirierea altor mașini și echipamente, n.c.a.
	7310 – Cercetare-dezvoltare în științe fizice și naturale
	7420 – Activități de arhitectură, inginerie și servicii de consultanță tehnică legate de acestea
	7430 – Activități de testări și analize tehnice
	7486 – Activități ale centrelor de intermediere telefonică
	8042 – Alte forme de învățământ
	9261 – Activități ale bazelor sportive

Anexa 6 – Licențe specifice sectorului de gaze naturale

Principali termeni ai Condițiilor de valabilitate ale Licenței de transport a gazelor naturale nr. 40/17.01.2001, aprobată prin decizia Autorității de Reglementare nr. 43/2001	
Titularul Licenței	Emitentul
Obiect	<p>Acordarea dreptului de exploatare comercială a SNT de către Titularul Licenței, în calitate de operator de transport.</p> <p>Titularul Licenței utilizează obiectivele ce alcătuiesc SNT, precum și alte obiective aferente acestuia, indiferent de regimul de proprietate.</p> <p>Titularul Licenței este unicul prestator al serviciului public de transport al gazelor naturale, pentru toți utilizatorii SNT, având obligația de a asigura în condiții egale și nediscriminatorii accesul terților la SNT.</p>
Durata	<p>15 ani de la data emiterii</p> <p>La expirarea valabilității Licenței, aceasta nu poate fi prelungită, fiind necesară obținerea unei noi licențe.</p>
Principalele drepturi ale Titularului Licenței	<p>Dreptul exclusiv de a desfășura activitatea de transport al gazelor naturale utilizând bunurile aferente SNT pe care le deține în calitate de concesionar/ proprietar, precum și bunurile proprietate a terților, în condițiile legii.</p> <p>De asemenea, Emitentul are următoarele drepturi în calitate de titular al Licenței:</p> <ul style="list-style-type: none"> - de a încasa tariful reglementat de Autoritatea de Reglementare reprezentând contravaloarea costurilor suportate pentru serviciile prestate; - de a achiziționa cantitățile necesare de pe piața internă și/sau din import, în vederea asigurării consumului propriu tehnologic și echilibrării SNT; - de a întrerupe sau limita transportul gazelor naturale, în cazul periclitării siguranței și integrității SNT, în vederea executării lucrărilor de întreținere și reparații, pentru timpul strict necesar acestor lucrări, conform clauzelor contractuale și/ sau în cazul consumatorilor întreruptibili; - de a folosi, cu acordul autorității publice locale, cu titlu gratuit, terenurile proprietate publică locală ocupate de obiectivele SNT, precum și cele utilizate pentru lucrările de execuție, exploatare, întreținere și reparații; - de a stoca gaze naturale în SNT pentru funcționarea SNT în condiții de siguranță; - de a se adresa Autorității de Reglementare pentru mediere, în situația neînțelegerilor precontractuale cu privire la transportul gazelor naturale; - de a cere modificarea Licenței.
Principalele obligații ale Titularului Licenței	<ul style="list-style-type: none"> - de a asigura operarea SNT și asigurarea echilibrului acestuia, respectiv programarea, dispecerizarea și funcționarea SNT în condiții de siguranță; - de a deține în depozitele subterane cantitățile necesare asigurării permanente a echilibrului fizic al SNT, în condițiile reglementărilor specifice emise de Autoritatea de Reglementare; - de a asigura întreținerea, reabilitarea, modernizarea SNT în condiții de siguranță, eficiență și protecție a mediului; - de a respecta următoarele criterii, începând cu 1 iulie 2007, în vederea asigurării independenței operatorului de transport:

	<ul style="list-style-type: none">○ persoanele care asigură conducerea operatorului de transport nu pot face parte din structurile întreprinderii integrate din sectorul gazelor naturale în care răspund, direct sau indirect, de coordonarea furnizării gazelor naturale;○ operatorul de transport trebuie să aibă drepturi efective de luare a deciziilor, independent de întreprinderea integrată din sectorul gazelor naturale, cu privire la activele necesare pentru exploatarea, întreținerea sau dezvoltarea rețelei de transport;○ operatorul SNT stabilește un program de măsuri, astfel încât să existe garanția că practicile discriminatorii sunt excluse și asigură condițiile monitorizării acestuia;- de a asigura prestarea serviciului de transport al gazelor naturale în mod nediscriminatoriu pentru toți participanții la piața gazelor naturale în baza contractelor-cadru emise de Autoritatea de Reglementare, pe baza cărora vor fi percepute tarifele reglementate pentru prestarea serviciului de transport, stabilite de Autoritatea de Reglementare;- de a asigura în condiții egale și nediscriminatorii accesul terților la SNT;- de a dezvolta SNT, conform clauzelor și condițiilor prevăzute în Acordul de concesiune; pentru aceste lucrări, Titularul Licenței poate încheia contracte cu agenți economici autorizați de către Autoritatea de Reglementare;- de a elabora programul de dezvoltare propriu privind SNT – pentru obiectivele care nu au fost precizate prin Acordul de concesiune – în concordanță cu nivelul actual al consumului și având în vedere dezvoltarea de noi zone de consum și evoluția celor existente, în condiții de eficiență economică și de siguranță în exploatare;- de a solicita Autorității de Reglementare avizarea programelor de investiții, în vederea recunoașterii costurilor și încadrării acestora în tarifele aprobate;- de a deține toate autorizațiile și licențele prevăzute de legislația în vigoare;- de a lua toate măsurile necesare în vederea trecerii la măsurarea cantităților de gaze naturale în unități de energie astfel încât până la data de 1 septembrie 2007 facturarea cantităților de gaze naturale să se facă în baza energiei conținute de acestea;- de a menține un sistem prin care poate primi și/ sau oferi date, informații și consultanță privind orice situație sau împrejurare care afectează sau poate afecta siguranța, disponibilitatea și/sau continuitatea serviciului de transport al gazelor naturale;- de a organiza un sistem de informare a solicitanților/ utilizatorilor în vederea desfășurării în mod operativ a procesului de acces la SNT;- de a furniza informații privind regimurile tehnologice celorlalți operatori care predau/preiau gaze în/din SNT;- de a respecta cerințele privind transparența în conformitate cu prevederile art. 6 alin. 1, 3, 4, 5 și 6 și ale punctului 3 din Anexa la Regulamentul 1775/2005/CE privind condițiile de acces la rețelele pentru transportul gazelor naturale¹
--	--

¹ Conform acestor cerințe de transparență, operatorii sistemelor de transport vor face publice, în condiții clare, ușor accesibile și nediscriminatorii, informații detaliate cu privire la serviciile pe care le oferă și la condițiile în care acestea sunt oferite, împreună cu informațiile tehnice necesare pentru utilizatorii sistemului în scopul dobândirii de acces efectiv la sistem. Informațiile care trebuie făcute publice vor fi aprobate de autoritatea competentă după consultare cu utilizatorii sistemului. În cazul în care operatorul sistemului de transport consideră că nu este îndreptățit din motive de

	<ul style="list-style-type: none">- de a desfășura activitățile ce fac obiectul Licenței, cu respectarea cerințelor Standardului de performanță pentru serviciul de transport gaze naturale;- de a asigura egalitatea de tratament a utilizatorilor SNT și de a evita orice tratament discriminatoriu în relațiile cu aceștia;- de a separa evidențele financiar-contabile (respectiv de a întocmi situații contabile distincte pentru activitățile ce fac obiectul Licenței);- de a se asigura că nu are loc subvenționarea încrucișată între activitățile care fac obiectul Licenței și alte activități ale Titularului Licenței sau alte întreprinderi asociate/ întreprinderi afiliate ale Titularului Licenței sau alți titulari de licență din sectorul gazelor naturale care, direct sau indirect, pot deține, la un moment dat, acțiuni la Titularul Licenței;- de a menține un sediu stabil și de a notifica Autoritatea de Reglementare cu privire la schimbarea acestuia cu 30 de zile lucrătoare înainte de efectuarea acestei modificări;- de a notifica Autoritatea de Reglementare cu 20 de zile înainte asupra intenției sale de a perfecta operațiuni în urma cărora (i) s-ar dispune, în tot sau în parte, de obiectivele aferente SNT, utilizate de Titularul Licenței pentru desfășurarea activității de transport al gazelor naturale (notificarea va fi necesară numai în cazul în care activele care formează obiectul operațiunilor menționate reprezintă mai mult de 25% din activele utilizate) sau (ii) valoarea capitalului social al societății s-ar reduce într-o tranșă sau pe ansamblu cu mai mult de 25%;- de a respecta în totalitate prevederile legii, altor acte normative în vigoare în sectorul gazelor naturale, reglementărilor emise de Autoritatea de Reglementare, condițiile Licenței, normele și prescripțiile tehnice în sectorul gazelor naturale;- de a se asigura că informațiile obținute de el în cursul desfășurării activității ce face obiectul Licenței nu vor fi transmise unor persoane neautorizate să primească astfel de informații;- de a asigura, începând cu 1 ianuarie 2007, separarea legală, funcțională și organizatorică între activitățile reglementate pe care le desfășoară în sectorul gazelor naturale;- de a furniza Autorității de Reglementare datele și informațiile care îi sunt necesare în exercitarea atribuțiilor sale;- de a notifica Autoritatea de Reglementare cu 10 zile lucrătoare înainte de schimbarea formei juridice, a denumirii sau a obiectului de activitate, sau de modificări ale structurii capitalului social, precum și de a informa Autoritatea de Reglementare cu minim 60 de zile calendaristice înainte de începerea procedurii legale de constituire, despre intenția de înființare a unei noi societăți/ filiale, având ca obiect desfășurarea de activități în cadrul sectorului gazelor naturale din România;- de a informa Autoritatea de Reglementare când prin modificarea obiectului de activitate, o societate al cărei asociat este Titularul Licenței și la care acesta deține, direct sau indirect, o participare la capitalul social de cel puțin 51%, urmează să desfășoare activități în sectorul gazelor naturale în România;- de a se asigura că, pe toată durata de valabilitate a Licenței, dispune de personal calificat și autorizat și dispune de organizarea internă de personal necesară pentru
--	---

confidențialitate să publice toate datele solicitate, va cere autorizarea autorității competente de a limita informațiile pe care le face publice.

	<p>îndeplinirea în condiții de siguranță a tuturor activităților legate de transportul de gaze naturale;</p> <ul style="list-style-type: none"> - de a asigura continuitatea serviciului de transport al gazelor naturale, pe o perioadă determinată, stabilită de Autoritatea de Reglementare, în situația în care Titularul Licenței renunță la acordul de concesiune, în conformitate cu cerințele legislației în vigoare; - de a plăti Autorității de Reglementare un tarif anual stabilit prin decizie a Autorității de Reglementare, pe toată durata de valabilitate a Licenței.
Sancțiuni	<p>Dacă în urma acțiunii de inspecție/control, Autoritatea de Reglementare constată că Titularul Licenței a încălcat prevederile legii sau una sau mai multe din condițiile Licenței, va aplica sancțiuni contravenționale.</p> <p>Aplicarea unei amenzi contravenționale nu limitează în niciun fel dreptul Autorității de Reglementare de a suspenda/ retrage Licența.</p>
Modificarea Licenței	<p>Autoritatea de Reglementare poate decide modificarea Licenței în următoarele cazuri:</p> <ul style="list-style-type: none"> - survin schimbări ale circumstanțelor de la data eliberării Licenței sau evenimente care conduc la imposibilitatea desfășurării activității de transport; - modificări ale statutului Titularului Licenței – prin divizare, fuziune, transformare, schimbarea obiectului de activitate, a denumirii, a sediului, modificarea capitalului social – sau ale unor modificări ale patrimoniului prin vânzarea unora dintre obiectivele aferente SNT, precum și în alte cazuri de afectare a condițiilor în care Licența a fost eliberată. <p>În cazul în care situația nou-creată impune modificarea Licenței, Autoritatea de Reglementare va dispune:</p> <ul style="list-style-type: none"> - modificarea corespunzătoare a Licenței, eliberând Licența cu un conținut modificat; - emiterea unor amendamente la condițiile asociate Licenței.
Suspendarea Licenței	<p>Autoritatea de Reglementare poate decide suspendarea Licenței în următoarele cazuri:</p> <ul style="list-style-type: none"> - dintr-o cauză imputabilă Titularului Licenței, acesta nu își îndeplinește în mod repetat obligațiile ce decurg din lege și din condițiile asociate Licenței; - începerea procedurilor de reorganizare judiciară sau de faliment contra Titularului Licenței conform unei hotărâri judecătorești de deschidere a procedurii, rămase irevocabile; - neplata tarifelor anuale datorate pe întreaga perioadă de valabilitate a Licenței, la termenele stabilite. <p>În primul caz, Autoritatea de Reglementare va suspenda Licența pentru o perioadă de 60 de zile calendaristice, iar Titularul Licenței are obligația de a depune la Autoritatea de Reglementare, în termen de maxim 30 de zile calendaristice de la data suspendării, documente care să ateste remedierea situațiilor care au dus la suspendarea Licenței.</p> <p>În vederea asigurării serviciului public obligatoriu și pentru alimentarea în condiții de continuitate a consumatorilor, pe perioada suspendării Licenței, Titularul Licenței are obligația de a realiza activitatea de transport a gazelor naturale, în regim controlat de Autoritatea de Reglementare.</p>
Retragerea Licenței	<p>Autoritatea de Reglementare poate decide retragerea Licenței în următoarele cazuri:</p> <ul style="list-style-type: none"> - când, dintr-o cauză imputabilă sau neimputabilă Titularului Licenței, acesta se găsește în imposibilitatea de a îndeplini obligațiile prevăzute de legislația în vigoare și/ sau condițiile Licenței; - în situația falimentului Titularului Licenței constatată printr-o hotărâre

	<p>judecătorească definitivă și irevocabilă.</p> <p>În cazul retragerii Licenței, operatorul sistemului de transport are obligația ca în termenul dispus de Autoritatea de Reglementare, să predea titularului de licență desemnat de Autoritatea de Reglementare toate informațiile și documentele și să îi pună la dispoziție toate activele aflate în posesia sa, necesare acestuia pentru desfășurarea neîntreruptă a activității, fără ca aceasta să prejudicieze în vreun fel calitatea sa de proprietar asupra acestor active.</p>
Anexe	Anexa 1 – „Terminologie”

Principali termeni ai Condițiilor de valabilitate ale Licenței de furnizare a gazelor naturale nr. 560/13.01.2006, aprobată prin Decizia Autorității de Reglementare nr. 15/13.01.2006	
Titularul Licenței	Emitentul
Obiect	<p>Acordarea dreptului de a desfășura activitatea de furnizare a gazelor naturale pentru:</p> <ul style="list-style-type: none"> - consumatorii de gaze naturale amplasați în localitățile prevăzute la Anexa B1, alții decât consumatorii eligibili, la prețuri reglementate; - consumatorii eligibili, alți furnizori, la prețuri negociate. <p>Conform Anexei B, Licența a fost acordată pentru o cantitate de gaze naturale de 5.000 mil. mc (pentru anul 2006). Pentru anul 2007 Emitentul a declarat o cantitate de 153 mil. mc.</p>
Durata	<p>2 ani de la data emiterii</p> <p>La expirarea valabilității, aceasta nu poate fi confirmată pentru o nouă perioadă de valabilitate și nici prelungită, fiind necesară obținerea unei noi licențe.</p>
Principalele drepturi ale Titularului Licenței	<ul style="list-style-type: none"> - de a încasa contravaloarea gazelor naturale furnizate (conform contractelor încheiate cu consumatorii eligibili, operatorii de sistem și/sau cu alți furnizori); - de a încheia contracte de înmagazinare a gazelor naturale cu operatorii depozitelor de înmagazinare, contracte de transport a gazelor naturale cu operatorul de transport, contracte de distribuție a gazelor naturale cu operatori de distribuție, contracte de achiziție a gazelor naturale cu alți furnizori, conform contractelor cadru emise de Autoritatea de Reglementare, precum și contracte de tranzit; - dreptul de acces la sistemele de transport și distribuție, precum și la depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, conform reglementărilor în vigoare.
Principalele obligații ale Titularului Licenței	<ul style="list-style-type: none"> - de a desfășura activitatea de comercializare a gazelor naturale pe bază de contracte comerciale; - de a menține un sistem prin care pot primi și/ sau oferi date, informații și consultanță privind orice situație sau împrejurare care afectează sau poate afecta siguranța, disponibilitatea și/ sau continuitatea serviciului de furnizare a gazelor naturale; - de a menține un sistem de înregistrare, soluționare și raportare privind reclamațiile făcute de orice persoană juridică sau fizică, la adresa sa, în legătură cu modul în care își desfășoară activitățile autorizate prin Licență; - de a asigura continuitatea și siguranța în furnizarea gazelor naturale; - de a asigura egalitatea de tratament a clienților și de a evita orice tratament discriminatoriu în relațiile cu aceștia, acționând în sensul asigurării unui mediu concurențial normal, al evitării dezechilibrelor pe piața gazelor naturale și a practicilor anticoncurențiale; - de a întocmi situații contabile distincte pentru activitățile ce fac obiectul Licenței; - de a se asigura că nu are loc subvenționarea încrucișată între: <ul style="list-style-type: none"> o activitățile autorizate prin Licență și alte activități ale Titularului Licenței sau alte întreprinderi asociate/ întreprinderi afiliate ale Titularului Licenței sau alți titulari de licență din sectorul gazelor naturale care, direct sau indirect, pot deține, la un moment dat, acțiuni la Titularul Licenței; o tipurile de consumatori sau tipul de utilizare a gazelor naturale;

	<ul style="list-style-type: none"> - de a menține, pe durata de valabilitate a Licenței, o garanție financiară prin care să asigure desfășurarea continuă a activității de furnizare a gazelor naturale, având o valoare echivalentă cu 1/12 din costul de achiziție a gazelor naturale pentru anul precedent; - de a menține un sediu stabil și de a notifica Autorității de Reglementare schimbarea acestuia cu 30 de zile lucrătoare înainte de efectuarea acestei modificări; - de a notifica Autorității de Reglementare, cu 30 de zile lucrătoare înainte, intenția acționarilor/ administratorilor săi de a perfecta operațiuni în urma cărora valoarea capitalului social existent s-ar reduce într-o tranșă sau pe ansamblu cu mai mult de 25%; - de a se asigura că informațiile obținute de el în cursul desfășurării activității ce face obiectul Licenței nu vor fi transmise unor persoane neautorizate să primească astfel de informații; - de a furniza Autorității de Reglementare datele și informațiile care îi sunt necesare în exercitarea atribuțiilor sale, având obligația să întocmească rapoarte specifice; - de a notifica Autoritatea de Reglementare cu 10 zile lucrătoare înainte de schimbarea sediului/ sediilor secundare, statutului juridic, structurii capitalului social; - de a notifica Autoritatea de Reglementare cu minim 60 de zile calendaristice înainte de începerea procedurii legale de constituire, despre intenția de înființare a unei noi societăți/ filiale, având ca obiect desfășurarea de activități în cadrul sectorului gazelor naturale din România, dacă (i) aceasta va aparține în totalitate Titularului Licenței; (ii) Titularul Licenței va deține acțiuni sau părți sociale ale acesteia; (iii) aceasta va aparține parțial sau total unei alte societăți al cărei asociat este Titularul Licenței; - de a informa Autoritatea de Reglementare când prin modificarea obiectului de activitate, o societate al cărei asociat este Titularul Licenței urmează să desfășoare activități în sectorul gazelor naturale din România; - de a se asigura că, pe toată durata de valabilitate a Licenței, dispune de personal calificat, autorizat și în număr suficient pentru îndeplinirea în condiții de siguranță a tuturor activităților legate de furnizarea de gaze naturale; - de a prelua contractele de furnizare a gazelor naturale, încheiate pentru piața reglementată, pentru o perioadă determinată, la solicitarea și conform reglementărilor Autorității de Reglementare, în cazul în care un alt titular de licență de furnizare a gazelor naturale a fost sancționat cu retragerea licenței; - de a plăti Autorității de Reglementare un tarif anual stabilit prin decizie a Autorității de Reglementare, pe toată durata de valabilitate a Licenței.
<p>Suspendarea Licenței</p>	<p>Autoritatea de Reglementare poate decide suspendarea Licenței în cazul:</p> <ul style="list-style-type: none"> - în care dintr-o cauză imputabilă Titularului Licenței, acesta se află în una din următoarele situații care poate fi remediată de acesta: <ul style="list-style-type: none"> o nu își îndeplinește obligațiile prevăzute de lege; o încalcă una sau mai multe condiții ale Licenței, de cel puțin trei ori într-un an din perioada de valabilitate a Licenței; - începerii procedurilor de reorganizare judiciară sau de faliment contra Titularului Licenței; - nerespectării obligației de menținere a garanției financiare;

	<ul style="list-style-type: none">- neplății tarifelor anuale către Autoritatea de Reglementare.
Retragerea Licenței	<p>Autoritatea de Reglementare poate decide retragerea Licenței în următoarele cazuri:</p> <ul style="list-style-type: none">- dintr-o cauză imputabilă sau neimputabilă Titularului Licenței, acesta se găsește în imposibilitatea de a îndeplini obligațiile prevăzute de legislația în vigoare și/ sau condițiile Licenței;- se constată falimentul Titularului Licenței printr-o hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă;- Titularul Licenței a solicitat în scris Autorității de Reglementare retragerea licenței.
Anexe	<p>Anexa A – „Terminologie”; Anexa B – „Cantitățile de gaze naturale pentru care s-a acordat Licența nr. 560 de furnizare a gazelor naturale”și Anexa C – „Lista licențelor acordate de Autoritatea de Reglementare Titularului Licenței în sectorul gazelor naturale”</p>

Anexa 7 – Acord de concesiune

Principalii termeni ai Acordului de concesiune a conductelor magistrale, instalațiilor, echipamentelor și dotărilor aferente SNT și a activității de operare a SNT astfel cum a fost modificat și completat prin Actul adițional nr. 1/ 17.06.2003

Concedent	Agenția Națională pentru Resurse Minerale
Obiect	Concesionarea conductelor magistrale, instalațiilor, echipamentelor și dotărilor aferente SNT Concesionarea activității de operare a SNT Concedentul recunoaște concesionarul ca fiind societate licențiată să execute operațiuni de transport și tranzit gaze naturale prin SNT.
Aprobare de Guvern	Acordul a fost aprobat prin HG nr. 668/2002, publicată în Monitorul Oficial nr. 486/08.07.2002 Actul adițional nr. 1/17.06.2003 a fost aprobat prin HG nr. 1152/2003, publicată în Monitorul Oficial nr. 707/09.10.2003
Durata	30 de ani de la data intrării în vigoare (data aprobării Acordului de concesiune de către Guvernul României)
Redevență și obligații privind plata	Reprezintă cota procentuală de 5% (pentru perioada 2002-2032) din valoarea veniturilor brute realizate din operarea SNT, unde veniturile brute realizate din operare se stabilesc pe baza cantităților transportate/ capacității comandate și a tarifelor de transport/ tranzit gaze naturale. Cota procentuală a redevenței se modifică de drept în cazul în care prin lege se dispune o alta cotă. Redevența este datorată din ziua începerii operațiunilor petroliere și este plătită trimestrial, cu scadența la data de 25 a primei luni a trimestrului următor.
Drepturile concedentului	<ul style="list-style-type: none"> - dreptul de proprietate asupra tuturor datelor și documentelor în legătură cu SNT, indiferent de forma lor de stocare; - de a ordona sistarea lucrărilor de modernizare și dezvoltare a SNT, care nu sunt aprobate de concedent.
Obligațiile concedentului	<ul style="list-style-type: none"> - de a pune la dispoziția concesionarului spre operare SNT; - de a solicita cuprinderea lucrărilor din programul de reabilitare, modernizare și dezvoltare a SNT ca investiții cu finanțare din bugetul de stat conform legislației în vigoare, dacă valoarea acestor lucrări nu poate fi acoperită din surse proprii și atrase.
Drepturile concesionarului	<ul style="list-style-type: none"> - de a exploata în mod direct, pe riscul și răspunderea sa, bunurile și activitatea ce fac obiectul concesiunii; - de a folosi bunurile ce fac obiectul Acordului de concesiune; - de a încasa contravaloarea tarifului de transport și tranzit a gazelor naturale; - de a avea acces la suprafețele de teren necesare activității de operare a SNT; - de a se asocia, cu acordul concedentului, cu alte persoane juridice române sau străine, în vederea realizării activității prevăzute în Acordul de concesiune; - de a beneficia de scutirea de taxe vamale pentru importurile de bunuri efectuate de acesta sau subcontractanții săi, necesare operării, reabilitării, modernizării și dezvoltării SNT; - de a nu modifica parametrii capacității SNT, pentru a asigura cererea

	solicitanților, în cazul în care nu există capacitate disponibilă.
Obligațiile concesionarului	<ul style="list-style-type: none"> - de a opera în condiții de siguranță SNT, respectând reglementările, instrucțiunile și prescripțiile tehnice în vigoare; - de a reabilita, moderniza și dezvolta SNT; - de a presta servicii de transport gaze naturale în condiții egale pentru toți producătorii, furnizorii, distribuitorii și consumatorii eligibili, persoane fizice sau juridice care solicită aceasta, în mod nediscriminatoriu și în condiții de totală transparență în baza unor tarife aprobate potrivit legii; - de a nu se angaja în mod direct sau indirect în activități de producție a gazelor naturale, inclusiv prin deținere de acțiuni sau pachete de acțiuni ori printr-un contract de management în care sunt implicate persoane fizice sau juridice angajate în activități de producție sau în alt mod ce ar putea fi rezonabil considerat ca determinant al unui conflict de interese ce poate pune în pericol operarea nediscriminatorie de către concesionar; - de a face publică capacitatea disponibilă estimată pentru următorul an calendaristic, nu mai târziu de 31 octombrie a fiecărui an, specificând graficele propuse pentru acest disponibil; - de a executa în primii 5 ani contractuali programul minimal prevăzut la Anexa 4 (Programul privind modernizarea și dezvoltarea SNT în perioada 2002-2006); urmând ca programele privind modernizarea și dezvoltarea SNT să se actualizeze la perioade de 5 ani și să fie însușite de părți prin act adițional; - de a întocmi programele de reabilitare, modernizare și dezvoltare care vor cuprinde obiective ce se stabilesc a se realiza anual pentru SNT și pe care le va prezenta concedentului spre aprobare; - de a desfășura în mod direct activitatea de operare a SNT, fiindu-i interzisă subconcesionarea totală sau parțială atât a bunurilor ce compun SNT, cât și a activității de operare a SNT; - de a lua toate măsurile necesare pentru asigurarea protecției mediului, prevenirii poluării și repararea pagubelor aduse mediului înconjurător prin activitatea de operare a SNT; - de a asigura paza SNT.
Garanții	<p>Concedentul garantează concesionarului:</p> <ul style="list-style-type: none"> - dreptul de operare a SNT, în configurația pe care acesta o are la momentul încheierii Acordului de concesiune; - împotriva oricărei tulburări din propria-i faptă, a dreptului de concesiune conferit de Acordul de concesiune.
Tariful de transport	<p>Toate cheltuielile generate de operarea SNT sunt suportate în întregime de către concesionar și se regăsesc în structura tarifului de transport, conform Acordului de concesiune, reglementărilor legale în vigoare și procedurii contabile prevăzute de legislația română. Nu sunt incluse în tariful de transport cheltuielile de reabilitare, dezvoltare și modernizare finanțate de la bugetul de stat.</p> <p>Tariful de transport al gazelor naturale este cel aprobat de concedent conform prevederilor legale.</p> <p>Tariful de tranzit internațional de gaze naturale se stabilește de către concesionar prin negociere directă cu beneficiarul serviciilor.</p> <p>Modificarea tarifului se poate face la solicitarea concesionarului, ori de câte ori este necesar, determinat de modificarea structurii cheltuielilor aferente activității de operare sau a elementelor care au stat la baza fundamentării acestora și a altor</p>

	prevederi legale.
Răspundere contractuală	<p>În cazul în care concesionarul nu achită în termenul stabilit contravaloarea redevenței prevăzute în Acordul de concesiune, se vor percepe majorări de întârziere și penalități de întârziere conform legislației fiscale în vigoare.</p> <p>În cazul denunțării unilaterale a Acordului de concesiune de către concedent atunci când această măsură este impusă de un interes național ce nu se poate realiza prin menținerea concesiunii, concesionarul are dreptul de a obține despăgubiri echivalente cu beneficiul nerealizat calculat pentru perioada rămasă până la data expirării Acordului de concesiune, în funcție de media profitului net obținut în ultimii 5 ani din surse prevăzute în documentul normativ care declară interesul național.</p>
Regimul bunurilor aferente concesiunii	<p>SNT este în proprietatea publică a statului, este unic și indivizibil. Orice reabilitare, modernizare sau dezvoltare adusă acestuia va fi încorporată sistemului și considerată ca făcând parte integrantă din acesta, revenind concedentului la momentul încetării concesiunii.</p> <p>Concesionarul are dreptul să propună exproprierea suprafețelor de teren ce urmează a fi incluse în SNT, potrivit legii. Terenurile astfel expropriate vor completa obiectul Acordului de concesiune prin act adițional încheiat de părți.</p> <p>Concesionarul are drept de servitute legală asupra terenurilor necesare accesului, operării și protecției SNT. Exercițiul dreptului de servitute legală se face contra plății unei rente anuale către proprietarii terenurilor afectate de acesta calculată potrivit legii, care se suportă de către concesionar și se include în cheltuielile de operare.</p> <p>Bunurile aferente concesiunii sunt clasificate după cum urmează:</p> <ul style="list-style-type: none"> - <i>Bunuri de retur</i>: bunurile care fac obiectul concesiunii, bunurile rezultate din investițiile efectuate de concesionar, precum și bunurile care vor rezulta în urma investițiilor realizate conform programului de modernizare și dezvoltare revin deplin drept, gratuit și libere de orice sarcină concedentului, la încetarea Acordului de concesiune. - Pe durata Acordului de concesiune, concesionarul are dreptul de exploatare asupra bunurilor ce constituie SNT precum și asupra bunurilor rezultate din investițiile efectuate de concesionar, aferente SNT. - <i>Bunuri de preluare</i>: bunurile care aparțin concesionarului și care sunt utilizate de acesta pe durata concesiunii rămân pe durata concesiunii în deplină proprietate a concesionarului. Acestea, precum și alte bunuri realizate de concesionar pe durata concesiunii pot trece în proprietatea publică a statului și în administrarea concedentului, libere de orice sarcini, conform opțiunii exprimate de acesta la data expirării Acordului de concesiune, cu plata către concesionar a unei compensații egale cu valoarea contabilă actualizată a acestora, calculată la data expirării Acordului de concesiune, conform legislației în vigoare. - <i>Bunurile proprii</i> (descrise în Anexa 6 la Acordul de concesiune) sunt și rămân în deplină proprietate a concesionarului, pe timpul și după încetarea Acordului de concesiune.
Încetare	<ul style="list-style-type: none"> - la data expirării Acordului de concesiune; - prin renunțarea concesionarului, oricând în timpul perioadei de concesiune, în baza unei notificări către concedent, făcută cu cel puțin 12 luni înainte, cu condiția să fi executat Programele de reabilitare, modernizare și dezvoltare convenite, scadente la data renunțării sau să restituie fondurile corespunzătoare părții care nu a fost executată; - dispariția din cauza de forță majoră a obiectului Acordului de concesiune privitor

	<p>la bunurile ce compun SNT;</p> <ul style="list-style-type: none"> - retragerea concesiunii de către concedent, cu o notificare prealabilă de 6 luni, într-una din situațiile de mai jos, cu excepția cazului în care concesionarul, în perioada specificată de concedent, remediază în întregime și înlătură evenimentele care puteau duce la încetarea Acordului de concesiune: <ul style="list-style-type: none"> o concesionarul nu realizează, din vina sa, Programele de modernizare sau dezvoltare; o concesionarul suspendă activitatea de operare a SNT fără aprobarea concedentului; o concesionarul aplică metode de exploatare sau tehnologii care nu asigură integritatea SNT; o concesionarul execută operațiuni de dezactivare, abandonare pentru care nu a obținut aprobarea concedentului; - în cazul în care concesionarul este declarat falit printr-o hotărâre judecătorească, definitivă și irevocabilă, după 30 (treizeci) de zile de la data notificării concesionarului; - prin denunțarea unilaterală a Acordului de concesiune de către concedent, cu notificare prealabilă de 30 (treizeci) de zile, atunci când această măsură este impusă de un interes național ce nu se poate realiza prin menținerea concesiunii.
<p>Legea care guvernează contractul</p>	<p>Legea română</p>
<p>Soluționarea litigiilor</p>	<p>Părțile vor depune eforturi ca orice litigiu dintre ele să fie soluționat pe cale amiabilă. În cazul în care acest lucru nu este posibil, soluționarea litigiilor intră în competența instanțelor judecătorești.</p>
<p>Alte prevederi</p>	<p><u>Exclusivitatea.</u> Concedentul se obligă să asigure concesionarului exclusivitatea executării obiectului Acordului de concesiune.</p> <p><u>Confidențialitatea.</u> Datele și informațiile în legătură cu SNT sunt caracterizate de părțile contractante ca fiind confidențiale pe toată durata Acordului de concesiune. Dreptul de utilizare a acestor date și informații se acordă concesionarului de către concedent numai pe durata Acordului de concesiune. Acestea nu pot fi transmise altor persoane fizice sau juridice sau publicate fără aprobarea concedentului.</p> <p>Concesionarul se obligă să nu divulge către terțe părți nicio informație confidențială obținută de la concedent și nici să folosească informațiile confidențiale în favoarea sau în detrimentul unora dintre clienții săi. La expirarea Acordului de concesiune, toate datele și informațiile obținute de concesionar se pun la dispoziția concedentului, împreună cu toate copiile care au fost eventual făcute.</p> <p>Concedentul se obligă să păstreze confidențialitatea informațiilor privind:</p> <ul style="list-style-type: none"> - situația financiară a concesionarului; - stadiul realizării lucrărilor cuprinse în proiectul privind modernizarea și dezvoltarea, ce nu sunt finanțate de la bugetul de stat; - structura tarifului de transport și volumul activității concesionarului; - orice alte date sau informații caracterizate de părți ca fiind confidențiale.
<p>Anexe</p>	<p>Anexa 1 – „Schema actualului Sistem Național de Transport gaze naturale din România”</p> <p>Anexa 2 – „Lista cu inventarul bunurilor de retur aferente domeniului public al statului ce fac obiectul concesiunii”</p>

	<p>Anexa 3 – „Bunuri de retur provenite ca urmare a lucrărilor de investiții ale titularului”</p> <p>Anexa 4 – „Programul de dezvoltare și modernizare a Sistemului Național de Transport Gaze”</p> <p>Anexa 5 – „Bunuri de preluare ale concesionarului”</p> <p>Anexa 6 – „Categoriile de bunuri ce constituie bunuri proprii”</p> <p>Anexa 7 – „Model de decont trimestrial pentru plata redevenței”</p>
--	--

Anexa 8 – Evoluția capitalului social de la înființare și până în prezent

Moneda aferentă înregistrării tuturor majorărilor, respectiv reducerilor de capital este Leul.

Nr. Crt.	Majorare/reducere	Valoarea inițială a Capitalului social (Lei)	Valoarea majorării/reducerii (Lei)	Valoarea finală a Capitalului social (Lei)	Nr. total acțiuni	Valoare Nominală (Lei)	Acționari	Hotărâre Adunare generală	Cerere de înscriere mențiuni	Motivația modificării
1.	Majorare	22.044.957	81.888.803	103.713.760	10.371.376	10	Ministerul Industriei și Resurselor	3/11 aprilie 2001	7617/26 iunie 2001	Suma diferențelor rezultate din reevaluarea unor imobilizări corporale
	Reducere		220.000					3/11 aprilie 2001	7617/26 iunie 2001	Active fixe și circulante predate ANRGN
2.	Majorare	103.713.760	29.190	103.742.950	10.374.295	10	Ministerul Industriei și Resurselor	6/30 octombrie 2001	5043/12 martie 2002	Emiterea de către Minister a certificatelor de atestare a dreptului de proprietate nr. 6765-6768 din 15 august 2001
3.	Majorare	103.742.950	63100	103.806.050	10.380.605	10	Ministerul Industriei și Resurselor	2/26 aprilie 2002	19673/30 septembrie 2002	Emiterea de către Minister a certificatelor de atestare a dreptului de proprietate nr. 7048-7054 din 15 septembrie 2001
4.	Majorare	103.806.050	22.470	103.828.520	10.382.852	10	Ministerul Industriei și Resurselor	6/19 decembrie 2002	4674/14 martie 2003	Emiterea de către Minister a certificatelor de atestare a dreptului

Nr. Crt.	Majorare/reducere	Valoarea inițială a Capitalului social (Lei)	Valoarea majorării/reducerii (Lei)	Valoarea finală a Capitalului social (Lei)	Nr. total acțiuni	Valoare Nominală (Lei)	Acționari	Hotărâre Adunare generală	Cerere de înscriere mențiuni	Motivația modificării
										de proprietate nr. 7631 din 17 iulie 2002, 7642, 7643, 7645, 7646 din 11 octombrie 2002, 8114 din 30 noiembrie 2002.
5.	Reducere	103.828.520	344.960	103.483.560	10.348.356	10	Ministerul Industriei și Resurselor	3/16 august 2002	4675/14 martie 2003	Transfer gratuit al centralei termice „Gloria” către primăria Mediaș.
6.	Majorare	103.483.560	107.980	103.591.540	10.359.154	10	Ministerul Economiei și Comerțului	3/18 aprilie 2003	14164/8 iulie 2003	Emiterea de către Minister a certificatelor de atestare a dreptului de proprietate nr. 8211-8213 din 30 ianuarie 2003.
7.	Majorare	103.591.540	39.330	103.630.870	10.363.087	10	Ministerul Economiei și Comerțului	4/31 iulie 2003	23754/24 noiembrie 2003	Emiterea de către Minister a certificatelor de atestare a dreptului de proprietate nr. 8501-8516 din 30 mai 2003.
8.	Majorare	103.630.870	73.540	103.704.410	10.370.441	10	Ministerul Economiei și Comerțului	6/13 august 2004	32040/16 noiembrie 2004	Emiterea de către Minister a certificatelor de atestare a dreptului de proprietate nr. 8824-8826 din 16 octombrie 2003,

Nr. Crt.	Majorare/reducere	Valoarea inițială a Capitalului social (Lei)	Valoarea majorării/reducerii (Lei)	Valoarea finală a Capitalului social (Lei)	Nr. total acțiuni	Valoare Nominală (Lei)	Acționari	Hotărâre Adunare generală	Cerere de înscriere mențiuni	Motivația modificării
9.	Majorare	103.704.410	98.790	103.803.200	10.380.320	10	Ministerul Economiei și Comerțului	3/10 mai 2005	32040/25 iulie 2005	9384-9401 din 8 iunie 2004. Emiterea de către Minister a certificatelor de atestare a dreptului de proprietate nr. 9655-9659 din 3 noiembrie 2004, 9866-9870 din 13 martie 2005.
10.	Majorare	103.803.200	27.170	103.830.370	10.383.037	10	Ministerul Economiei și Comerțului	7/20 octombrie 2005	3558/7 februarie 2006	Emiterea de către Minister a certificatelor de atestare a dreptului de proprietate nr. 9995-9997, 10004 și 10015-10025 din 30 iunie 2005.
11.	Majorare	103.830.370	58.510	103.888.880	10.388.888	10	Ministerul Economiei și Comerțului Fondul Proprietate a	2/8 martie 2006	465/9 ianuarie 2007	Emiterea de către Minister a certificatelor de atestare a dreptului de proprietate nr. 10280-10283 și 10285-10289 din 14 februarie 2005.

Anexa 9 – Atribuțiile Consiliului de administrație

Potrivit prevederilor Actului Constitutiv, Consiliul de administrație are, în principal, următoarele atribuții:

- a) stabilește direcțiile principale de activitate și de dezvoltare ale Emitentului;
- b) stabilește sistemul contabil și de control financiar și aprobă planificarea financiară;
- c) aprobă structura organizatorică și regulamentul de organizare și funcționare a Emitentului;
- d) numește, suspendă sau revocă directorul general al Emitentului și stabilește remunerația acestuia;
- e) supraveghează activitatea directorului general;
- f) pregătește raportul anual, organizează Adunările generale și implementează hotărârile acestora;
- g) introduce cererea pentru deschiderea procedurii insolvenței Emitentului, potrivit reglementărilor legale în vigoare;
- h) aprobă nivelul garanțiilor pentru persoanele care au calitatea de gestionar;
- i) încheie acte juridice prin care să dobândească, să înstrăineze, să închirieze, să schimbe sau să constituie în garanție bunuri aflate în patrimoniul Emitentului, cu aprobarea Adunării generale atunci când legea impune această condiție;
- j) aprobă competențele sucursalelor pe domenii de activitate (economic, comercial, tehnic, administrativ, financiar, juridic etc.) în vederea realizării obiectului de activitate al Emitentului;
- k) aprobă încheierea oricăror contracte pentru care nu a delegat competența directorului general al Emitentului;
- l) supune anual Adunării generale, după încheierea exercițiului financiar, raportul cu privire la activitatea Emitentului, bilanțul contabil și contul de profit și pierderi pe anul precedent;
- m) supune Adunării generale programul de activitate și proiectul de buget de venituri și cheltuieli pentru anul următor;
- n) convoacă Adunarea generală ori de câte ori este nevoie;
- o) stabilește drepturile, obligațiile și responsabilitățile personalului Emitentului, conform structurii organizatorice aprobate;
- p) stabilește competențele și nivelul de contractare a împrumuturilor bancare curente, a creditelor comerciale pe termen scurt și mediu și aprobă eliberarea garanțiilor;
- q) aprobă numărul de posturi și normativul de constituire a compartimentelor funcționale și de producție;
- r) aprobă programele de producție cercetare, dezvoltare și investiții;
- s) aprobă politici pentru protecția mediului înconjurător, securitatea muncii, potrivit reglementărilor legale în vigoare;
- t) aprobă, în limita bugetului de venituri și cheltuieli aprobat de Adunarea generală, modificări în structura acestuia, în limita competențelor pentru care a primit mandat;
- u) negociază contractul colectiv de muncă prin mandatarea directorului general și aprobă statutul personalului;
- v) stabilește și aprobă nivelul indemnizației pentru secretarul Consiliului de administrație;
- w) asigură și răspunde pentru aducerea la îndeplinire a oricăror altor sarcini și atribuții stabilite de Adunarea generală a acționarilor sau care sunt prevăzute de legislația în vigoare;
- x) adoptă orice alte decizii cu privire la activitatea Emitentului, cu excepția celor care sunt de competența Adunării generale;
- y) modifică obiectul secundar de activitate al Emitentului.

Anexa 10 – Atribuțiile directorului general

Potrivit prevederilor Actului Constitutiv, directorul general are, în principal, următoarele atribuții:

- a) aplică strategia și politicile de dezvoltare ale Emitentului stabilite de Consiliul de administrație;
- b) angajează, promovează și concediază personalul salariat, în condițiile legii;
- c) numește, suspendă sau revocă directorii executivi și directorii din cadrul sucursalelor;
- d) participă la negocierea contractului colectiv de muncă, a cărui negociere și încheiere se desfășoară în condițiile legii în limita mandatului dat de Consiliul de administrație;
- e) negociază, în condițiile legii, contractele individuale de muncă;
- f) încheie acte juridice, în numele și pe seama Emitentului în limitele stabilite prin hotărârile Consiliului de administrație;
- g) stabilește îndatoririle și responsabilitățile personalului Emitentului;
- h) aprobă operațiunile de încasări și plăți, potrivit competențelor legale și prevederilor Actului Constitutiv;
- i) aprobă operațiunile de vânzare și cumpărare de bunuri, în limita competențelor delegate de Consiliul de administrație;
- j) împuternicește directorii executivi, directorii din cadrul sucursalelor și orice altă persoană să exercite orice atribuție din sfera sa de competență;
- k) îndeplinește orice altă sarcină pe care Consiliul de administrație a delegat-o în atribuția sa.

Potrivit hotărârii Consiliului de administrație nr. 10/31 august 2007, următoarele atribuții ale Consiliului de administrație sunt delegate în sarcina directorului general. Regulamentului de Organizare și Funcționare al Emitentului urmează a se modifica în mod corespunzător:

- a) stabilirea nivelului garanțiilor și modul de constituire a acestora pentru persoanele care au calitatea de gestionar;
- b) încheierea de contracte de achiziții de lucrări, produse și servicii, astfel cum sunt definite de OUG nr. 34/2006, aprobată cu modificări prin Legea nr. 337/2006 (cu excepția contractelor de publicitate media), în limita unui plafon valoric, după cum urmează:
 - contracte de lucrări: plafonul maxim pentru contractele de lucrări va fi valoarea medie a contractelor de acest tip încheiate în cursul unui an, acest plafon urmând să fie amendat la fiecare sfârșit de exercițiu bugetar. Este exceptată din acest plafon valoarea contractelor privind lucrările de dezvoltare, modernizare și reabilitare a SNT.
Până la determinarea și prezentarea valorii medii a contractelor de lucrări executate în cursul unui an, plafonul maxim este de 20.000.000 Lei/contract.
 - contracte de furnizare pentru produse: 20.000.000 Lei/contract;
 - contracte de prestări servicii: 20.000.000 Lei/contract;
- c) încheierea de acte juridice privind dobândirea și închirierea de bunuri mobile și imobile, altele decât cele prevăzute la lit. b) de mai sus, în limita unui plafon valoric de 10.000.000 Lei/contract;
- d) contractarea de împrumuturi bancare curente, credite comerciale pe termen scurt și mediu și eliberarea garanțiilor în limita unui plafon valoric de 50.000.000 Lei/contract;
- e) încheierea contractelor de sponsorizare în limita unui plafon maxim lunar de 50.000 Lei, cu încadrarea în suma anuală prevăzută în bugetul de venituri și cheltuieli aprobat, cu informarea periodică a Consiliului de administrație;

- f) aprobarea deplasărilor în străinătate a personalului Emitentului în vederea participării la conferințe, seminarii, cursuri, în situații de urgență, cu respectarea procedurii interne aprobate la nivelul Emitentului și cu informarea membrilor Consiliului de administrație în ședința următoare.

Anexa 11 – Atribuțiile directorilor de exploatare teritoriale

Potrivit Regulamentului de Organizare și Funcționare al Emitentului, directorii de exploatare teritoriale organizate prin hotărârea Adunării generale nr. 9/26 iulie 2007) au următoarele atribuții și responsabilități:

- a) asigură conducerea curentă a exploatare teritoriale și reprezintă Emitentul în relațiile cu terții, în limita competențelor aprobate de conducerea Emitentului;
- b) răspunde de asigurarea condițiilor necesare pentru buna desfășurare a întregii activități, precum și de realizarea tuturor sarcinilor ce revin exploatare teritoriale sub aspect tehnic, economic, administrativ și al respectării legislației și a normativelor tehnice în vigoare;
- c) reprezintă interesele exploatare teritoriale în fața organelor judecătorești sau în fața oricăror organe ale puterii de stat sau administrației de stat, în baza mandatului primit din partea directorului general;
- d) angajează cheltuieli și efectuează plăți în limita fondurilor alocate;
- e) răspunde de utilizarea și gestionarea fondurilor alocate și lăsate în administrarea exploatare teritoriale;
- f) răspunde de realizarea volumelor de profit stabilite de Emitent;
- g) asigură continuitatea livrărilor de gaze naturale către toți beneficiarii;
- h) îndrumă și coordonează activitatea sectoarelor de exploatare;
- i) angajează personalul necesar (TESA + muncitor), în limita numericului aprobat prin bugetul de venituri și cheltuieli și structura organizatorică, cu următoarele limitări:
 - angajarea personalului TESA se face cu avizul directorului general al Emitentului;
 - numirea/angajarea personalului de conducere al exploatare teritoriale (director, inginer șef, contabil șef) se face de către directorul general al Emitentului.
- j) propune promovarea sau sancționarea personalului din cadrul exploatare teritoriale;
- k) defalcă sarcinile economice și programul de producție pe sectoare, asigurând desfășurarea activității în condiții de rentabilitate;
- l) ia măsuri și se preocupă pentru respectarea ordinii și disciplinei tehnologice și administrative în cadrul exploatare;
- m) analizează și soluționează contestațiile care sunt de competența acestuia;
- n) organizează controlul îndeplinirii sarcinilor de serviciu și a respectării tuturor prevederilor legale în cadrul exploatare și a sectoarelor de lucru;
- o) organizează și răspunde de desfășurarea normală a proceselor tehnologice pentru asigurarea protecției oamenilor, mașinilor, utilajelor, instalațiilor din dotare;
- p) răspunde de gospodărirea bunurilor materiale din dotarea exploatare teritoriale;
- q) răspunde de asigurarea tuturor condițiilor necesare pentru prevenirea accidentelor de muncă, a îmbolnăvirilor profesionale și a poluării mediului, și a incendiilor, controlează la toate locurile de muncă aplicarea normelor privind protecția muncii, protecția mediului, condițiile de muncă și P.S.I.
- r) urmărește și răspunde de respectarea prevederilor din contractul colectiv de muncă;
- s) întocmește aprecierile activității desfășurate de salariații din subordine pe baza fișei anuale, conform prevederilor din contractul colectiv de muncă.

Anexa 12 – Atribuțiile directorilor executivi

Potrivit Regulamentului de Organizare și Funcționare al Emitentului, directorii executivi au următoarele atribuții și responsabilități principale:

- a) asigură conducerea curentă a departamentelor, direcțiilor și compartimentelor din subordine și reprezintă Emitentul în raporturile cu alte persoane juridice și fizice, în baza competențelor și împuternicirilor acordate de directorul general;
- b) stabilesc îndatoririle și responsabilitățile personalului din subordine;
- c) inițiază, coordonează și participă la întocmirea studiilor, programelor și lucrărilor specifice domeniilor de activitate pe care le coordonează;
- d) participă la realizarea unor lucrări de sinteză solicitate de conducerea Emitentului sau de alte autorități;
- e) prezintă anual directorului general rapoarte asupra activității desfășurate;
- f) acordă consultații de specialitate în domeniile de activitate pe care le coordonează;
- g) prezintă periodic informări și rapoarte cu privire la evoluția principalilor indicatori tehnico-economici specifici;
- h) propun promovarea, premierea sau sancționarea personalului din subordine;
- i) emit puncte de vedere, la solicitarea conducerii Emitentului;
- j) reprezintă Emitentul în relațiile de colaborare internă și internațională în limita atribuțiilor și împuternicirilor acordate de către directorul general;
- k) semnează și/sau aprobă, după caz, documente în baza împuternicirilor acordate de către directorul general;
- l) propun măsuri de îmbunătățire a activităților din domeniile coordonate;
- m) asigură respectarea prevederilor legale și a reglementărilor interne cu privire la evidența, manipularea, multiplicarea, păstrarea, distrugerea și transportul documentelor care conțin informații clasificate;
- n) întocmesc aprecierile activității desfășurate de salariații din subordine pe baza fișei anuale, conform prevederilor din contractul colectiv de muncă;
- o) rezolvă orice alte probleme pe care directorul general al Emitentului și/sau Consiliul de administrație le-au stabilit în sarcina lor.

Anexa 13 – Atribuțiile compartimentului de audit

Compartimentul de audit intern are următoarele atribuții principale:

- a) elaborează norme metodologice de audit intern specifice Emitentului, cu avizul Uniunii Centrale de Armonizare pentru Auditul Public Intern (UCAAPI);
- b) elaborează proiectul planului anual de audit public intern, care se aprobă de către directorul general al Emitentului;
- c) efectuează activități de audit public intern pentru a evalua dacă sistemele de management financiar și control ale Emitentului sunt transparente și sunt conforme cu normele de legalitate, regularitate, economicitate, eficiență și eficacitate;
- d) informează UCAPPI despre recomandările neînsușite de către conducătorul Emitentului, precum și despre consecințele acestora;
- e) raportează periodic Consiliului de administrație asupra constatărilor, concluziilor și recomandărilor rezultate din activitatea de audit;
- f) elaborează raportul anual al activității de audit public intern;
- g) în cazul identificării unor iregularități sau posibile prejudicii, raportează imediat conducătorului Emitentului și Serviciului control financiar de gestiune;
- h) Compartimentul de audit intern auditează cel puțin o dată la 3 ani, fără a se limita la acestea, anumite aspecte, incluzând:
 - angajamentele bugetare și legale din care derivă direct sau indirect obligații de plată, inclusiv din fondurile comunitare;
 - plăți asumate prin angajamente bugetare și legale, inclusiv din fondurile comunitare;
 - vânzarea, gajarea, concesiunea sau închirierea de bunuri din domeniul privat al statului;
 - concesiunea sau închirierea de bunuri din domeniul public al statului ori al unităților administrativ-teritoriale;
 - constituirea veniturilor publice, respectiv modul de autorizare și stabilire a titlurilor de creanțe, precum și a facilităților acordate la încasarea acestora;
 - alocarea creditelor bugetare;
 - sistemul contabil și fiabilitatea acestuia;
 - sistemul de luare a deciziilor;
 - sistemele de conducere și control, precum și riscurile asociate unor astfel de sisteme;
- i) desfășoară audituri ad-hoc, respectiv misiuni de audit public intern cu caracter excepțional, necuprinse în planul de audit intern, în condițiile legii;
- j) organizează reuniunea de conciliere cu structură auditată, în cadrul căreia se analizează constatările și concluziile, în vederea acceptării recomandărilor efectuate; trimite raportul de audit intern finalizat, împreună cu rezultatele concilierii, conducătorului Emitentului;
- k) la sfârșitul fiecărui misiuni de audit, elaborează raportul de audit pe care îl transmite structurii auditate;
- l) informează conducătorul Emitentului despre recomandările care nu au fost avizate, însoțite de documentația de susținere;
- m) verifică și raportează conducătorului Emitentului, asupra progreselor înregistrate în implementarea recomandărilor.

Anexa 14 – Atribuțiile Adunării generale ordinare

Adunarea generală ordinară are următoarele atribuții principale:

- a) aprobă propunerile privind strategia globală de dezvoltare, re tehnologizare, modernizare, de restructurare economico-financiară a Emitentului;
- b) alege și revocă potrivit legii administratorii;
- c) numește și revocă președintele Consiliului de administrație al Emitentului;
- d) stabilește nivelul remunerației lunare a membrilor Consiliului de administrație;
- e) aprobă bugetul de venituri și cheltuieli, precum și programul de activitate pentru exercițiul financiar următor;
- f) aprobă nivelul remunerației directorului general al Emitentului, precum și premierea acestuia;
- g) discută, aprobă sau modifică situațiile financiare anuale pe baza rapoartelor administratorilor și ale auditorilor financiari și fixează dividendul;
- h) aprobă repartizarea profitului conform legii;
- i) hotărăște cu privire la contractarea de împrumuturi bancare pe termen lung, inclusiv a celor externe; stabilește competențele și nivelul de contractare a împrumuturilor bancare de pe piața internă și externă, a creditelor comerciale și a garanțiilor, inclusiv prin gajarea acțiunilor aferente participațiilor deținute în alte societăți potrivit legii;
- j) analizează rapoartele Consiliului de administrație privind stadiul și perspectivele referitoare la profit și dividende, poziția pe piața internă și internațională, nivelul tehnic, calitatea, forța de muncă, protecția mediului, relațiile cu clienții;
- k) se pronunță asupra gestiunii administratorilor;
- l) hotărăște cu privire la gajarea, închirierea sau desființarea uneia sau a mai multor unități ale Emitentului;
- m) aprobă regulamentul de organizare și funcționare al Consiliului de administrație;
- n) numește și demite auditorul financiar și fixează durata minimă a contractului de audit financiar;
- o) îndeplinește orice alte atribuții stabilite de lege în sarcina sa.

Anexa 15 – Atribuțiile Adunării generale extraordinare

Adunarea generală extraordinară are următoarele atribuții principale:

- a) schimbarea formei juridice a Emitentului;
- b) mutarea sediului Emitentului;
- c) schimbarea domeniului sau/și a obiectului principal de activitate al Emitentului;
- d) majorarea capitalului social precum și reducerea sau reîntregirea lui prin emisiune de noi acțiuni în condițiile legii;
- e) fuziunea cu alte societăți comerciale sau divizarea Emitentului;
- f) dizolvarea anticipată a Emitentului;
- g) emisiunea de obligațiuni;
- h) modificarea numărului de acțiuni sau a valorii nominale a acestora;
- i) înființarea sau desființarea subunităților Emitentului, participarea la constituirea de noi persoane juridice, fuziunea, divizarea sau dizolvarea acestora sau la asocierea cu alte persoane juridice sau fizice, din țară sau din străinătate.
- j) orice altă modificare a Actului Constitutiv sau orice altă hotărâre pentru care este cerută aprobarea Adunării generale extraordinare.

Anexa 16 – Componenta actuală a Consiliului de administrație și informații privind mandatele anterioare

Componenta actuală a Consiliului de administrație				
Nr.	Nume	Calitate	Data numirii	Data expirării mandatului
1.	Nicolae Turdean	Președinte al Consiliului de Administrație	27.03.2007	27.03.2009
2.	Elena Ianda	Administrator	12.04.2005	12.04.2009
3.	Constantin Zidaru	Administrator	26.07.2007	27.03.2009
4.	Ioan Rusu	Administrator, Director General	27.03.2007	27.03.2009
5.	Nicolae Simescu	Administrator	22.01.2007	12.04.2009

Informații privind exercitarea mandatelor membrilor organelor de administrare conducere și supraveghere în ultimul exercițiu financiar al Emitentului (1 ianuară 2006- 31 decembrie 2006) și până în prezent		
Funcția	Nume/ prenume	Perioada
Președinte al Consiliului de administrație	Schmidt Victor	01.01.2006-07.03.2007
	Cosmeanu Ștefan	27.03.2007-21.05.2007
	Turdean Nicolae	21.05.2007- <i>în funcție</i>
Membrii Consiliului de administrație	Marica Anca	01.01.2006-26.01.2006
	Muntean Florin Nicolae	01.01.2006-21.05.2007
	Pantilie Dan	01.01.2006-29.12.2006
	Ianda Elena	01.01.2006- <i>în funcție</i>
	Crecana Virgil	01.01.2006-26.09.2006
	Apan Ioana	26.09.2006-27.03.2007
	Simescu Nicolaie	29.12.2006- <i>în funcție</i>
	Turdean Nicolae	27.03.2007-21.05.2007
	Rusu Ioan	21.05.2007- <i>în funcție</i>
	Loghin Gheorghe	21.05.2007-23.07.2007
	Zidaru Constantin	23.07.2007- <i>în funcție</i>
Director general	Muntean Florin	01.01.2006-21.05.2007
	Rusu Ioan	21.05.2007- <i>în funcție</i>
Director general adjunct Director Departament Tranzit	Pintican Juga Liviu Traian	01.01.2006 - 16.08.2007 16.08.2007 – <i>in functie</i>
Director general adjunct	Goage Laurenția	01.01.2006 -01.11.2006
		<i>In pensie</i>

Informații privind exercitarea mandatelor membrilor organelor de administrare conducere și supraveghere în ultimul exercițiu financiar al Emitentului (1 ianuară 2006- 31 decembrie 2006) și până în prezent		
Funcția	Nume/ prenume	Perioada
Director Directia Cooperare Internationala, Comunicare si Imagine Director general adjunct Director Departament Cercetare Inginerie si Reglementari	Pavlovschi Vlad	01.01.2006- 05.03.2007 05.03.2007-16.08.2007 16.08.2007- in functie
Director Dispeceratul National de Gaze Naturale Director Dispecerat Gaze Naturale București	Stroia Gheorghe Marius	01.01.2006-16.08.2007 01.01.2006- <i>în funcție</i>
Director adjunct Dispecerat Național al Gazelor Naturale București Inginer Sef –Dispecerat de gaze Naturale Bucuresti	Bunea Florin	01.01.2006-16.08.2007 16.08.2007- <i>in functie</i>
Director Directia Organizare Resurse Umane Director Directia Resurse Umane	Chis Ioan	01.01.2006- 16.08.2007 16.08.2007 - <i>în funcție</i>
Director adjunct Directia Organizare și Resurse Umane Director Directia Calitate Mediu Siguranta Securitate si Sanatate in Munca	Mohan Aurel	01.01.2006-16.08.2007 16.08.2007- in functie
Director Directia Buget Finanțe Contabilitate Director Directia Buget Finante	Marin Dumitru	01.01.2006-16.08.2007 16.08.2007- <i>in functie</i>
Director adjunct Directia Buget Finanțe Contabilitate Director Departament Economic	Moldovan Radu Costica	01.01.2006-16.08.2007 16.08.2007- in functie
Director Tehnic Dezvoltare Director General	Rusu Ioan	01.01.2006-21.05.2007 21.05.2007- in functie
Director Tehnic Dezvoltare adjunct Sef Serv. Achizitii	Barbu Viorel	01.01.2006-16.08.2007 16.08.2007- in functie
Director Direcția Transport Gaze Naturale și Reglementări Director Directia Reglementari	Florea Vasile Vladimir	01.01.2006-16.08.2007 16.08.2007-in functie
Director interimar Sucursala de Cercetare și Proiectare pentru Transport Gaze Naturale Inginer Sef Proiectare	Novac Mircea	01.01.2006-01.03.2006 01.03.2006- in functie
Director Sucursala de Cercetare și	Cosma Emil Florin	01.03.2006-16.08.2007

Informații privind exercitarea mandatelor membrilor organelor de administrare conducere și supraveghere în ultimul exercițiu financiar al Emitentului (1 ianuară 2006- 31 decembrie 2006) și până în prezent		
Funcția	Nume/ prenume	Perioada
Proiectare pentru Transport Gaze Naturale Director Dispeceratul National de Gaze Naturale		16.08.2007- in functie
Director Sucursala de Transport Gaze Naturale Director Departament Operare	Chetan Ioan	01.01.2006-16.08.2007 16.08.2007 – in functie
Director tehnic Sucursala de Transport Gaze Naturale Director Departament Exploatare	Lata Ilie	01.01.2006-16.08.2007 16.08.2007- in functie
Director Regionala Cluj Director Exploatarea Teritoriala Cluj	Tandrau Marcel	01.01.2006-16.08.2007 16.08.2007 –in functie
Director Regionala Medias Director Exploatarea Teritoriala Mediaș	Polosan Zaharie	01.01.2006- 16.08.2007 16.08.2007 – in functie
Director Regionala Bucuresti Director Exploatarea Teritoriala București	Baldea Dan Iulian	01.01.2006 – 16.08.2007 16.08.2007- in functie
Director Regionala Craiova Director Exploatarea Teritoriala Craiova	Niță Viorel	01.01.2006 – 16.08.2007 16.08.2007 – in functie
Director Regionala Constanta Director Exploatarea Teritoriala Constanța	Gherghe Dumitru Doru Gherghe Dumitru Doru Andrei Romeo	01.01.2006 – 16.08.2007 16.08.2007 -01.11.2007 01.11.2007- in functie
Director Regionala Arad Director Exploatarea Teritoriala Arad	Bacila Ioan Nicolae	01.01.2006-16.08.2007 16.08.2007 – in functie
Director Regionala Brasov Director Exploatarea Teritoriala Brașov	Cristoloveanu Gheorghe	01.01.2006- 16.08.2007 16.08.2007 – in functie
Director Regionala Braila Director Exploatarea Teritoriala Brăila	Moraru Mihai	01.01..2006 – 16.08.2007 16.08.2007 – in functie
Director Regionala Bacau Director Exploatarea Teritoriala Bacău	Dimitriu Alexandru	01.01.2006- 16.08.2007 16.08.2007- in functie
Director Exploatare Teritoriala Tranzit Constanța	Gherghe Dumitru Doru	01.11.2007 – in functie

Anexa 17 – Experiența profesională a membrilor organelor administrative, de conducere și supraveghere

Cu excepția membrilor Consiliului de administrație, persoanele a căror experiență profesională este prezentată în continuare au încheiat cu Emitentul contracte individuale de muncă pe perioade nedeterminate.

NICOLAE TURDEAN Președinte al Consiliului de administrație <i>Mediaș, Piața C. I. Motas nr. 1, jud. Sibiu</i>	
27 martie-2007 - prezent (până în 27 martie 2009)	Transgaz - Președinte al Consiliului de administrație
1999 – prezent	Ministerul Economiei și Comerțului - Unitatea de Management al Proiectelor - Director
1993-1999	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Agenția Națională pentru Resurse Minerale - Direcția Generală pentru Administrarea Resurselor Minerale - Director General, ▪ Membru al Comisiei Naționale pentru restructurarea RENEL, ▪ Membru al Comisiei Naționale pentru restructurarea industriei miniere
1992-1993	Ministerul Industriei – Departamentul Industriei Miniere - Director General Adjunct
1991-1992	Ministerul Industriei - Departamentul Industriei Miniere - Director al Direcției Cercetare, Dezvoltare și Reabilitare
1989-1990	Ministerul Minelor - Departamentul Producție - Șeful serviciului cărbune
1987-1989	Compania Minieră Valea Jiului - Mina Valea de Brazi - Director Tehnic de Producție
1985-1987	Combinatului Minier Valea Jiului - exploatarea minieră Câmpul lui Neag - Inginer șef producție
1983-1985	Întreprinderea de Microcarriere a Combinatului Minier Valea Jiului - Inginer șef producție
1980-1983	Combinatul Minier Valea Jiului - Inginer minier
1976-1980	Întreprinderea minieră Motru - Șef de sector la mina Roșița II
<p>Principalele arii de expertiză ale dl. Turdean includ management de proiect și proceduri de achiziții (bunuri, servicii, lucrări civile) în cadrul proiectelor finanțate de Banca Mondială, instituții de reglementare, elaborarea de reglementări pentru domeniul resurselor minerale și gazelor naturale, programe PHARE în domeniul energiei (Synergy Group - Romania).</p> <p>Dl. Turdean a absolvit cursuri de masterat în managementul activității miniere la Universitatea Tehnică Petroșani (1994-1995) și deține o licență cu specializarea inginer minier a Universității Tehnice Petroșani (1972-1995).</p> <p>Dl. Turdean este autorul a numeroase articole și cărți de specialitate și membru în diverse asociații (Asociația Generală a Inginerilor din România (membru activ din 1993), Asociația pentru Politici Energetice din România (membru activ din 1995) și Comisia Națională a Inginerilor Miniери (membru fondator din 1996)).</p>	

ELENA IANDA Membru al Consiliului de Administrație <i>Mediaș, Piața C. I. Motas nr. 1, jud. Sibiu</i>	
12 aprilie 2005- prezent (până în 12 aprilie 2009)	Transgaz - administrator
1994-prezent	Ministerul Economiei și Finanțelor - Domeniul Arhivelor Statului - Direcția Generală de Reglementare - Director general adjunct
1993-1994	Romsim S.A., Director economic
1992-1993	Romicon 2000 S.A., Director economic
1990-1992	Ministerul Finanțelor Publice, Economist
1983-1990	Ministerul Industriilor și Construcțiilor de Masini, Ministerul Industriei de Utilaj Greu, Economist
1980-1983	ICE Mecanoexport Import, Economist
1976-1980	IMA Semănătoarea București, Economist
<p>Dna. Ianda a participat la diverse programe de perfecționare și specializare cum ar fi: curs de master în management public (ASE), curs de management în instituții publice și de programe și bugete organizate de Ministerul Finanțelor Publice, cursul „Public Enterprise Restructuring and Privatization” ILI, cursul „Investment Appraisal, Mergers and Acquisitions, Ratio Analysis” (Middlesex University Business School and OK Service Corporation). Dna. Ianda este specializată și ca auditor financiar și expert contabil.</p>	

NICOLAE SIMESCU Membru al Consiliului de administrație <i>Mediaș, Piata C. I. Motas nr. 1, jud. Sibiu</i>	
22 ianuarie 2007- prezent (până în 12 aprilie 2009)	Transgaz - administrator
1996-1997	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz - Consilier al Directorului General
1992-1996	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz - Directorul Direcției Transport și Distribuție Gaze Naturale
1978-1990	Centrala Gazului Metan (transformată în Romgaz RA Mediaș), în care a ocupat diferite funcții (inginer principal I, șef servicii, inginer șef, consilier al directorului general, director cu delegație la Dispeceratul Național de Gaze București)
1961-1978	Întreprinderea de Exploatare a Conductelor Magistrale Mediaș, diferite funcții (șef servicii, inginer șef adjunct, inginer șef, director tehnic)
1956-1961	Trustul de Petrol Tg. Jiu, activitate în domeniul lucrărilor de construcții, montaj și exploatarea specifice sectorului petrolier în domeniul mecano-energetic;
<p>DI. Simescu este autorul a numeroase lucrări de specialitate, dar și a unor invenții-inovații și deține importante distincții precum și titlul științific – Doctor Inginer, obținut la Institutul de Petrol, Gaze și Geologie București.</p> <p>DI. Simescu a urmat diverse studii de specialitate printre care amintim:</p> <ul style="list-style-type: none"> - L’Ecole d’application des techniques gaziers, France (diplomă A.T.G./ 1996); - Facultatea de mașini și utilaje din cadrul Institutului de petrol și gaze (diplomă de inginer mecanic) - Facultatea Tehnică Economică (diplomă inginer economist) - Centrul de perfecționare a cadrelor de conducere din economie și administrația de stat, București; - „Customer-training, heavy mentenance” a firmei Gas Turbine Corporation – Dundee, Scotland; - Ministerul Petrolului - secția de perfecționare petrol și gaze. <p>DI. Simescu deține următoarele autorizații speciale: autorizația ca expert „Earth gas, commpresion, transport, distribution, engineer” a Uniunii Europene cu „Code Diplomatique”; autorizație gradul I pentru proiectarea, exploatarea și întreținerea conductelor de transport și instalații aferente; autorizație gradul I pentru proiectarea, exploatarea și întreținerea conductelor de distribuție și instalațiilor aferente.</p>	

CONSTANTIN ZIDARU Membru al Consiliului de administrație <i>Mediaș, Piata C. I. Motas nr. 1, jud. Sibiu</i>	
26 iulie 2007- prezent (27 martie 2009)	Transgaz - Administrator
octombrie 2006 - prezent	RODMIR EXPERT S.R.L. București ,membru al consiliului de administratie
mai 2004-septembrie 2006	CONPET S.A. Ploiești - Director Dezvoltare
august 2002-mai 2004	CONPET S.A. Ploiești - Director Tehnic
februarie 1990-iulie 2002	CONPET S.A. Ploiești - Director General
iulie 1986-februarie 1990	Ministerul Minelor Petrolului și Geologiei - Inspector principal de specialitate
decembrie 1983-iunie 1986	Ministerul Minelor, Petrolului și Geologiei - Inginer
decembrie 1978-decembrie 1983	Întreprinderea de Transport Țiței prin Conducte – Ploiești - Șef birou
august 1972-decembrie 1978	Întreprinderea de Transport Țiței prin Conducte Ploiești - Inginer
<p>DI. Zidaru a efectuat diverse studii și cursuri de specialitate cum ar fi: cursul „Introducere în managementul calității” la TUV Rheinland Berlin-Brandenburg Romania (2002); cursul „Alianțe Strategice și Performanțe în Afaceri” - UPG Ploiești (2001); curs postuniversitar, management și relații economice internaționale ASE (1999); program „Leadership” - FPS – finanțat PHARE (1996); curs „Evaluare economică și financiară a întreprinderii” - AGER Prahova (1995); curs „Probleme actuale ale relațiilor economice internaționale”- Centrul Internațional București (1994); curs „Conducerea unităților petroliere” - Centrul de Perfecționare al Ministerului Petrolului (1990); studii superioare de lungă durată Institutul de Petrol și Gaze și Geologie București (1967-1972).</p>	

IOAN RUSU Membru al Consiliului de administrație și Director General, Transgaz <i>Mediaș, Piata C. I. Motas nr. 1, jud. Sibiu</i>	
27 martie 2007 – prezent (până în 27 martie 2009)	Transgaz - administrator
21 mai 2007- prezent	Transgaz - Director General
2000 – mai 2007	Transgaz, Direcția Tehnică-Dezvoltare - Director
1999 – 2000	SNGN Romgaz - Direcția Tehnică-Dezvoltare - Director
septembrie 1998 - 1999	SNGN Romgaz - Divizia exploatare conducte magistrale - Director
iulie 1998-septembrie 1998	SNGN Romgaz - Director adjunct tehnic dezvoltare
septembrie 1997 – iulie 1998	CONDMAG S.A. Brașov - Inginer Șef
mai 1997- septembrie 1997	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz, Serviciul Investiții - Șef Serviciu
1991 – mai 1997	Întreprinderea de Exploatare a Conductelor Magistrale de Gaz Metan Mediaș - Director Adjunct Tehnic Dezvoltare
1990 – martie 1991	Întreprinderea Exploatare a Conductelor Magistrale de Gaz Metan Mediaș - Șef Birou Supraveghere Investiții
1984 - 1990	Întreprinderea de Exploatare a Conductelor Magistrale de Gaz Metan Mediaș - Inginer – responsabil de coordonarea lucrărilor de reparații capitale la conductele magistrale de transport gaze și instalații aferente acestora
1983 - 1984	Întreprinderea de Exploatare a Conductelor Magistrale de Gaz Metan Mediaș – Regionala Mediaș - Șef Brigadă de intervenție rapidă
1982	Întreprinderea de Exploatare a Conductelor Magistrale de Gaz Metan Mediaș
<p>DI. Rusu a absolvit o serie de cursuri de perfecționare între care:</p> <ul style="list-style-type: none"> - curs de perfecționare a activității de investiții în cadrul “Secției de perfecționare a personalului Petrol și Gaze din Centrala Gazului Metan Mediaș” (1989) ; - curs de perfecționare a activității de investiții (1985) și curs privind protecția anticorozivă exterioară a conductelor metalice din sol (1986) în cadrul “Centrului de pregătire și perfecționare a personalului Petrol - Mine – Gaze” – București; - cursuri de pregătire și perfecționare a personalului Romgaz în domeniile managementului și conducerii companiilor de transport gaze, SCADA, și telecomunicații în industria gazeiferă - în cadrul proiectelor de restructurare și dezvoltare a companiei Romgaz, proiect elaborat de firmele Arthur Andersen și Andersen Consulting din Canada, - cursuri de perfecționare organizate de Ministerul Economiei și Comerțului privind aplicarea legislației armonizate în domeniul industriei și comerțului (2000 – 2006), cum ar fi : ”Metode și proceduri specifice de prevenire și combatere a actelor de corupție în instituțiile publice și la agenții economici”. <p>Activitatea de cercetare a dlui. Rusu include și :</p> <ul style="list-style-type: none"> - Participare la elaborarea a diverse acte normative cum ar fi: 	

- Legea petrolului nr. 134/1995 și Legea calității în construcții nr. 10/1995 privind – încadrarea construcțiilor în categoria B de importanță, respectiv construcții de importanță deosebită;
 - Legea gazelor nr. 351/ 2004;
 - HG nr. 1043/ 2004 – aprobarea Regulamentului privind accesul la sistemul național de transport al gazelor naturale și la sistemul de distribuție a gazelor naturale;
 - Decizia ANRGN nr. 1231/ 2004 – Regulament de contestație, notificare și sancționare a abaterilor de la regulamentele emise în sectorul gazelor naturale;
 - Ordin Comun nr. 47/ 2003 al Ministerului Economiei și Comerțului, nr. 1203, 2003 al Ministerului Transportului, Construcțiilor și Turismului și nr. 509/ 2003 al Ministerului Afacerilor Interne privind aprobarea Procedurii de emitere a avizului în vederea autorizării execuției construcțiilor amplasate în vecinătatea obiectivelor/sistemelor din sectorul petrol și gaze.
- Participare la elaborarea unor standarde și normative, cum ar fi:
- ND nr. 3915 – 94/95 – Proiectarea și construirea conductelor colectoare și de transport gaze – elaborată de Gazproiect Brașov;
 - Standarde de firmă privind izolarea anticorozivă a conductelor metalice îngropate elaborat de I.C.P.P.C. Ploiești;
 - Îndrumător tehnic privind urmărirea lucrărilor de execuție a conductelor magistrale de transport gaze naturale – modalități de efectuare a controlului de calitate și supravegherea lucrărilor de construcții – montaj;
 - Norme tehnice pentru proiectarea și execuția conductelor de alimentare din amonte și de transport gaze naturale – aprobate prin Decizia ANRGN nr. 1.220/2006.

GHEORGHE MARIUS STROIA Director, Transgaz - Dispeceratul de Gaze Naturale București <i>București, Calea Dorobanți nr. 30, sector 1</i>	
august 2007-prezent	Transgaz – Dispeceratul de Gaze Naturale București - Director
2006 – august 2007	Transgaz - Dispeceratul Național de Gaze Naturale București - Director
2000 -2005	Transgaz - Dispeceratul Național de Gaze Naturale București - Director Adjunct
1998-2000	SNGN Romgaz - Dispeceratul Național de Gaze Naturale București - Dispecer Șef de Tură
1997 -1998	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz - Dispeceratul Național de Gaze Naturale București - Dispecer Șef de Tură
1993 -1997	Schela de producție gaze naturale Mediaș - Șef Birou Proiectare
1991 -1992	Schela de producție gaze naturale Mediaș - Inginer Proiectant
1990 -1991	Schela de producție gaze naturale Mediaș – Deleni - Adjunct Șef Brigadă
1987 -1990	Schela de producție gaze naturale Mediaș-Filitelnic - Adjunct Șef Brigadă
1985 -1987	Schela de producție gaze naturale Mediaș – Filitelnic - Inginer Stagiatar

IOAN CHEȚAN Director, Transgaz - Departamentul Operare <i>Mediaș, Piata C. I. Motas nr. 1, jud. Sibiu</i>	
august 2007 - prezent	Transgaz, Departamentul Operare - Director
2000 – august 2007	Transgaz, Sucursala de Transport Gaze Naturale Mediaș - Director
1999 – 2000	SNGN Romgaz, Sucursala de Transport Gaze Naturale Mediaș - Director
1998-1999	SNGN Romgaz - Divizia Transport, Operare, Dispecerizare - Director
1998	SNGN Romgaz - Inginer Șef Transport și Dispecerizare
1991 -1997	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz - Director Tehnic-Produție
1990 - 1991	Întreprinderea de Exploatare Conducte Magistrale de Gaz Metan Mediaș - Director Tehnic-Produție
1983 -1990	Întreprinderea de Exploatare Conducte Magistrale de Gaz Metan Mediaș - Inginer producție și Dispecerizare - Șef Birou Producție
1978 -1983	Întreprinderea de Exploatare Conducte Magistrale de Gaz Metan Mediaș - Inginer producție și Dispecerizare
1974 -1978	Întreprinderea de Utilaj Minier Rogojelu – Tg. Jiu - Inginer Stagiari
Dl. Chetan a participat la cursul “Management Development Programe”, Atlantic Invest Lisabona, 2005	

EMIL FLORIN COSMA Director, Transgaz - Dispeceratul Național de Gaze Naturale Mediaș, <i>Mediaș, P-ta C.I. Motas, nr. 1, jud. Sibiu</i>	
august 2007-prezent	Transgaz - Dispeceratul Național - Director
martie 2006 – august 2007	Transgaz - Sucursala de Cercetare-Proiectare pentru Transport Gaze Naturale Mediaș - Director
iulie 2000 – martie 2006	Transgaz - Sucursala de Transport Gaze Naturale Mediaș - Inginer Șef Exploatare
iulie 1999 – iulie 2000	SNGN Romgaz - Sucursala de Transport Gaze Naturale Mediaș - Șef Serviciu Măsurare Gaze
octombrie 1998 – iulie 1999	SNGN Romgaz - Divizia Transport, Operare, Dispecerizare - Inginer Șef Exploatare
iunie 1997 – octombrie 1998	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz - E.C.M.G.M. Mediaș - Șef Birou Proiectare
iunie 1997 – octombrie 1997	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz - E.C.M.G.M. Mediaș - Inginer
septembrie 1991 – iunie 1997	Armax – Gaz S.A. – Inginer

VASILE – VLADIMIR FLOREA Director, Transgaz – Direcția Reglementări <i>Mediaș, str. Unirii nr. 11, jud. Sibiu</i>	
august 2007 - prezent	Transgaz – Direcția Reglementări – Director
noiembrie 2005 – august 2007	Transgaz – Direcția Transport Gaze Naturale și Reglementări - Director
iunie 2000 - noiembrie 2005	ANRGN București – Direcția Reglementări și Atestări Tehnice - Director
iulie 1999 – iunie 2000	SNGN Romgaz - Serviciul Măsurare Gaze Naturale - Inginer
octombrie 1998 - iunie 1999	SNGN Romgaz - Serviciul Măsurare Gaze Naturale - Șef Serviciu
august 1998-septembrie 1998	SNGN Romgaz – Transport și Distribuție Gaze - Director
mai 1997 – august 1998	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz – Instrumentație și Măsurare Gaze Naturale - Șef Serviciu
februarie 1992 - mai 1997	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz – Serviciul Mecanic - Inginer
februarie 1991 - februarie 1992	Romacon S.R.L. - Director Filială
octombrie 1987 - februarie 1991	CCPGM Mediaș - Șef Laborator Termoelectric
octombrie 1985 -septembrie 1987	CCPGM Mediaș - Șef colectiv proiectare „Automatizări și reglări în instalații tehnologice cu gaze naturale”
iunie 1984 - septembrie 1985	CCPGM Mediaș - Inginer Proiectant colectiv „Piese de schimb moto și turbocompresoare”
ianuarie 1980 - iunie 1984	CCPGM Mediaș - Șef Atelier Prototipuri și Microproducție
noiembrie 1978 -decembrie 1980	CCPGM Mediaș – Secția Procese de Ardere - Inginer Stagiatar
septembrie 1977 - noiembrie 1978	Întreprinderea de Aparataj Electric pentru Instalații – TITU - Inginer Stagiatar

IOAN CHIȘ Director, Transgaz– Direcția Resurse Umane <i>Mediaș, str. Unirii nr. 11, jud. Sibiu</i>	
august 2007 - prezent	Transgaz – Direcția Resurse Umane - Director
iunie 2000 – august 2007	Transgaz – Direcția Organizare Resurse Umane - Director
septembrie 1998-iunie 2000	SNGN Romgaz - Șef Serviciu Politici Salariale
martie 1991 - septembrie 1998	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz Mediaș - Director Direcția de Management, Personal Relații Sociale, Administrativ
martie 1975-martie 1991	Centrala Gazului Metan Mediaș - Economist, Economist Principal III, Economist Principal II
septembrie 1974 -martie 1975	Întreprinderea de Construcții și Montaje Conducte Magistrale Brașov – Șantierul nr. 5 - Economist
septembrie 1972-iunie 1976	Centrala Industrială a Gazului Metan - Întreprinderea de Construcții și Montaje Conducte Magistrale Brașov – Șantierul nr. 5 - Economist
septembrie 1971-septembrie 1972	Centrala Industrială a Gazului Metan - Întreprinderea de Construcții și Montaje Conducte Magistrale Brasov – Șantierul nr. 5 - Economist Stagiari
<p>DI. Chis a participat la o serie de cursuri, seminarii și congrese de specialitate între care menționăm:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Seminar „Managementul resurselor umane și activitatea sindicală în economia globală”, Eulink-Europe-UNK-LTD, Viena, 2004; - Seminar „Management și activitate sindicală în economia globală”, Eulink-Europe-UNK-LTD, Praga, 2004; - Conferința privind privatizarea și restructurarea managerială, Eulink-Europe-UNK-LTD, Londra, 2004; - Programul „Managementul resurselor umane pentru organizațiile românești”, Centrul Național de Instruire „OK Service”, 2003; - „Conferința managementul resurselor umane și conducerea pentru o dezvoltare susținută”, Focus plus Company, Roma, 2003; - Curs de instruire intensiv „Noi metode și tehnici manageriale utilizate cu succes pentru dezvoltarea resurselor umane”, Ministerul Industriei și Comerțului – Institutul de Management și Informatică București, 2000; - Congresul European privind Managementul Personalului în Industria Energetică, Atena (1998), Londra (1994). 	

LIVIU TRAIAN PINTICAN-JUGA Director, Transgaz – Departamentul Tranzit Gaze Naturale <i>Mediaș, Piața C. I. Motas nr. 1, jud. Sibiu</i>	
august 2007- prezent	Transgaz – Departamentul de Tranzit Gaze Naturale - Director
iunie 2000 – august 2007	Transgaz - Director General Adjunct
iulie 1999 – mai 2000	SNGN Romgaz - Director General Adjunct
septembrie 1998 - iunie 1999	SNGN Romgaz – Divizia Dezvoltare Tehnologică, Modernizare și Reabilitare Sisteme - Director Divizie
martie 1997 - septembrie 1998	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz – Centrul de Cercetare și Inginerie Tehnologică pentru Gaz Metan Mediaș - Director
ianuarie 1991 - martie 1997	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz – Centrul de Cercetare și Inginerie Tehnologică pentru Gaz Metan Mediaș - Director Tehnic
februarie 1989 - decembrie 1990	Institutul de Cercetări și Proiectări Petrol și Gaze Câmpina – Centrul de Cercetare și Proiectare Gaz Metan Mediaș - Șef Atelier Studii, Proiecte și Inginerie Tehnologică (Inginer Proiectant Principal gr. I)
ianuarie 1978 - ianuarie 1989	Institutul de Cercetări și Proiectări Petrol și Gaze Câmpina – Centrul de Cercetare și Proiectare Gaz Metan Mediaș - Inginer Proiectant Principal gr. II
1977 - ianuarie 1978	Întreprinderea de Rețele și Instalații de Distribuție Gaze Naturale Tg. Mureș - Inginer Exploatare Conducte și Instalații
iulie 1974 - decembrie 1977	Institutul de Cercetări și Proiectări Petrol și Gaze Câmpina – Centrul de Cercetare și Proiectare Mediaș - Inginer Proiectant Principal gr. III
1973 - martie august 1974	Centrala Gazului Metan – Centrul de Cercetare și Proiectare Mediaș - Inginer Stagiatar
Dl. Pintican-Juga a participat la diverse programe de specializare între care menționăm: - Programul de dezvoltare managerială – 2005, Atlantic-Invest (UK) și Enigma Management Development; - Programul „Inițiere în probleme financiare pentru manageri nespecialiști în finanțe” –Ministerul Industriilor, Institutul de Management și Informatică București, 1996.	

VLAD PAVLOVSKI Director , Transgaz – Departamentul Cercetare, Inginerie și Reglementări <i>Mediaș, str. Unirii nr. 11, jud. Sibiu</i>	
august 2007- prezent	Transgaz – Departamentul Cercetare, Inginerie și Reglementări - Director
martie 2007 – august 2007	Transgaz - Director General Adjunct
2005 - prezent	Compania „Nabucco Gas Pipeline International” - Procurist
mai 2006 - martie 2007	Transgaz - Director Directia de Cooperare Internațională, Comunicare și Imagine
martie 2004 - mai 2006	Transgaz - Director Unitatea de Management de Proiect „Nabucco”
iulie 2000 - martie 2004	Transgaz, Sucursala de Cercetare și Proiectare pentru Transport Gaze Naturale Mediaș - Inginer Șef
ianuarie 1999 - iulie 2000	- SNGN Romgaz– Direcția Cooperare Internațională - Inginer Șef - Manager de Proiect „Studiul de fezabilitate privind evaluarea, reorganizarea, reabilitarea și modernizarea sistemului național de transport gaz” efectuat de Ruhrgas – Pipeline Engineering
martie 1998 - 1999	SNGN Romgaz - Serviciul Diagnosticare Conducte și Protecție Catodică - Șef Serviciu
mai 1997 - martie 1998	Întreprinderea de Exploatare Conducte Magistrale de Gaz Metan Mediaș - Director Adjunct Exploatare
martie 1995 - mai 1997	Întreprinderea de Exploatare Conducte Magistrale de Gaz Metan Mediaș - Serviciul Diagnosticare Conducte și Protecție Catodică - Șef Serviciu
octombrie 1993 - martie 1995	Întreprinderea de Exploatare Conducte Magistrale de Gaz Metan Mediaș – Serviciul Mecano- Energetic - Inginer
aprilie 1993 - octombrie 1993	Întreprinderea de Exploatare Conducte Magistrale de Gaz Metan Mediaș - Inginer Șef Formație Schimb Regională Mediaș, S.C.G. Brateiu
iulie 1991 - aprilie 1993	Întreprinderea de Exploatare Conducte Magistrale de Gaz Metan Mediaș - Inginer – S.C.G. Lunca
Dl. Pavlovski a urmat „Managementul Industrial” (prin British Know How Fund si Confederation of Bristish Industries), Anglia, 1995.	

FLORIN BUNEA Inginer șef, Transgaz – Dispeceratul de Gaze Naturale București <i>București, Calea Dorobanți nr. 30, sector 1</i>	
august 2007 - prezent	Transgaz – Dispeceratul de Gaze Naturale București - Inginer Șef
ianuarie 2006 – august 2007	Transgaz – Dispeceratul Național de Gaze Naturale București - Director Adjunct
iunie 2000 – decembrie 2005	Transgaz - Dispeceratul Național de Gaze Naturale București - Dispecer Șef Tură Compartiment Dispeceri
martie 1999 – mai 2000	SNGN Romgaz - Dispeceratul Național de Gaze Naturale București - Dispecer Șef Tură Compartiment Dispeceri
august 1998 – martie 1999	SNGN Romgaz - Dispeceratul Național de Gaze Naturale București - Inginer Serviciul Analiză Structură Consumuri
octombrie 1996 – august 1998	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz - Dispeceratul Național de Gaze Naturale București - Inginer Serviciul Analiză Structură Consumuri
1994 - 1996	Rocar S.A. București - Inginer Proiectare Constructivă
1993 - 1994	Institutul Național de Autovehicule Rutiere Brașov, filiala Rocar S.A. București - Inginer Proiectare Constructivă
1990 - 1991	Întreprinderea Mecanică Băilești, Dolj - Inginer Proiectare Tehnologică
Dl. Bunea a urmat programul de perfecționare „Managementul activității de dispecerizare a sistemului național de transport gaze naturale”, Transgaz, 2005.	

AUREL MOHAN Director , Transgaz – Direcția Calitate – Mediu, Siguranță, Securitate și Sănătate în Muncă <i>Mediaș, str. Unirii nr. 11, jud. Sibiu</i>	
august 2007-prezent	Transgaz – Direcția Calitate - Mediu, Siguranță, Securitate și Sănătate în Muncă - Director
iunie 2000 – august 2007	Transgaz - Director Adjunct, Direcția Organizare Resurse Umane
iulie 2002 – prezent	Transgaz – Membru al Structurii de Securitate (lochiitor al șefului)
iulie1999 – iunie 2000	SNGN Romgaz – Șef Serviciu Resurse Umane
august 1998 – iulie 1999	SNGN Romgaz – Expert Instructor în cadrul Centrului de Instruire și Formare Profesională
martie 1992 – august 1998	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz – Expert Instructor în cadrul Centrului de Instruire și Formare Profesională
iunie 1991 – martie 1992	I.C.P.T. Câmpina – Expert Instructor
mai 1990 – iunie 1991	CEMPIEX București – Expert Instructor
ianuarie 1990 – mai 1990	Centrala Gazului Metan Mediaș – Inginer Principal
noiembrie 1984 – ianuarie 1990	Centrala Gazului Metan Mediaș – Director, Baza de Ateliere și Transport Mediaș
octombrie 1978 – noiembrie 1984	Comitetul (Consiliul) Municipal Mediaș - Secretar pe probleme economice și vicepreședinte
august 1972 – octombrie 1978	Întreprinderea Emailul Roșu, Mediaș – Inginer
august 1963 – august 1967	Uzinele Chimico-Metalurgice, Copșa Mică – Muncitor, Operator Chimist
<p>DI. Mohan este membru al Asociației Generale a Inginerilor din România - Societatea Inginerilor din domeniul gazelor naturale și a urmat diverse cursuri de perfecționare post universitare între care menționăm: cursul de inginer economist, Academia de Studii Economice, București 1975-1976 și de inginer sudor european, ISIM Tm. - SLV Munchen (Germania), 1996.</p>	

MARIN DUMITRU Director , Transgaz - Direcția Buget, Finanțe, Contabilitate <i>Mediaș, Piata C. I. Motas nr. 1, jud. Sibiu</i>	
august 2007 - prezent	Transgaz – Directia Buget, Finanțe, Contabilitate - Director
2000 – august 2007	Transgaz, Direcția Economică – Economist - Director Adjunct
1998 -2000	SNGN Romgaz, Direcția Economică - Director Adjunct, Economist
1993 - 1998	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz Mediaș, Direcția Economică - Director Adjunct, Economist
1971 - 1993	Automecanica SA - Economist, Șef Serviciu, Contabil Șef - Director Economic
Dl. Dumitru a urmat diverse cursuri de perfecționare între care menționăm: cursuri de management, CODECS – 1994-1998 ,de formare evaluator prin ANEVAR (1992) și de atestare expert contabil prin CECCAR – 1992.	

ILIE LAȚA Director , Transgaz - Departamentul Exploatare <i>Mediaș Str. G. Enescu nr. 11, , jud. Sibiu</i>	
august 2007 - prezent	Transgaz, Departamentul Exploatare - Director
2000 – august 2007	Transgaz Mediaș, Sucursala de Transport Gaze Naturale - Director Tehnic
1998 - 2000	SNGN Romgaz, Sucursala de Transport Gaze Naturale - Inginer Șef
1996 - 1998	Întreprinderea de Exploatare Conducte Magistrale Gaz Metan Mediaș - Șef Serviciu Mecano- Energetic
1991 - 1996	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz, Regionala Mediaș - Inginer Șef
1990 - 1991	Întreprinderea de Exploatare Conducte Magistrale Gaz Metan Mediaș, Regionala Mediaș - Inginer Șef
1985 - 1990	Întreprinderea de Exploatare Conducte Magistrale de Gaz Metan Mediaș (I.E.G.N.) - stagiatură la Stația de Comprimare Gaze Danes, prima Stație de Electrocompresoare din cadrul I.E.G.N. Mediaș
1982 - 1985	Întreprinderea de Extracție Gaze Naturale Mediaș - Inginer Stagiatar
Dl. Lața deține titlul de doctor în științe inginerești (2006) și a urmat diverse cursuri de perfecționare între care menționăm cursurile organizate de Bentley Nevada U.S.A. (Machinery Taining Curse, 2006), de Enterprise Training International (2002 – 2004) și de Universitatea de Petrol și Gaze Ploiești.	

IOAN TOMOȘ Director, Departament Dezvoltare, Transgaz <i>Mediaș, Piața C. I. Motas nr. 1, jud. Sibiu</i>	
august 2007 - prezent	Transgaz – Departament Dezvoltare, Director
2002 – august 2007	Transgaz - Serviciul investiții, Inginer
2001 – 2002	Armax S.A. - Director Tehnic
2000 – 2001	Armax S.A. - Director asigurarea calității
1991 – 2000	Armax S.A. - Secția montaj aparate gaz, Șef secție
1985 – 1991	Armax S.A. - Serviciu CTC – Laboratoare Service, Șef serviciu
1983 – 1985	Armax S.A. - Inginer proiectant

ION TĂTARU Director, Transgaz - Departamentului Dezvoltare, Direcția Pregătire Execuție Proiecte <i>Mediaș, Piața C. I. Motas nr. 1, jud. Sibiu</i>	
august 2007 - prezent	Transgaz, Departamentul Dezvoltare - Director Direcția Pregătire Execuție Proiecte
iunie 2000 – august 2007	Transgaz - Șef Serviciu Investiții
1998 - 1999	SNGN Romgaz, Serviciul Investiții - Inginer
1997 – 1998	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz, Sucursala de Transport Gaze Naturale Mediaș - Șef Serviciu Investiții
1994 – 1997	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz, Sucursala de Transport Gaze Naturale Mediaș - Șef Serviciu Proiectare
1992 - 1994	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz, Sucursala de Transport Gaze Naturale Mediaș - Serviciul Tehnic, Inginer
1991 - 1992	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz, Regionala București, Sector Ploiești - Subinginer
1990 - 1991	Centrala Gazului Metan Mediaș Romgaz, Regionala București, Sector Ploiești - Subinginer
1986 – 1990	Uzina 1 Mai Ploiești, Secția Mașini Unelte - Șef atelier mașini unelte
1977 – 1986	Uzina 1 Mai Ploiești, Secția Mașini Unelte - Lăcătuș mecanic
Dl. Tătaru a urmat cursul de integrare europeană – Armonizarea legislației în domeniul achizițiilor publice cu legislația europeană (2006).	

DORIN VASILE DEAC Director, Direcția Tehnologia Informației și Telecomunicații, Transgaz <i>Mediaș, Str. G. Enescu nr. 11, jud. Sibiu</i>	
august 2007 - prezent	Transgaz – Direcția Tehnologia Informației și Telecomunicații - Director
iulie 2000 – august 2007	Transgaz – Serviciul strategii și proiecte- Șef serviciu
iulie 1999 – iulie 2000	SNGN Romgaz, Serviciul strategii generale, politici de consolidare și privatizare - Șef serviciu
august 1998 – iulie 1999	SNGN Romgaz – Birou analize și prognoze - Șef Birou
iulie 1997 – august 1998	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz – Serviciul import-export, tranzit internațional de gaze - Inginer
octombrie 1996 – iulie 1997	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz, Serviciul tehnic topografic - Întreprinderea de Exploatare Conducte Magistrale de Gaz Metan Mediaș - Inginer
1995 - 1996	Garowa S.R.L. - Inginer

MIHAI PĂTÎRNICHE Director Direcția Exploatare-Mentenanță, Transgaz <i>Mediaș, Str. G. Enescu nr. 11, , jud. Sibiu</i>	
august 2007 - prezent	Transgaz – Direcția Exploatare-Mentenanță - Director
martie 2006 – august 2007	Transgaz - Inginer șef exploatare
iulie 2000 – februarie 2006	Transgaz - Șef serviciu măsurare gaze
iulie 1999 – iunie 2000	SNGN Romgaz - Șef laborator metrologic
august 1998 – iunie 1999	SNGN Romgaz - Șef laborator termotehnic
august 1993 – iulie 1998	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz - Șef laborator termotehnic

IULIU MARIAN FODOR Inginer Șef Proiectare CSP I, Transgaz, Departamentul Cercetare, Proiectare, Inginerie și Reglementări, Direcția Reglementări <i>Mediaș, str. Unirii nr. 6, jud. Sibiu</i>	
august 2007 - prezent	Transgaz, Departamentul Cercetare, Proiectare, Inginerie și Reglementări, Direcția Reglementări - Inginer Șef Proiectare CSP I,
iunie 2000 – august 2007	Transgaz, Șef Secție Cercetare – S.C.P.T.G.N. Mediaș
octombrie 1998 – iunie 2000	SNGN Romgaz- Centrul de Cercetare și Proiectare pentru Gaz Metan - Șef Secție Cercetare
martie 1991 – octombrie 1998	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz - Centrul de Cercetare și Inginerie Tehnologică pentru Gaz Metan Mediaș - Șef Secție Cercetare
ianuarie 1983 – martie 1991	Institutul de Cercetare și Proiectare pentru Petrol și Gaze Câmpina - Centrul de Cercetare și Proiectare pentru Gaze Naturale Mediaș - Șef atelier
iunie 1986 – ianuarie 1983	Institutul de Cercetare și Proiectare pentru Petrol și Gaze Câmpina - Centrul de Cercetare și Proiectare pentru Gaze Naturale Mediaș - Cercetător științific
martie 1974 – iunie 1976	Institutul de Cercetare și Proiectare pentru Petrol și Gaze Câmpina - Centrul de Cercetare și Proiectare pentru Gaze Naturale Mediaș - Inginer
1971 - 1974	Centrala Industrială a Gazului Metan Mediaș - Inginer
1969 - 1971	Rafinăria Brazi - Inginer
<p>DI. Fodor este autorul a șapte brevete de invenție și a participat la numeroase comunicări, simpozioane, congrese de specialitate și programe între care:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Comitetul Mondial al Energiei – organizat la Neptun; cu participare la patru ediții 1994, 2000, 2002, 2006. La ediția 2006 a obținut premiul II cu lucrarea “Separarea energetică a gazelor naturale aplicată la noile echipamente de încălzire, separare și reglare a gazelor naturale”; - Congresul de Petrol și Gaze - București 2007; - Simpozionul Internațional al Instrumentației, organizat de A.A.I.R., participant la opt ediții cu lucrări de comunicare, permanent din anul 2000; - Programul național ORIZONT 2000 - responsabil teme de cercetare. <p>DI. Fodor este calificat ca instalator autorizat grad I D și I T și verificator de proiecte autorizat conform Legii nr. 440/2002 și Ordinului Ministerului Economiei și Comerțului nr. 268/2006 și este membru al Comitetului de Standardizare nr. 109 – Debitmetrie, care funcționează pe lângă A.S.R.O. București și al Asociației pentru Automatizări și Instrumentație București.</p>	

HORST ADOLF KELP Inginer Șef Exploatare, Transgaz, Departamentul Exploatare, Direcția Exploatare-Mentenanță Mediaș, Str. G. Enescu nr. 11, jud. Sibiu	
august 2007 - prezent	Transgaz - Direcția Exploatare-Mentenanță, Departamentul Exploatare - Inginer Șef Exploatare
iunie 2000 – august 2007	Transgaz, Stația SMIR - Șef Stație
septembrie 1999 -iunie 2000	SNGN Romgaz, Stația SMIR, cu puncte de lucru la Mediaș, Onești și Pitești - Șef Stație
septembrie 1998 – septembrie 1999	SNGN Romgaz, E.C.M.G.N. Mediaș - Director
mai 1997-septembrie 1998	Regia Autonomă a Gazului Metan Romgaz Mediaș, E.C.M.G.N. Mediaș - Director
septembrie 1990 – mai 1997	CONDMAG, Brașov, fost I.M.C.M. și I. A. M.C. M. Brașov - Șef Șantier
iulie 1983 – septembrie 1990	CONDMAG Brașov, fost I.M.C.M. și I. A. M.C. M. Brașov - Inginer Șef
ianuarie 1979 – iulie 1983	I.E.C.M.G.M. Mediaș - Șef Birou Mecano-Energetic
septembrie 1972 – ianuarie 1979	I.E.C.M.G.M. Mediaș - Inginer Serviciul Investiții
martie 1970 – septembrie 1972	I.L.L. ELCA Mediaș - Inginer tehnolog
noiembrie 1967 – decembrie 1968	Întreprinderea nr. 9 Construcții Montaj Cluj - Inginer stagiar
Dl. Kelp a participat la diverse cursuri de specializare între care menționăm: -”Aplicarea legislației armonizate în domeniul industriei și comerțului” modul I (iunie 2006) și modul II (septembrie 2006); - Training teoretic și practic pentru sudură și frezare sub presiune cu instalațiile T.D.Williamson, Belgia (noiembrie 2005).	

VASILE MEDESAN Inginer șef, Transgaz, Departamentul Dezvoltare, Direcția Pregătire Execuție Proiecte <i>Mediaș, Piața C. I. Motas nr. 1, jud. Sibiu</i>	
august 2007 - prezent	Transgaz, Departamentul Dezvoltare, Direcția Pregătire Execuție Proiecte - Inginer șef
iunie 2000 – august 2007	Transgaz, Serviciul Investiții - Inginer
august 1998 – iunie 2000	SNGN Romgaz, Serviciul Investiții - Inginer
1997 – august 1998	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz, Serviciul Investiții - Inginer
1994 – 1997	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz, Serviciul Investiții - Șef Serviciul Investiții
1992 – 1994	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz, Serviciul Investiții - Șef Birou Reparații Capitale
1991 - 1992	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz - Exploatare Conducte Magistrale de Gaze Naturale, Serviciul Investiții - Inginer
1987 – 1991	Centrala Gazului Metan Mediaș - Exploatare Conducte Magistrale de Gaze Naturale, Serviciul Investiții - Inginer
1986 – 1987	Trustul de Construcții Montaj Sibiu - Șef Brigadă
1980 – 1986	Centrul de Cercetare și Proiectare pentru Gaze naturale Mediaș, Atelier de proiectare construcții instalații - Inginer
1977 – 1980	Centrul Județean de Proiectare Covasna - Sfântul Gheorghe, Atelier Proiectare Instalații - Inginer

MIRCEA TRAIAN NOVAC Inginer șef proiectare, Transgaz – Departamentul Cercetare, Proiectare, Inginerie și Reglementări <i>Mediaș, Piața C. I. Motas nr. 1, jud. Sibiu</i>	
august 2007 - prezent	Transgaz – Departamentul Cercetare, Proiectare, Inginerie și Reglementări - Inginer Șef
mai 2006 – august 2007	Transgaz – Sucursala de Cercetare și Proiectare pentru Transport Gaze Naturale - Inginer Șef
martie 2006 - mai 2006	Transgaz – Sucursala de Cercetare și Proiectare pentru Transport Gaze Naturale - Șef Atelier
ianuarie 2006 – martie 2006	Transgaz – Sucursala de Cercetare și Proiectare pentru Transport Gaze Naturale - Director (cu delegație)
aprilie 2000 – ianuarie 2006	Transgaz – Sucursala de Cercetare și Proiectare pentru Transport Gaze Naturale - Șef Atelier
iulie 1999 – aprilie 2000	SNGN Romgaz – Sucursala de Cercetare și Proiectare pentru Transport Gaze Naturale - Șef Atelier
august 1998 – iulie 1999	SNGN Romgaz – Centrul de Cercetare și Proiectare pentru Gaz Metan Mediaș - Inginer proiectant
martie 1991 – august 1998	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz - Centrul de Cercetare și Proiectare pentru Gaz Metan Mediaș - Inginer proiectant
octombrie 1982 – martie 1991	Institutul de Proiectare pentru Petrol și Gaze Câmpina – Centrul de Cercetare și Proiectare pentru Gaze Naturale Mediaș - Inginer proiectant
septembrie 1978–septembrie 1982	Întreprinderea Electrocentrale Turceni - șef tură, șef secție la grupurile energetice 3 și 4
Dl. Novac a urmat cursul de compresoare și instalații de co-generare COMOTI București (2004).	

GHEORGHE MOLDOVAN Inginer Șef Comprimare Gaze, Transgaz <i>Mediaș, Str. G. Enescu nr. 11, jud. Sibiu</i>	
august 2007 - prezent	Transgaz – Sucursala de Transport Gaze Naturale - Inginer Șef Comprimare Gaze
iunie 2000 – august 2007	Transgaz, Sucursala de Transport Gaze Naturale, Serviciul mecano-energetic - Șef serviciu
august 1998 – iunie 2000	SNGN Romgaz, Sucursala de Transport Gaze Naturale, Serviciul mecano-energetic - Șef serviciu
aprilie 1991 – august 1998	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz, Sucursala de Transport Gaze Naturale, Serviciul mecanic - Șef serviciu
1983 – 1991	Schela de Foraj Mediaș - Inginer-șef mecano-energetic
1971 – 1983	Schela de Foraj Mediaș, Secția mecano-energetic - Inginer mecanic
Dl. Moldovan a urmat cursuri de master în Exploatare și Valorificare Gaze Naturale, Universitatea Lucian Blaga Sibiu, 1999 – 2001.	

ELENA ROȘU	
Director, Transgaz – Direcția Juridică	
<i>Mediaș, Piața C. I. Motas nr. 1, jud. Sibiu</i>	
august 2007- prezent	Transgaz, Direcția Juridică - Director
octombrie 2000 – august 2007	Transgaz - Șef Oficiu Juridic
iunie 2000 - octombrie 2000	Transgaz - Șef Serviciu Juridic și Contencios
septembrie 1998 – iunie 2000	SNGN Romgaz - Șef Serviciu Juridic și Contencios
aprilie 1998 - septembrie 1998	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz – Șef Serviciu Societăți Mixte
decembrie 1992 – aprilie 1998	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz - Consilier Juridic Șef
aprilie 1992 – decembrie 1992	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz - Consilier Juridic
aprilie 1991 – aprilie 1992	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz - Consilier Juridic Principal
decembrie 1990 – aprilie 1991	Centrala Gazului Metan Mediaș - Consilier Juridic Principal
iulie 1990 – decembrie 1990	Institutul Politehnic „Traian Vuia” Timișoara - Consilier Juridic
ianuarie 1988 – iulie 1990	Centrala Gazului Metan Mediaș - Consilier Juridic Principal
septembrie 1986 – ianuarie 1988	Centrala Gazului Metan Mediaș - Consilier Juridic
ianuarie 1986 – septembrie 1986	Centrala Gazului Metan Mediaș - Jurisconsult Principal
august 1985 – ianuarie 1986	Schela de Producție Gaze Naturale Mediaș - Jurisconsult Principal
noiembrie 1983 – august 1985	Schela de Producție Gaze Naturale Mediaș - Jurisconsult
august 1979 – noiembrie 1983	Centrala Gazului Metan Mediaș - Uzina Mecanică Mediaș - Jurisconsult
august 1978 – august 1979	Centrala Gazului Metan Mediaș - Uzina Mecanică Mediaș - Jurisconsult Stagiari
august 1977 – august 1978	Centrala Gazului Metan Mediaș - Uzina Mecanică Mediaș - Jurist Stagiari
<p>Dna. Roșu deține titlul de prodecan al Colegiului Consilierilor Juridici - Sibiu, din 2004 până în prezent și a fost vicepreședintele Uniunii Naționale a Colegiilor Consilierilor Juridici din România (2004 – 2006). Dintre cursurile de perfecționare și congrese la care a participat menționăm:</p> <ul style="list-style-type: none"> - cursul organizat de Institutul de Governanță Corporativă al Bursei de Valori București - „Transformarea unei societăți comerciale în emitent tranzacționat pe piața bursieră”, București – 2006; - cursul „EULINK – EUROPE - UNK LTD”- Health and safety issues and human resources in the modern EU, seminar, Roma – 2006; - congresul European privind managementul personalului în industria energetică, Atena - septembrie 1998; - curs de perfecționare „Noutăți în forajul sondelor de gaze”, Centrala Gazului Metan Mediaș - Secția de perfecționare a personalului, perioada 1987 - 1988. <p>De asemenea Dna. Roșu a fost membru în diverse echipe de negociere între care menționăm:</p>	

- echipa SNGN Romgaz de negociere și încheiere a Convenției interguvernamentale româno-ruse privind extinderea capacităților conductelor de tranzit gaze pe teritoriul României pentru creșterea livrărilor de gaze naturale din Federația Rusă în terțele țări și în România, în perioada 1992 – 1994;
- comisia de negociere a contractelor colective de muncă la nivel de ramură pentru energia electrică, termică, petrol și gaze, și la nivelul unității, în perioada 1992- 1998;
- comisiile de negociere a unor credite externe din partea Băncii Europene de Investiții în 1995;
- comisia de negociere a contractului colectiv de muncă la nivelul grupului de unități din industria gazelor naturale, din 1998 până în prezent;
- comisiile de negociere a unor credite externe cu Gazprom Bank- Federația Rusă în perioada 1999 - 2000.

RADU COSTICĂ MOLDOVAN Director Departamentul Economic, Transgaz <i>Mediaș, Piața C. I. Motas nr. 1, jud. Sibiu</i>	
august 2007 - prezent	Transgaz – Departamentul Economic - Director
decembrie 2001 – august 2007	Transgaz – Directia Buget, Finanțe Contabilitate - Director
iunie 2000 – decembrie 2001	Transgaz, Serviciu bugete și prognoze financiare - Șef serviciu
august 1998 – iunie 2000	SNGN Romgaz, Serviciu bugete și prognoze financiare - Șef serviciu
aprilie 1998 – august 1998	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz, Serviciu bugete și prognoze financiare - Șef serviciu
octombrie 1997 – aprilie 1998	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz - Centrul de Cercetare și Inginerie Tehnologică pentru Gaz Metan Mediaș - Șef birou
septembrie 1995 – octombrie 1997	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz - Centrul de Cercetare și Inginerie Tehnologică pentru Gaz Metan Mediaș - Economist

ANGELA ANETA MATES Director, Transgaz, Departamentul Economic, Direcția contabilitate <i>Mediaș, Piața C. I. Motas nr. 1, jud. Sibiu</i>	
august 2007 - prezent	Transgaz – Departamentul Economic, Direcția Contabilitate - Director
iunie 2000 – august 2007	Transgaz – Sucursala de Cercetare și Proiectare pentru Transport Gaze Naturale Mediaș - Contabil Șef
august 1998 – iunie 2000	SNGN Romgaz - Contabil șef
decembrie 1995 – august 1998	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz - Contabil șef
aprilie 1994 – decembrie 1995	Regia Autonomă a Gazelor Naturale Romgaz, Serviciul Decontări Valutare - Economist
decembrie 1988 – aprilie 1994	Central S.A. Mediaș - Contabil Șef
octombrie 1982 – decembrie 1988	Centrala Gazului Metan Mediaș - Economist
Dna. Mates a efectuat audit financiar pentru firmele care au beneficiat de fonduri europene și pentru toate proiectele derulate de Primăria Mediaș cu fonduri provenite de la Uniunea Europeană.	

Anexa 18 – Filialele Emitentului

Denumirea: RESIAL SA

Actul de înființare	HG nr. 32/1991
Sediul	Str. Alexandru Ioan Cuza nr. 23 Municipiul Alba Iulia, cod 2500, județul Alba, România
Nr. de înregistrare la Registrul Comerțului Alba /CUI	J01/77/1991/1756330
Capitalul social	3.935.198,90 Lei
Aționariatul	Transgaz – 68,15811% Popa Vasile Florin – 0,013234% SIF Muntenia – 10,136054% Persoane Fizice – Tip Listă – 21,692601%

Anexa 19 – Contracte încheiate cu părți implicate

Potrivit declarației Emitentului, următoarele societăți sunt considerate părți implicate ale Emitentului:

- SNGN Romgaz
- Termoelectrica S.A.
- Electrocentrale București S.A.
- Electrocentrale Galați S.A.
- Electrocentrale Deva S.A.
- E.ON Gaz România S.A.
- Distrigaz Sud S.A.
- Petrom S.A.
- Resial S.A.

1. Contracte de vânzare – cumpărare imobile încheiate de către Emitent cu părți implicate:

Contract de vânzare cumpărare	Obiect			Înregistrare		Preț (RON)	Vânzător
	Adresa	Teren (suprafața mp)	Construcție	Nr. cadastral	Carte Funciară		
Contract nr. 785/9.06.2004	Jud. Prahova, Breaza, str. Sulfinelor nr. 2A	3.180	Locuința (compusă din 2 etaje cu suprafață utilă de 272,4 mp) și garaj	522	497	598.277,3172	Distrigaz Sud S.A
Contract nr. 786/9.06.2004	Jud. Prahova, Sinaia, str. Răscoalei 1907, nr. 12	827,79	„Vila Scărișoara” (compusă din 2 etaje și mansardă)	148	146N	3.651.461,6179	Distrigaz Sud S.A
Contract nr. 405/17.02.2000	Jud. Sibiu, Șos. Sibiului nr. 59	12.849	Hala (770 mp) Spălătorie (228 mp) Bazin deversare (191 mp)	4727/2	12977	260.000	BAT Mediaș SA

2. *Contracte specifice pieței gazelor naturale încheiate de către Emitent cu părți implicate:*

- *Contracte pentru prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale cu rezervare de capacitate prin SNT încheiate cu părți implicate la 30 iunie 2007*

Contractele pentru prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale cu rezervare de capacitate prin SNT încheiate cu părți implicate la 30 iunie 2007 au fost încheiate de Emitent într-o formă substanțial similară cu cea a Contractului-cadru pentru prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale cu rezervare de capacitate prin SNT, aprobat prin Decizia Autorității de Reglementare nr. 460/2006, modificată prin Decizia Autorității de Reglementare nr. 1360/2006, prezentat în Anexa 22.

În acest sens în cele ce urmează sunt prezentate diferențele specifice/elementele diferite ale contractelor pentru prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale cu rezervare de capacitate prin SNT încheiate cu părți implicate aferente anului gazier 2006-2007 în comparație cu prevederile contractului-cadru menționat mai-sus.

1. Contract pentru prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale cu rezervare de capacitate prin SNT nr. 1/2006-2007 încheiat la data de 30.06.2006	
Utilizatorul sistemului de transport (beneficiar)	E.On Gaz România S.A.
Obiect	Prestarea serviciilor de transport, desemnând ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de operatorul sistemului de transport pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de transport și transportul prin SNT al cantităților determinate de gaze naturale, pe perioada de valabilitate a contractului. Prestarea serviciilor de transport se realizează pentru consumatorii eligibili – clienți ai utilizatorului SNT și pentru consumatorii captivi ai acestuia.
Capacitatea de transport rezervată	60 mii mc pentru consumatorii eligibili pentru fiecare oră a perioadei de valabilitate a contractului 900 mii mc pentru consumatorii captivi pentru fiecare oră a perioadei de valabilitate a contractului
Durata	1 iulie 2006 – 30 iunie 2007
Tarif; Modalități și condiții de plată	Tariful de transport în baza căruia se calculează contravaloarea serviciilor de transport prestate este reglementat prin Ordinul Autorității de Reglementare nr. 635/08.06.2006 și cuprinde: (i) componenta pentru rezervarea capacității în SNT – pentru 1000 mc și ora de rezervare – 9,67 lei fără TVA și (ii) componenta volumetrică pentru fiecare 1000 mc transportați – 25,35 lei fără TVA Valoarea estimativă a serviciilor prestate de transportator: - pentru consumatori eligibili: 20.619.682,04 lei cu TVA - pentru consumatori captivi: 176.223.890,98 lei cu TVA Facturarea lunară a contravaloării serviciilor de transport prestate se realizează separat pentru consumatorii eligibili și pentru consumatorii captivi. Plata sumelor facturate conform contractului se va face prin transfer bancar în contul transportatorului. Beneficiarul va achita 50% din valoarea lunară facturată până la sfârșitul lunii următoare perioadei de livrare a gazelor naturale. Suma facturată va fi achitată în termen de 15 zile de la sfârșitul lunii următoare lunii de livrare.
Garanții	Părțile își garantează reciproc respectarea obligațiilor contractuale.

Forță majoră	Nu este definită în contract. Partea care invocă un caz de forță majoră este obligată să notifice celeilalte părți în termen de 10 zile de la declanșarea evenimentului, notificare urmată de remiterea documentelor justificative în termen de 30 de zile calendaristice de la aceeași dată. În lipsa unui acord al părților cu privire la măsurile necesare pentru a face posibilă executarea corespunzătoare a contractului, în termen de 3 luni de la producerea unui caz de forță majoră, oricare dintre părți va putea pune capăt unilateral contractului, cu efect imediat, prin expedierea unei scrisori recomandate cu confirmare de primire.
Alte clauze	<i>Neînțelegerile contractuale</i> – neînțelegerile privind validitatea contractului sau cele rezultate din interpretarea, executarea ori încetarea acestuia care nu pot fi rezolvate pe cale amiabilă vor fi depuse spre soluționare instanțelor judecătorești competente.

2. Contract pentru prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale cu rezervare de capacitate prin SNT nr. 2/2006-2007 încheiat la data de 30.06.2006	
Utilizatorul sistemului de transport (beneficiar)	Distrigaz Sud S.A.
Obiect	Prestarea serviciilor de transport, desemnând ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de operatorul sistemului de transport pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de transport și transportul prin SNT al cantităților determinate de gaze naturale, pe perioada de valabilitate a contractului. Prestarea serviciilor de transport se realizează pentru consumatorii captivi ai utilizatorului. Programul de transport se stabilește lunar.
Capacitatea de transport rezervată	970 mii mc pentru fiecare oră a perioadei de valabilitate a contractului.
Durata	1 iulie 2006 – 30 iunie 2007
Tarif; Modalități și condiții de plată	Tariful de transport în baza căruia se calculează contravaloarea serviciilor de transport prestate este reglementat prin Ordinul Autorității de Reglementare nr. 635/08.06.2006 și cuprinde: (i) componenta pentru rezervarea capacității în SNT – pentru 1000 mc și ora de rezervare – 9,67 lei fără TVA și (ii) componenta volumetrică pentru fiecare 1000 mc transportați – 25,35 lei fără TVA Valoarea estimativă a serviciilor prestate de transportator: 194.822.310,14 lei cu TVA
Garanții	Părțile convin să accepte reciproc garanții asiguratorii privind îndeplinirea obligațiilor asumate prin contract.
Alte clauze	<i>Neînțelegerile contractuale</i> – neînțelegerile privind validitatea contractului sau cele rezultate din interpretarea, executarea ori încetarea acestuia care nu pot fi rezolvate pe cale amiabilă vor fi depuse spre soluționare instanțelor judecătorești competente.

3. Contract pentru prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale cu rezervare de capacitate prin SNT nr. 3/2006-2007 încheiat la data de 30.06.2006	
Utilizatorul sistemului de transport (beneficiar)	Distrigaz Sud S.A.
Obiect	Prestarea serviciilor de transport, desemnând ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de operatorul sistemului de transport pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de transport și transportul prin SNT al cantităților determinate de gaze naturale, pe perioada de valabilitate a contractului. Prestarea serviciilor de transport se realizează pentru consumatorii eligibili-clienți ai utilizatorului. Programul de transport se stabilește lunar.
Capacitatea de transport rezervată	177,1 mii mc pentru fiecare oră a perioadei de valabilitate a contractului. Programul de transport se stabilește lunar.
Durata	1 iulie 2006 – 30 iunie 2007
Tarif; Modalități și condiții de plată	Tariful de transport în baza căruia se calculează contravaloarea serviciilor de transport prestate este reglementat prin Ordinul Autorității de Reglementare nr. 635/08.06.2006 și cuprinde: (i) componenta pentru rezervarea capacității în SNT – pentru 1000 mc și ora de rezervare – 9,67 lei fără TVA și (ii) componenta volumetrică pentru fiecare 1000 mc transportați – 25,35 lei fără TVA Valoarea estimativă a serviciilor prestate de transportator: 39.913.785,77 lei cu TVA
Garanții	Părțile convin să accepte reciproc garanții asiguratorii privind îndeplinirea obligațiilor asumate prin contract.
Alte clauze	<i>Neînțelegerile contractuale</i> – neînțelegerile privind validitatea contractului sau cele rezultate din interpretarea, executarea ori încetarea acestuia care nu pot fi rezolvate pe cale amiabilă vor fi depuse spre soluționare instanțelor judecătorești competente

4. Contract pentru prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale cu rezervare de capacitate prin SNT nr. 27/2006-2007 încheiat la data de 30.06.2006	
Utilizatorul sistemului de transport (beneficiar)	Electrocentrale București S.A.
Obiect	Prestarea serviciilor de transport, desemnând ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de operatorul sistemului de transport pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de transport și transportul prin SNT al cantităților determinate de gaze naturale, pe perioada de valabilitate a contractului.
Capacitatea de transport rezervată	230 mii mc pentru fiecare oră a perioadei de valabilitate a contractului
Durata	1 iulie 2006 – 30 iunie 2007
Tarif; Modalități și condiții de plată	Tariful de transport în baza căruia se calculează contravaloarea serviciilor de transport prestate este reglementat prin Ordinul Autorității de Reglementare nr. 635/08.06.2006 și cuprinde: (i) componenta pentru rezervarea capacității în SNT – pentru 1000 mc și ora de rezervare – 9,67 lei fără TVA și (ii) componenta

	<p>volumetrică pentru fiecare 1000 mc transportați – 25,35 lei fără TVA</p> <p>Valoarea estimativă a serviciilor prestate de transportator: 64.915.434,15 lei cu TVA</p> <p>Plata contravalorii serviciilor de transport al gazelor naturale se va efectua de către utilizator astfel:</p> <ul style="list-style-type: none"> - suma reprezentând contravaloarea capacității rezervate pentru luna de livrare, până la data de 10 a lunii de livrare, dar nu mai târziu de 5 zile de la data primirii facturii - suma reprezentând contravaloarea transportului cantității de gaze lunare livrate și eventualele regularizări, în termen de 5 zile calendaristice de la data primirii facturii de către utilizator.
Garanții	<p>Utilizatorul garantează plata serviciilor de transport prin modul de plată stabilit potrivit prevederilor contractuale (plata anticipată).</p> <p>Operatorul sistemului de transport garantează prestarea serviciilor de transport prin aplicarea regimurilor tehnologice optime de transport și de livrare a cantităților de gaze naturale notificate de utilizator conform contractului pe toată perioada de valabilitate a acestuia.</p>
Alte clauze	<p><i>Neînțelegerile contractuale</i> – neînțelegerile privind validitatea contractului sau cele rezultate din interpretarea, executarea ori încetarea acestuia care nu pot fi rezolvate pe cale amiabilă vor fi depuse spre soluționare instanțelor judecătorești competente</p>

<p>5. Contract pentru prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale cu rezervare de capacitate prin SNT nr. 5/2006-2007 încheiat la data de 30.06.2006</p>	
Utilizatorul sistemului de transport (beneficiar)	<p>Petrom S.A.</p>
Obiect	<p>Prestarea serviciilor de transport, desemnând ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de operatorul sistemului de transport pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de transport și transportul prin SNT al cantităților determinate de gaze naturale, pe perioada de valabilitate a contractului.</p>
Capacitatea de transport rezervată	<p>101,39 mii mc pentru fiecare oră a perioadei de valabilitate a contractului. Programul de transport se stabilește lunar.</p>
Durata	<p>1 iulie 2006 – 30 iunie 2007</p>
Tarif; Modalități și condiții de plată	<p>Tariful de transport în baza căruia se calculează contravaloarea serviciilor de transport prestate este reglementat prin Ordinul Autorității de Reglementare nr. 635/08.06.2006 și cuprinde: (i) componenta pentru rezervarea capacității în SNT – pentru 1000 mc și ora de rezervare – 9,67 lei fără TVA și (ii) componenta volumetrică pentru fiecare 1000 mc transportați – 25,35 lei fără TVA</p> <p>Valoarea estimativă a serviciilor prestate de transportator: 33.157.701,05 lei cu TVA</p>
Garanții	<p>Asigurarea plăților din acest contract este garantată de utilizator sub forma unei scrisori de garanție bancară în valoare de 2.763.141,75 lei emisă în favoarea operatorului și care acoperă contravaloarea serviciilor de transport aferente capacității rezervate pentru o luna de livrare și transportul unei cantități medii lunare de 63.363.000 mc gaze naturale. Scrisoarea de garanție bancară prin care utilizatorul garantează plata serviciilor din acest contract va avea valabilitate până la data ultimei scadențe de plată din cadrul contractului și va fi reînnoită și trimisă</p>

	<p>operatorului înainte de începerea lunii de livrare în cazul în care operatorul o va utiliza datorită nerespectării obligațiilor de plată a facturilor la termenele scadente de către utilizator.</p> <p>Operatorul garantează prestarea serviciilor de transport conform contractului prin scrisoare de garanție bancară în valoare de 2.763.141,75 lei care acoperă contravaloarea serviciilor de transport aferente capacității rezervate pentru o lună de livrare și transportul unei cantități medii lunare de 63.363.000 mc gaze naturale. Scrisoarea de garanție bancară prin care operatorul garantează prestarea serviciilor de transport va avea valabilitate până la data ultimei scadențe de plată din cadrul contractului și va fi reînnoită și trimisă utilizatorului în maxim 10 zile de la utilizarea ei de către utilizator în cazul neîndeplinirii de către operator a obligațiilor asumate prin contract.</p>
Alte clauze	<i>Neînțelegerile contractuale</i> – neînțelegerile privind validitatea contractului sau cele rezultate din interpretarea, executarea ori încetarea acestuia care nu pot fi rezolvate pe cale amiabilă vor fi depuse spre soluționare instanțelor judecătorești competente

6. Contract pentru prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale cu rezervare de capacitate prin SNT nr. 12/2006-2007 încheiat la data de 30.06.2006	
Utilizatorul sistemului de transport (beneficiar)	Electrocentrale Galați S.A.
Obiect	Prestarea serviciilor de transport, desemnând ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de operatorul sistemului de transport pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de transport și transportul prin SNT al cantităților determinate de gaze naturale, pe perioada de valabilitate a contractului.
Capacitatea de transport rezervată	70 mii mc pentru fiecare oră a perioadei de valabilitate a contractului.
Durata	1 iulie 2006 – 30 iunie 2007
Tarif; Modalități și condiții de plată	<p>Tariful de transport în baza căruia se calculează contravaloarea serviciilor de transport prestate este reglementat prin Ordinul Autorității de Reglementare nr. 635/08.06.2006 și cuprinde: (i) componenta pentru rezervarea capacității în SNT – pentru 1000 mc și ora de rezervare – 9,67 lei fără TVA și (ii) componenta volumetrică pentru fiecare 1000 mc transportați – 25,35 lei fără TVA.</p> <p>Valoarea estimativă a serviciilor prestate de transportator: 19.312.080,65 lei cu TVA</p> <p>Plata contravalorii serviciilor de transport al gazelor naturale se va efectua de către utilizator astfel:</p> <ul style="list-style-type: none"> - suma reprezentând contravaloarea capacității rezervate pentru luna de livrare, până la data de 10 a lunii de livrare, în baza facturii emise de operator în prima zi lucrătoare a lunii de livrare - suma reprezentând contravaloarea transportului cantității de gaze lunare livrate și eventualele regularizări, în termen de 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii de către operator.
Garanții	<p>Utilizatorul garantează plata serviciilor de transport prin plata anticipată a acestora astfel cum este stabilit potrivit prevederilor contractuale.</p> <p>Operatorul garantează prestarea serviciilor de transport prin aplicarea regimurilor tehnologice optime de transport și de livrare a cantităților de gaze naturale notificate</p>

	de utilizator conform contractului pe toată perioada de valabilitate a acestuia.
Alte clauze	<i>Neînțelegerile contractuale</i> – neînțelegerile privind validitatea contractului sau cele rezultate din interpretarea, executarea ori încetarea acestuia care nu pot fi rezolvate pe cale amiabilă vor fi depuse spre soluționare instanțelor judecătorești competente

7. Contract pentru prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale cu rezervare de capacitate prin SNT nr. 13/2006-2007 încheiat la data de 30.06.2006

Utilizatorul sistemului de transport (beneficiar)	Electrocentrale Deva S.A.
Obiect	Prestarea serviciilor de transport, desemnând ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de operatorul sistemului de transport pentru sau în legătura cu rezervarea capacității de transport și transportul prin SNT al cantităților determinate de gaze naturale, pe perioada de valabilitate a contractului.
Capacitatea de transport rezervată	20 mii mc pentru fiecare oră a perioadei de valabilitate a contractului.
Durata	1 iulie 2006 – 30 iunie 2007
Tarif; Modalități și condiții de plată	Tariful de transport în baza căruia se calculează contravaloarea serviciilor de transport prestate este reglementat prin Ordinul Autorității de Reglementare nr. 635/08.06.2006 și cuprinde: (i) componenta pentru rezervarea capacității în SNT – pentru 1000 mc și ora de rezervare – 9,67 lei fără TVA și (ii) componenta volumetrică pentru fiecare 1000 mc transportați – 25,35 lei fără TVA. Valoarea estimativă a serviciilor prestate de transportator: 7.301.249,76 lei cu TVA. Plata contravalorii serviciilor de transport al gazelor naturale se va efectua de către utilizator astfel: - suma reprezentând contravaloarea capacității rezervate pentru luna de livrare, până la data de 10 a lunii de livrare - suma reprezentând contravaloarea transportului cantității de gaze lunare livrate și eventualele regularizări, în termen de 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii de către operator.
Garanții	Utilizatorul garantează plata serviciilor de transport prin plata anticipată a acestora astfel cum este stabilit potrivit prevederilor contractuale.
Alte clauze	<i>Neînțelegerile contractuale</i> – neînțelegerile privind validitatea contractului sau cele rezultate din interpretarea, executarea ori încetarea acestuia care nu pot fi rezolvate pe cale amiabilă vor fi depuse spre soluționare instanțelor judecătorești competente.

8. Contract pentru prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale cu rezervare de capacitate prin SNT nr. 29/2006-2007 încheiat la data de 25.09.2006

Utilizatorul sistemului de transport (beneficiar)	Termoelectrica București S.A.
Obiect	Prestarea serviciilor de transport, desemnând ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de operatorul sistemului de transport pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de transport și transportul prin SNT al cantităților determinate de gaze

	naturale, pe perioada de valabilitate a contractului.
Capacitatea de transport rezervată	30 mii mc pentru fiecare oră a perioadei de valabilitate a contractului. Programul de transport se stabilește lunar de comun acord.
Durata	1 iulie 2006 – 30 iunie 2007; părțile contractante pot conveni prelungirea contractului prin încheierea de acte adiționale.
Tarif; Modalități și condiții de plată	Tariful de transport în baza căruia se calculează contravaloarea serviciilor de transport prestate este reglementat prin Ordinul Autorității de Reglementare nr. 635/08.06.2006 și cuprinde: (i) componenta pentru rezervarea capacității în SNT – pentru 1000 mc și ora de rezervare – 9,67 lei fără TVA și (ii) componenta volumetrică pentru fiecare 1000 mc transportați – 25,35 lei fără TVA. Valoarea estimativă a serviciilor prestate de transportator: 7.649.457,44 lei cu TVA. Plata contravalorii serviciilor de transport al gazelor naturale se va efectua de către utilizator astfel: <ul style="list-style-type: none"> - suma reprezentând contravaloarea capacității rezervate pentru luna de livrare, până la data de 10 a lunii de livrare - suma reprezentând contravaloarea transportului cantității de gaze lunare livrate și eventualele regularizări, în termen de 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii de către operator.
Garanții	Utilizatorul garantează plata serviciilor de transport prin plata anticipată a acestora astfel cum este stabilit potrivit prevederilor contractuale.
Alte clauze	<i>Neînțelegerile contractuale</i> – neînțelegerile privind validitatea contractului sau cele rezultate din interpretarea, executarea ori încetarea acestuia care nu pot fi rezolvate pe cale amiabilă vor fi depuse spre soluționare instanțelor judecătorești competente

Notă : pentru anul gazier 2007 – 2008 Emitentul a încheiat următoarele Contracte pentru prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale cu rezervare de capacitate prin SNT cu părți implicate :

- 1) Contract nr. 1/2007-2008 încheiat la data de 29.06.2007 cu E.ON Gaz România S.A.
- 2) Contract nr. 2/2007-2008 încheiat la data de 29.06.2007 cu Distrigaz Sud S.A.
- 3) Contract nr. 3/2007-2008 încheiat la data de 29.06.2007 cu Distrigaz Sud S.A.
- 4) Contract nr. 25/2007-2008 încheiat la data de 29.06.2007 cu Electrocentrale București S.A.
- 5) Contract nr. 5/2007-2008 încheiat la data de 29.06.2007 cu Petrom S.A.
- 6) Contract nr. 12/2007-2008 încheiat la data de 29.06.2007 cu Electrocentrale Galați S.A.

- *Contracte pentru prestarea serviciilor întreruptibile de transport al gazelor naturale prin SNT încheiate cu părți implicate la 30 iunie 2007*

Contractele pentru prestarea serviciilor întreruptibile de transport al gazelor naturale prin SNT încheiate cu părți implicate la 30 iunie 2007 au fost încheiate de Emitent într-o formă substanțial similară cu cea a Contractului-cadru pentru prestarea serviciilor întreruptibile de transport al gazelor naturale prin SNT, aprobat prin Decizia Autorității de Reglementare nr. 528/2006, modificată prin Decizia Autorității de Reglementare nr. 1360/2006 prezentat în Anexa 22.

În acest sens în cele ce urmează sunt prezentate diferențele specifice/elementele diferite ale contractelor pentru prestarea serviciilor întreruptibile de transport al gazelor naturale prin SNT încheiate cu părți implicate aferente anului gazier 2006-2007 în comparație cu prevederile contractului-cadru menționat mai-sus.

1. Contract pentru prestarea serviciilor întreruptibile de transport al gazelor naturale prin SNT nr. 4 i /2006-2007 încheiat la data de 30.06.2006	
Utilizatorul sistemului de transport (beneficiar)	Electrocentrale București S.A.
Obiect	Prestarea serviciilor întreruptibile de transport al gazelor naturale, desemnând ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de operatorul sistemului de transport pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de transport și transportul prin SNT, al cantităților determinate de gaze naturale, pe perioada de valabilitate a contractului.
Capacitatea de transport rezervată	120 mii mc pentru fiecare oră a perioadei de valabilitate a contractului.
Durata	1 iulie 2006 – 30 iunie 2007
Tarif; Modalități și condiții de plată	<p><i>Tariful de transport</i> în baza căruia se calculează contravaloarea serviciilor de transport prestate este reglementat prin Ordinul Autorității de Reglementare nr. 635/08.06.2006 și cuprinde: (i) componenta pentru rezervarea capacității în SNT – pentru 1000 mc și ora de rezervare – 9,14 lei fără TVA și (ii) componenta volumetrică pentru fiecare 1000 mc transportați – 25,35 lei fără TVA</p> <p>Valoarea estimativă a serviciilor prestate de transportator: 32.962.106,31 lei cu TVA.</p> <p>Plata contravalorii serviciilor întreruptibile de transport al gazelor naturale se va efectua de către utilizator astfel:</p> <ul style="list-style-type: none"> - suma reprezentând contravaloarea capacității rezervate pentru luna de livrare, până la data de 10 a lunii de livrare, dar nu mai târziu de 5 zile de la data primirii facturii - suma reprezentând contravaloarea transportului cantității de gaze lunare livrate și eventualele regulări, în termen de 5 zile calendaristice de la data primirii facturii de către utilizator.
Garanții	<p>Utilizatorul garantează plata serviciilor de transport prin modul de plată stabilit potrivit prevederilor contractuale (plata anticipată).</p> <p>Operatorul garantează prestarea serviciilor de transport prin aplicarea regimurilor tehnologice optime de transport și de livrare a cantităților de gaze naturale notificate de utilizator conform contractului pe toată perioada de valabilitate a acestuia.</p>
Alte clauze	<i>Neînțelegerile contractuale</i> – neînțelegerile privind validitatea contractului sau cele rezultate din interpretarea, executarea ori încetarea acestuia care nu pot fi rezolvate pe cale amiabilă vor fi depuse spre soluționare instanțelor judecătorești competente

2. Contract pentru prestarea serviciilor întreruptibile de transport al gazelor naturale prin SNT nr. 5 i /2006-2007 încheiat la data de 26.10.2006	
Utilizatorul sistemului de transport (beneficiar)	Termoelectrica București S.A.
Obiect	Prestarea serviciilor întreruptibile de transport al gazelor naturale, desemnând ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de operatorul sistemului de transport pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de transport și transportul prin SNT, al cantităților determinate de gaze naturale, pe perioada de valabilitate a contractului.
Capacitatea de transport rezervată	90 mii mc pentru fiecare oră a perioadei de valabilitate a contractului.
Durata	1 octombrie 2006 – 30 iunie 2007
Tarif; Modalități și condiții de plată	<p><i>Tariful de transport</i> în baza căruia se calculează contravaloarea serviciilor de transport prestate este reglementat prin Ordinul Autorității de Reglementare nr. 635/08.06.2006 și cuprinde: (i) componenta pentru rezervarea capacității în SNT – pentru 1000 mc și ora de rezervare – 9,14 lei fără TVA și (ii) componenta volumetrică pentru fiecare 1000 mc transportați – 25,35 lei fără TVA</p> <p>Valoarea estimativă a serviciilor prestate de transportator: 20.114.568 lei cu TVA.</p> <p>Plata contravalorii serviciilor ntreruptibile de transport al gazelor naturale prestate se va efectua de către utilizator astfel:</p> <ul style="list-style-type: none"> - suma reprezentând contravaloarea capacității rezervate pentru luna octombrie 2006, până la data de 31 octombrie 2006 - suma reprezentând contravaloarea capacității rezervate pentru lunile noiembrie 2006 – iunie 2007, până în ultima zi a lunii anterioare lunii de livrare - suma reprezentând contravaloarea transportului cantității de gaze lunare livrate, consemnată în procesul-verbal și eventuale regularizări, cantitative sau de tarif de transport, în termen de 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii
Garanții	Utilizatorul garantează plata serviciilor de transport prin modul de plată stabilit potrivit prevederilor contractuale (plata anticipată).
Alte clauze	<i>Neînțelegerile contractuale</i> – neînțelegerile privind validitatea contractului sau cele rezultate din interpretarea, executarea ori încetarea acestuia care nu pot fi rezolvate pe cale amiabilă vor fi depuse spre soluționare instanțelor judecătorești competente

Notă: pentru anul gazier 2007 – 2008 Emitentul a încheiat următorul Contract pentru prestarea serviciilor întreruptibile de transport al gazelor naturale prin SNT cu o parte implicată – Contract pentru prestarea serviciilor întreruptibile de transport al gazelor naturale prin SNT nr. 2 i /2007-2008 încheiat la data de 29.06.2007, cu Termoelectrica București S.A.

- *Contract de achiziție a gazelor naturale pentru consum tehnologic*

Contract nr. 1/22 ianuarie 2003, încheiat cu SNGN Romgaz S.A. – pentru informații în legătură cu acest contract a se vedea Anexa 24 – Alte contracte specifice sectorului de gaze naturale.

3. Contracte de împrumut

Contract de împrumut nr. 7677 Act adițional nr. 1/16.12.2004	
Părți	Transgaz, în calitate de Creditor (acționar majoritar al Împrumutatului) Resial S.A., în calitate Împrumutat
Data contractului	28 iulie 2004
Scopul împrumutului	Achitarea obligațiilor bugetare și comerciale eșalonate la plată în condițiile legii și în mod excepțional, pentru plata unor obligații curente, dacă neplata acestora ar avea efecte negative asupra derulării plății obligațiilor eșalonate sau ar conduce la sistarea furnizării unor utilități care ar putea provoca pierderi ca urmare a întreruperii activității de producție
Valoarea împrumutului	Plafon maxim de 36.000.000.000 Lei vechi
Termen de rambursare	1 an, cu posibilitate de prelungire cu maxim 6 luni
Dobânda	23% dobândă anuală, achitată lunar
Garanții	Garanții reale mobiliare asupra stocurilor de bunuri deținute în proprietate Împrumutat
Alte obligații neobișnuite sau importante	<ul style="list-style-type: none"> - Orice sume disponibile aflate în conturile Împrumutatului vor fi folosite cu prioritate pentru restituirea împrumuturilor și a dobânzilor aferente - Sumele vor fi solicitate lunar de către Împrumutat numai în cazul în care nu dispune de surse proprii de finanțare
Legea aplicabilă	Română
Limba contractului	Română
Alte clauze	Contractul va fi valabil pe perioada în care Creditorul va deține pachetul majoritar de acțiuni al Împrumutatului

Contract de garanție reală mobilă asupra stocurilor de marfă nr. 196 din 16 decembrie 2004 cu Anexa 1 (situația stocurilor la 15 decembrie 2004) Act adițional nr. 37 din 18 februarie 2005 cu Anexa 1 (situația stocurilor la 31 decembrie 2004)	
Părți	Transgaz, în calitate de Creditor garantat (acționar majoritar al Garantului) Resial S.A., în calitate Garant
Obiectul garanției	Contract de garanție reală mobilă asupra stocurilor de marfă și produselor finite existente în societate la data de 31 decembrie 2004 în sumă de 31.424.035.022 Lei vechi și la data de 15 decembrie 2004 în sumă de 28.279.543.599 Lei vechi
Suma garantată	36.000.000.000 Lei vechi, dobânzi și toate celelalte obligații care derivă din Contractul de împrumut nr. 7677 din 28 iulie 2004
Obligațiile garantate	Obligațiile Garantului care rezultă din Contractul de împrumut nr. 7677 din 28 iulie 2004

Alte clauze importante/Observații	<ul style="list-style-type: none">- în cazul în care Garantul își respectă graficele de achitare a dobânzilor și sumelor împrumutate, acesta poate dispune de vânzarea stocurilor de marfă cu condiția să garanteze cu creanțe izvorâte din contracte pe care le încheie cu diverși parteneri- Garantul se obligă să nu constituie nici o garanție asupra stocurilor de marfă și mijloacelor finite care sunt garantate
-----------------------------------	--

Anexa 20 – Contracte de credit

1. Contract de credit	
Părți	Commercial Bank for the Gas Industry Gazprombank, în calitate de Creditor Transgaz, în calitate de Împrumutat
Data Contractului	8 februarie 2001
Scopul împrumutului	Finanțarea proiectelor de extindere a capacității de tranzit a gazelor naturale pe teritoriul României (construirea unei conducte de gaz și a instalațiilor aferente)
Co-finanțare	Proiectele vor fi co-finanțate de Emitent – cu suma de 41.300.000 USD din totalul de 108.800.000 USD
Valoarea împrumutului	Suma maximă de 67.500.000 USD împărțită în trei tranșe: - Tranșa A – o sumă maximă de 32.300.000 USD - Tranșa B – o sumă maximă de 8.900.000 USD - Tranșa C – o sumă maximă de 26.300.000 USD
Rambursare	Termenele de rambursare se determină conform algoritmului precizat în contract: - Tranșa A – 102 rate egale - Tranșa B – 96 rate egale - Tranșa C – 96 rate egale - Termenul final de rambursare este octombrie 2010.
Dobânda	LIBOR și 2%/an
Penalități	LIBOR pentru depozitele în USD (făcute pentru o sumă comparabilă cu cea pentru care nu s-a făcut plata cu respectarea obligațiilor contractuale), plus 4%. Transgaz nu datorează penalități dacă întârzierile sunt cauzate exclusiv de încălcarea de către OOO Gazexport a obligațiilor sale de a plăti tarifele de tranzit USD conform Contractului de furnizare de gaze existent (nr. 643/00157629/210237 încheiat cu OOO Gazexport) și Contractului de furnizare de gaze nou (nr. 643/00157629/210203 încheiat cu OOO Gazexport).
Comisioane	1,25% din valoarea împrumutului ca taxă de organizare, deductibilă pro-rata la fiecare plată
Garanții	Cesiunea drepturilor în legătură cu Contractul de Transport de Gaze Existent (nr. 2102-06 din 3 iunie 1987 încheiat cu Soyuzgazexport) și Noul Contract de Transport de Gaze (nr. 643/00157629/210247 încheiat cu OOO Gazexport).
Alte obligații neobișnuite sau importante	Împrumutatul acceptă că fondurile nu vor fi eliberate de Creditor decât dacă veniturile totale din Contractul de furnizare de gaze existent și Contractul de furnizare de gaze nou (menționate mai sus) sunt egale sau mai mari cu 111% din suma care se va elibera către Împrumutat. Transgaz se obligă: - să nu modifice, să nu renunțe sau să nu pună capăt oricărui Documente ale

	<p>Tranzacției fără acordul scris, în prealabil al Creditorului</p> <ul style="list-style-type: none"> - să nu constituie sau să nu permită constituirea oricăror sarcini sau privilegii pe oricare dintre proprietățile sale, pe venituri sau pe alte bunuri, prezente sau viitoare, aflate în legătură cu proiectul pentru care se acordă finanțarea - să nu schimbe natura sau scopul proiectului pentru care se acordă finanțarea sau să nu schimbe faza a-II-a și a a-III-a a studiului de fezabilitate în nici o manieră substanțială - să nu schimbe în mod substanțial natura sau scopul activității sale sau operațiunilor sale - să nu creeze vreo garanție cu privire la o datorie sau să facă vreun împrumut sau să acorde avansuri care ar putea împiedica îndeplinirea de către Transgaz a obligațiilor sale din acest contract, implementarea proiectului pentru care se acordă finanțarea sau a bugetului pentru construcție - Părțile renunță la orice imunitate față de orice jurisdicție, proces, sechestrul sau orice proceduri legale legate de obligațiile sale contractuale
<p>Rapoarte & Notificări</p>	<p>Transgaz va furniza Creditorului, între altele:</p> <ul style="list-style-type: none"> - lunar rapoarte de implementare a proiectului până la îndeplinirea proiectului pentru care s-a acordat finanțarea sau până la data efectivă de îndeplinire; - situații financiare; <p>Transgaz se obligă:</p> <ul style="list-style-type: none"> - să informeze prompt Creditorul în cazul în care face obiectul unei fuziuni, consolidări, restructurări sau reorganizări sau în cazul unei schimbări sau propuneri de schimbare a proiectului pentru care se acordă finanțarea - să informeze pe Creditor despre orice schimbare sau intenție de schimbare în natură sau scopul Proiectului și orice privatizare, fuziune, consolidare sau reorganizare sau intenție de privatizare, fuziune, consolidare sau reorganizare a Împrumutatului - să notifice în scris Creditorul cu privire la orice caz de neexecutare actual sau potențial
<p>Clauze privind modificări ale acționariatului împrumutatului</p>	<p>Transgaz trebuie să-l informeze pe Creditor despre amendamente la actul său constitutiv</p>
<p>Plata anticipată</p>	<p>Nu sunt prevăzute clauze contractuale.</p>
<p>Accelerarea plăților</p>	<p>În situația în care apare un caz de neexecutare, Creditorul poate solicita plata anticipată a sumelor datorate în baza contractului printr-o notificare scrisă dată cu 10 zile înainte. Cazuri de neexecutare includ, între altele (spre exemplu, neplata la scadență, neîndeplinirea obligațiilor contractuale după perioada de grație), și:</p> <ul style="list-style-type: none"> - neîndeplinirea, de către Emitent, a obligațiilor prevăzute în alte contracte: (i) Contractul de furnizare de gaze existent (nr. 643/00157629/210237 încheiat cu OOO Gazexport) și Contractul de furnizare de gaze nou (nr. 643/00157629/210203 încheiat cu OOO Gazexport) și (ii) contractul de transport de gaz existent (nr. 2102-06 din 3 iunie 1987 încheiat cu Soyuzgazexport), contractul de transport de gaze nou nr.

	<p>643/00157629/210247 încheiat cu OOO Gazexport, (iii) contractul de cesiune, garanție și amendare modificat și redeclarat, (iv) contractele încheiate de Transgaz pentru vânzarea gazului natural achiziționat în baza Contractului de furnizare de gaze nou, precum și (v) contractele nr. 4TG-DG/2001 și 4TG-DG/2001 încheiate de Transgaz cu Distrigaz Sud;</p> <ul style="list-style-type: none"> - incorectitudinea sau acordarea unor declarații și garanții înșelătoare de către Împrumutat în favoarea Creditorului la data la care au fost făcute; - neplata în termen de 30 de zile de la scadență a datoriei Împrumutatului față de o persoană juridică străină sau care își desfășoară activitatea în străinătate, dacă aceasta depășește 10 milioane de Euro, sau plata anticipată a acesteia datorită unui caz de neexecutare sau apariția unui caz de neexecutare în orice document cu privire la datoria Transgaz; - încetarea Documentelor Tranzacției (altfel decât prin ajungerea la termen sau acordul scris și prealabil al Creditorului) sau modificarea acestora fără acordul scris și prealabil al Creditorului sau faptul că nu mai produc efecte juridice - abandonarea de către Împrumutat a proiectului pentru care a fost acordată facilitatea - modificarea statutului sau a structurii capitalului Transgaz care în opinia rezonabilă a Creditorului prejudiciază implementarea proiectului pentru care a fost acordată facilitatea - fuziunea, consolidarea, restructurarea sau reorganizarea Transgaz care în opinia rezonabilă a Creditorului prejudiciază în mod substanțial implementarea proiectului pentru care a fost acordată facilitatea sau abilitatea Împrumutatului de a-și îndeplini obligațiile contractuale din Documentele Tranzacției - neaducerea la îndeplinire a unei decizii împotriva Transgaz în termen de 60 de zile de la pronunțare
Clauze de confidențialitate	<p>Obligații de confidențialitate ale Transgaz – referitor la orice informații puse la dispoziție de către Creditor în legătura cu acest contract sau cu Documentele Tranzacției, cu excepția anumitor dezvăluiri privind acele informații care au căzut în domeniul public sau au devenit disponibile publicului, dezvăluirea informațiilor cerută de lege sau de orice autoritate de reglementare sau care este necesară în orice procedură legală sau de audit, dezvăluirea către consultanții legali.</p>
Instanța competentă	Tribunalul Arbitral Stockholm, conform regulilor de arbitraj UNCITRAL
Legea aplicabilă Limba contractului	<p>Engleză Limba engleză, rusă și română (engleza prevalează)</p>
Observații	<p>Emitentul nu a informat, potrivit angajamentelor contractuale, Creditorul cu privire la anumite modificări corporative sau contractarea de noi credite și stabilirea de noi garanții.</p> <p>Emitentul a informat Creditorul cu privire la reorganizare, intenția de promovare a Ofertei, modificarea acționariatului.</p>

2. Contract de credit	
Părți	Commercial Bank for The Gas Industry Gazprombank în calitate de Creditor, SNTGN Romgaz SA, în calitate de Împrumutat
Data contractului	24 noiembrie 1999
Scopul împrumutului	Finanțarea proiectului de extindere a capacității de tranzit a gazelor pe teritoriul României (construcția unor secțiuni de conducta de la Isaccea la Cogealac) care se derulează conform Acordului dintre Federația Rusă și Guvernul României din 25 octombrie 1996
Co-finanțare	Proiectele vor fi co-finanțate de Împrumutat – cu suma de 27.000.000 USD din totalul de 76.600.000
Valoarea împrumutului	49.600.000 USD, în două tranșe: - Suma A – de maximum 48.600.000 USD - Suma B – de maximum 1.000.000 USD
Rambursare	115 rate Termenele de rambursare se determină conform algoritmului precizat în contract; Emitentul nu poate să specifice care este exact termenul de rambursare calculat conform prevederilor contractuale
Dobânda	- până la primul termen de rambursare: 6%/an – rata dobânzii calculată de la plata efectuată de Creditor și - după primul termen de rambursare: 0.5% din suma facilității care este scadentă în ziua imediat următoare după precedentul termen de rambursare
Penalități	8%/an Transgaz nu datorează penalități dacă acestea sunt cauzate exclusiv de încălcarea de către OOO Gazexport a obligațiilor sale de a plăti tarifele de tranzit USD conform Contractului de transport de gaze existent și Contractului de transport de gaze nou;
Comisioane	Conform scrisorii cu privire la comisioane
Garanții	Cesiunea drepturilor în legătură cu Contractul de Transport de Gaze Existent (nr. 2102-06 din 3 iunie 1987 încheiat cu Soyuzgazexport) și Noul Contract de Transport de Gaze (nr. 643/00157629/210247 din 24 septembrie 1999 încheiat cu OOO Gazexport).
Alte obligații neobișnuite sau importante	Transgaz se obligă: - să-l informeze prompt pe Creditor în cazul în care face obiectul unei fuziuni, consolidări, restructurări sau reorganizării care din punct de vedere al Creditorului are un caracter prejudiciabil pentru acesta în implementarea Proiectului sau care afectează posibilitatea Împrumutatului de a-și îndeplini oricare din obligațiile asumate în baza contractului sau care ar avea efecte materiale adverse - să-l informeze pe Creditor despre orice schimbare sau intenție de schimbare în natură sau scopul Proiectului și orice privatizare, fuziune, consolidare sau reorganizare sau intenție de privatizare, fuziune, consolidare sau reorganizare a Împrumutatului

	<ul style="list-style-type: none"> - să nu modifice, să nu renunțe sau să nu pună capăt oricăror Documente ale Tranzacției fără acordul scris, în prealabil al Creditorului - să nu constituie sau să nu permită constituirea oricăror sarcini sau privilegii pe oricare dintre proprietățile sale, pe venituri sau pe alte bunuri, prezente sau viitoare, aflate în legătură cu proiectul pentru care se acordă finanțarea - să nu schimbe natura sau scopul proiectului pentru care se acordă finanțarea sau să nu schimbe faza I a studiului de fezabilitate în nici o manieră substanțială - să nu schimbe în mod substanțial natura sau scopul activității sale sau operațiunilor sale - să nu creeze vreo garanție cu privire la datorie sau să facă vreun împrumut sau să acorde avansuri care ar putea împiedica îndeplinirea de către Transgaz a obligațiilor sale din acest contract, implementarea proiectul pentru care se acordă finanțarea sau a bugetului pentru construcție - Părțile renunță la orice imunitate față de orice jurisdicție, proces, sechestrul sau orice proceduri legale legate de obligațiile sale contractuale
<p>Rapoarte & Notificări</p>	<p>Transgaz va furniza Creditorului, între altele:</p> <ul style="list-style-type: none"> - lunar rapoarte de implementare a proiectului până la îndeplinirea proiectului pentru care s-a acordat finanțarea sau până la data efectivă de îndeplinire; - situații financiare; <p>Transgaz va notifica în scris Creditorul cu privire la orice caz de neexecutare actual sau potențial.</p>
<p>Clauze privind modificări ale acționariatului Împrumutatului</p>	<p>Transgaz se obligă să-l informeze pe Creditor despre amendamente la actul său constitutiv</p>
<p>Plata anticipată</p>	<p>Nu sunt incluse clauze contractuale</p>
<p>Accelerarea plăților</p>	<p>În situația în care apare un caz de neexecutare, Creditorul poate solicita plata anticipată a sumelor datorate în baza contractului printr-o notificare scrisă dată cu 10 zile înainte. Cazuri de neexecutare includ, între altele (spre exemplu, neplata la scadență, neîndeplinirea obligațiilor contractuale după perioada de grație), și:</p> <ul style="list-style-type: none"> - neîndeplinirea, de către Emitent, a obligațiilor prevăzute în alte contracte: (i) Contractul de furnizare de gaze (nr. 643/00157629/210237 încheiat cu OOO Gazexport), (ii) contractul de transport de gaz existent (nr. 2102-06 din 3 iunie 1987 încheiat cu Soyuzgazexport), contractul de transport de gaz nou nr. 643/00157629/210247 încheiat cu OOO Gazexport), (iii) contractul de cesiune, asigurare și amendare, contractul nr. VG2/1999-2000 din 5 octombrie 1999 și (iv) contractul care va modifica contractul de transport de gaze existent; - încălcarea, de către oricare dintre părți (mai puțin Creditorul și Furnizorul) la Documentele Tranzacției, a vreuneia dintre obligațiile sale, iar această încălcare nu este remediată într-un termen de 30 de zile de la această încălcare; - incorectitudinea sau acordarea unor declarații și garanții înșelătoare de către Împrumutat Creditorului la data la care au fost făcute;

	<ul style="list-style-type: none"> - neplata în termen de 30 de zile de la scadență a datoriei Împrumutatului față de o persoană juridică străină sau care își desfășoară activitatea în străinătate, dacă aceasta depășește 10 milioane de Euro sau plata anticipată a acesteia datorită unui caz de neexecutare sau apariția unui caz de neexecutare în orice document cu privire la datoria Împrumutatului; - încetarea Documentelor Tranzacției (altfel decât prin ajungerea la termen sau acordul scris și prealabil al Creditorului) sau modificarea acestora fără acordul scris și prealabil al Creditorului sau faptul că nu mai produc efecte juridice; - abandonarea proiectului pentru care a fost acordată facilitatea Împrumutatului; - modificarea statutului sau a structurii capitalului Împrumutatului care în opinia rezonabilă a Creditorului prejudiciază implementarea proiectului pentru care a fost acordată facilitatea; - fuziunea, consolidarea, restructurarea sau reorganizarea Împrumutatului care în opinia rezonabilă a Creditorului prejudiciază în mod substanțial implementarea proiectului pentru care a fost acordată facilitatea sau abilitatea Împrumutatului de a-si îndeplini obligațiile contractuale din Documentele Tranzacției; - neaducerea la îndeplinire a unei decizii împotriva Transgaz în termen de 60 de zile de la pronunțare
Clauze de confidențialitate	Obligații de confidențialitate ale Transgaz – referitor la orice informații puse la dispoziție de către Creditor în legătură cu acest contract sau cu Documentele Tranzacției, cu excepția anumitor dezvăluiri privind acele informații care au căzut în domeniul public sau au devenit disponibile publicului, dezvăluirea informațiilor cerută de lege sau de orice autoritate de reglementare sau care este necesară în orice procedură legală sau de audit, dezvăluirea către consultanții legali
Instanța competentă	Tribunalul Arbitral Stockholm, conform regulilor de arbitraj UNCITRAL
Legea aplicabilă	Engleză
Limba contractului	Engleză
Observații	<p>În conformitate cu Protocolul din 13 iunie 2000, drepturile și obligațiile SNTGN Romgaz decurgând din acest contract au fost transferate către Transgaz; în vederea confirmării acestui transfer conform dreptului englez, Creditorul și Transgaz au încheiat la 9 august 2000 un document („Deed of Assumption”).</p> <p>Emitentul nu a informat, potrivit angajamentelor contractuale, Creditorul cu privire la anumite modificări corporative sau contractarea de noi credite și stabilirea de noi garanții. Emitentul a informat Creditorul cu privire la reorganizare, intenția de promovare a Ofertei, modificarea acționariatului.</p>

3. Contract de acordare a unei facilități de credit nr. 5183 (Condiții generale și Condiții speciale)	
Părți	ABN AMRO BANK, în calitate de Creditor Transgaz, în calitate de Împrumutat
Data contractului	14 decembrie 2005

Scopul împrumutului	Finanțarea achiziției de bunuri de import de către Transgaz
Co-finanțare	N/A
Valoarea împrumutului	Suma maximă de 6.436.919,95 Euro
Termen de rambursare	30 septembrie 2010, în rate trimestriale egale, începând cu 31 decembrie 2006 Perioda de tragere – maximum până la 31 iulie 2006
Dobânda	Până la 31 iulie 2006: (i) la sumele denominate în Euro- a.1 EURIBOR la o lună plus marja de 0,95 % /an, în cazul în care raportul dintre datoriile totale și EDBITA nu depășește 3, sau a.2 EURIBOR la o lună plus marja de 1,50 % / an - în cazul în care raportul dintre datoriile totale și EDBITA depășește 3 (ii) la sumele denominate în lei: costul fondurilor plus o marjă de 2%/an După 31 iulie 2006 (i) la sumele denominate în Euro: a.1 EURIBOR la 3 luni plus marja de 0,95 % /an, în cazul în care raportul dintre datoriile totale și EDBITA nu depășește 3, sau a.2 EURIBOR la 3 luni plus marja de 1,50 % / an - în cazul în care raportul dintre datoriile totale și EDBITA depășește 3 (ii) la sumele denominate în lei: costul fondurilor plus o marjă de 2%/an
Penalități	Dobânda majorată– nerambursarea sau neplata la scadență a oricărei sume din documentele de finanțare atrage aplicarea unor marje penalizatoare de 6.5%/an la sumele în valută și de 40%/an la sumele în Lei peste rata dobânzii
Comisioane	- comision de acordare a facilității de 0,50 % din suma maximă a facilității; - comision de administrare a facilității de 0,15 % din suma maximă a facilității; - comision de neutilizare de 0,50 % pe an; - comision de rambursare anticipată; - costuri și cheltuieli efectuate de Creditor în legătură cu documentele de finanțare.
Garanții	Garanție reală mobilă asupra tuturor creanțelor sau altor datorii scadente sau care pot fi datorate în orice moment Împrumutului, aferente unor contracte sau născute în orice mod care pot fi cerute debitorilor cedați Distrigaz Nord S.A., SNGN Romgaz., Petrom S.A. și Petrom Gas S.R.L., precum și a sumelor din conturile bancare încasate în baza acestor creanțe și produsele legate de aceste creanțe și sume din conturi.
Alte obligații neobișnuite sau importante	- Emitentul are obligația să deruleze prin conturile bancare deschise la Creditor o parte din cifra sa de afaceri egală cu suma maximă a împrumutului; - Creditorul e autorizat să compenseze orice sumă exigibilă datorată de Transgaz cu fondurile disponibile în orice cont curent sau de depozit; - Transgaz nu poate cesiona sau transmite niciun drept sau obligație rezultând din documentele de finanțare, fără acordul prealabil scris al Creditorului.

<p>Rapoarte & notificări</p>	<p>Împrumutul se obligă între altele:</p> <ul style="list-style-type: none"> - să prezinte Creditorului informații financiare (cum ar fi situațiile financiare anuale auditate); - să notifice Creditorul cu privire la contractarea de angajamente purtătoare de dobândă (inclusiv, dar fără a se limita la credite bancare) în termen de 5 zile de la data semnării; - să notifice în scris Creditorul cu privire la orice împrejurare de natura economică sau juridică care modifică starea de drept sau de fapt existentă la data semnării, inclusiv orice propunere de modificare a actului constitutiv al Împrumutului, orice modificare a obiectului sau naturii activității comerciale desfășurate, dacă sunt inițiate împotriva sa sau sunt iminente orice proceduri administrative, judiciare sau arbitrale și orice caz de neîndeplinire.
<p>Clauze privind modificări ale acționariatului Împrumutului</p>	<p>Împrumutul se obligă să notifice Creditorul în scris cu privire la orice propunere de modificare în orice mod, direct sau indirect, a structurii acționariatului, în special în privința acționarului majoritar al Împrumutului, Ministerul Economiei și Finanțelor, în sensul că acesta își reduce cota de participare la capitalul social al Împrumutului sub 51% sau de divizare, fuziune sau altă procedură de restructurare organizatorică, inițierea unei proceduri de reorganizare, de dizolvare sau lichidare, sau participarea la capitalul social al altor societăți comerciale (indiferent dacă o astfel de participare se realizează printr-o singură operațiune sau prin operațiuni concomitente sau succesive).</p>
<p>Plata anticipată</p> <p>Accelerarea plăților</p>	<ul style="list-style-type: none"> - cu acordul Creditorului, facilitatea va putea fi rambursată și înaintea termenelor convenite, în tranșe de minimum 100.000 Euro fiecare și numai la oricare din termenele menționate în scadențar; posibilă cu plata unui comision; - la apariția unui caz de neîndeplinire, sau în cazul în care nu este remediat satisfăcător un caz de neîndeplinire, Creditorul poate, printr-o notificare scrisă, să declare plata anticipată a sumelor utilizate din facilitate și a oricăror altor sume datorate de client în baza documentelor de finanțare; - cazurile de neîndeplinire includ, în plus față de cele obișnuite (cum ar fi neplata la scadență sau încălcarea obligațiilor din documentele de finanțare), și următoarele situații: <ul style="list-style-type: none"> ○ neplata la scadență de către Transgaz a obligațiilor financiare față de terți sau cazul în care această obligație devine plătitibilă sau poate deveni plătitibilă înainte de scadență; ○ Creditorul nu este de acord cu (i) propunerea de modificare a actului constitutiv sau de modificare în orice mod, direct sau indirect, a structurii acționariatului, în special în privința acționarului majoritar al Împrumutului, Ministerul Economiei și Finanțelor, în sensul că acesta își reduce cota de participare la capitalul social al Transgaz sub 51% sau de divizare, fuziune sau altă procedură de restructurare organizatorică, inițierea unei proceduri de reorganizare, de dizolvare sau lichidare, sau participarea la capitalul social al altor societăți sau cu (ii) modificarea obiectului sau naturii activității comerciale desfășurate; ○ apariția unui eveniment care în opinia Creditorului poate avea un efect negativ important asupra situației financiare, de afaceri, activelor sau

	<p>activității Transgaz sau capacității acestuia de a-și îndeplini în mod corespunzător obligațiile conform documentelor de finanțare;</p> <ul style="list-style-type: none"> ○ încetarea aplicabilității din orice motiv a Acordului de concesiune; ○ în cazul apariției unui caz de forță majoră ale cărui efecte durează mai mult de 15 zile, Creditorul poate să aleagă să declare facilitatea scadentă anticipat.
Anularea creditului	<ul style="list-style-type: none"> - în cazul apariției unui caz de neexecutare, printr-o notificare scrisă adresată către Transgaz; - dacă Creditorul aduce la cunoștință Transgaz că menținerea sau producerea de efecte a obligațiilor sale a devenit sau va deveni ilegală sau necorespunzătoare legii sau cerințelor autorităților, contractul va fi anulat și Transgaz va plăti imediat/la data specificată de Creditor toate sumele datorate.
Clauze de confidențialitate	Nu sunt prevăzute
Instanța competentă	Instanțele competente din București (locul încheierii contractului)
Legea aplicabilă	Română
Limba contractului	Română
Observații	<p>Transgaz nu a informat/notificat, potrivit angajamentelor contractuale, Creditorul cu privire la anumite modificări corporative și încheierea altor contracte de credit.</p> <p>În data de 31 iulie 2007, Emitentul a notificat Creditorul cu privire la reorganizare, promovarea Ofertei.</p>

4. Linie de credit	
Părți	EFIBANCA S.p.A., în calitate de Creditor Transgaz, în calitate de Împrumutat
Data contractului	30 iunie 2003 (data semnării); 15 septembrie 2003 (data intrării în vigoare)
Scopul împrumutului	Exclusiv pentru finanțarea plății în proporție de maximum 85% a achiziției de armături din Italia conform contractului nr. 261/76 încheiat cu Tyco Valves & Controls Italia SRL
Co-finanțare	Transgaz va finanța 15% din prețul Contractului nr. 261/76 încheiat cu Tyco Valves & Controls Italia SRL din resursele sale.
Valoarea împrumutului	3.106.007,10 Euro
Termen de rambursare	10 rate egale semi-anuale 14 mai 2009 – termenul maxim de rambursare
Dobânda	4,38% /an (fixă pe toata durata contractului)
Penalități	În caz de neplată la scadență a principalului sau dobânzii se calculează o rată majorată care va fi cea mai mare dintre (i) 3%/an peste rata dobânzii și (ii) 3%/an peste EURIBOR pentru rata oferită la depozite în Euro de sume similare; dacă o asemenea rată nu este disponibilă, Transgaz va plăti orice alt cost rezonabil al finanțării la care se adaugă 3%.

Comisioane	<p>Comision de administrare - 10.550 Euro (inițial 9.350 Euro)</p> <p>Comision de facilitare – calculat ca diferență între marja și suma acordată de SIMEST</p> <p>Comision de management - 1%</p> <p>Comision de angajament – 0,35%/an</p>
Garanții	Asigurare SACE (the Italian Export-Credit Insurance Agency)
Alte obligații neobișnuite sau importante	<p>Transgaz renunță la orice imunitate conferită de lege cu privire la sine și la activele sale, în măsura în care legea permite.</p> <p>Transgaz nu va avea și nu va crea pe întreaga durată a contractului nicio ipotecă, garanție sau orice altă sarcină asupra activelor sau veniturilor sale prezente sau viitoare care să aibă rang prioritar față de obligațiile Transgaz rezultând din acest contract (cu excepția celor rezultând din legislația insolvenței sau altă legislație de aplicare generală).</p> <p>Transgaz declară și garantează că nu a apărut niciun caz de neîndeplinire cu privire la niciun contract, obligație sau instrument legat de o datorie externă la care Transgaz este parte sau este legat, ori prin care veniturile sau activele sale sunt legate.</p>
Rapoarte & notificări	<p>Transgaz:</p> <ul style="list-style-type: none"> - va furniza Creditorului, între altele, copii după situațiile sale financiare anuale; - va informa prompt Creditorul printr-o opinie legală cu privire la apariția unor modificări în legislația din România care ar putea afecta validitatea sau punerea în executare a contractului sau obligațiile care rezultă din acesta.
Clauze privind modificări ale acționariatului Împrumutatului	Nu sunt prevăzute.
Plata anticipată Accelerarea plăților	<p>Nu poate fi făcută o plată anticipată, în totalitate sau parțială, fără acordul expres comunicat în scris de către Creditor, de SIMEST (the Italian Financial Institution for the development and promotion of Italian business abroad), SACE (the Italian Export-Credit Insurance Agency), la cererea motivată a Transgaz care va fi făcută cu cel puțin 1 lună înainte de plata anticipată propusă și după expirarea perioadei de utilizare.</p> <p>În cazul în care:</p> <ul style="list-style-type: none"> - apare o modificare în legislația aplicabilă sau o situație care afectează negativ piețele financiare internaționale sau dacă se modifică contractul de garanție cu SACE (the Italian Export-Credit Insurance Agency) sau Contractul SIMEST cu privire la rata dobânzii într-un mod care să afecteze negativ acordarea finanțării; - apare un caz de neexecutare care nu este remediat în termen de 3 zile de la suspendarea plății. <p>Cazurile de neexecutare includ, între altele, și:</p> <ul style="list-style-type: none"> - neîndeplinirea obligațiilor dintr-un alt contract de credit încheiat de către Transgaz cu Creditorul sau situația în care este declarat un caz de neexecutare într-un asemenea contract; - neplata la scadență a oricărei datorii prezente sau viitoare sau declararea

	unui caz de neexecutare în orice contract de credit sau financiar; - modificarea sau executarea Contractului nr. 261/76 din 8 ianuarie 2003 încheiat cu Tyco Valves & Controls Italia SRL în alte condiții decât cele prevăzute în contract, fără acordul prealabil scris al Creditorului.
Anularea creditului	Nu sunt prevăzute clauze
Clauze de confidențialitate	Nu sunt prevăzute clauze
Instanța competentă	Tribunalul arbitral conform regulilor de arbitraj UNCITRAL
Legea aplicabilă	Italiană
Limba contractului	Engleză

5. Linie de credit	
(modificat prin: (i) primul Act Adițional din 3 noiembrie 2004; (ii) al doilea Act Adițional din 15 decembrie 2004; (iii) al treilea Act Adițional din 7 februarie 2005)	
Părți	Efibanca S.p.A., în calitate de Creditor Transgaz, în calitate de Împrumutat
Data contractului	23 septembrie 2004 (data semnării); 15 aprilie 2005 (data intrării în vigoare)
Scopul împrumutului	Exclusiv pentru finanțarea plății în proporție de maximum 85% a achiziției diferitelor tipuri de valve și serviciile în legătură cu acestea din Italia, conform Actului Adițional nr. 2/2 iulie 2004 la Contractul nr. 261/76 din 8 ianuarie 2003 încheiat cu Tyco Valves & Controls Italia SRL („Act adițional la contractul de achiziție”).
Co-finanțare	Transgaz va finanța 15% din prețul Actului adițional la contractul de achiziție din resursele proprii.
Valoarea împrumutului	3.187.500 Euro
Termen de rambursare	10 rate egale semi-anuale 25 octombrie 2010 (termenul maxim de rambursare)
Dobânda	3,87%/an
Penalități	În caz de neplată la scadență a principalului sau dobânzii se calculează o rată majorată care va fi cea mai mare dintre (i) 3%/an peste rata dobânzii și (ii) 3%/an peste EURIBOR pentru rata oferită la depozite în Euro de sume similare; dacă o asemenea rată nu este disponibilă din orice motiv, Transgaz va plăti orice alt cost rezonabil al finanțării, la care se adaugă 3%.
Comisioane	Euro 9.720 - Comision de administrare Comision de facilitare – calculat ca diferența dintre marja și suma acordată de SIMEST (the Italian Financial Institution for the development and promotion of Italian business abroad) 1% – comision de management 0,35%/an – comision de angajament
Garanții	Polița de asigurare SACE (the Italian Export-Credit Insurance Agency) prin care se asigură obligațiile de plată asumate de împrumutat.
Alte obligații financiare	Transgaz renunță la orice imunitate conferită de lege cu privire la sine și la

neobișnuite sau importante	<p>activele sale, în măsura în care legea permite.</p> <p>Transgaz nu va avea și nu va crea pe întreaga durată a contractului nicio ipotecă, garanție sau orice altă sarcină asupra activelor sau veniturilor sale prezente sau viitoare care să aibă rang prioritar față de obligațiile Transgaz rezultând din acest contract (cu excepția celor rezultând din legislația insolvenței sau altă legislație de aplicare generală).</p> <p>Transgaz declară și garantează că nu a apărut niciun caz de neîndeplinire cu privire la niciun contract, obligație sau instrument legat de o datorie externă la care Transgaz este parte sau este legat ori prin care veniturile sau activele sale sunt legate.</p>
Rapoarte & notificări	<p>Transgaz trebuie să notifice imediat Creditorului plata sumei reprezentând 15% din prețul Actului adițional la contractul de achiziție din resursele proprii Transgaz:</p> <ul style="list-style-type: none"> - va furniza Creditorului, între altele, copii după situațiile sale financiare anuale; - va informa prompt Creditorul printr-o opinie legală cu privire la apariția unor modificări în legislația din România care ar putea afecta validitatea sau punerea în executare a contractului sau obligațiile care rezultă din acesta; - va notifica Creditorul în cazul în care are cunoștință de un caz de neexecutare.
Clauze privind modificări ale acționariatului Împrumutatului	Nu sunt prevăzute clauze.
<p>Plata anticipată</p> <p>Accelerarea plăților</p>	<p>Nu poate fi făcută o plată anticipată, în totalitate sau parțială, fără acordul expres comunicat în scris de către Creditor, de SIMEST (the Italian Financial Institution for the development and promotion of Italian business abroad), SACE (the Italian Export-Credit Insurance Agency) la cererea motivată a Transgaz care va fi făcută cu cel puțin 1 lună înainte de plata anticipată propusă și după expirarea perioadei de utilizare.</p> <p>În cazul în care:</p> <ul style="list-style-type: none"> - apare o modificare în legislația aplicabilă sau o situație care afectează negativ piețele financiare internaționale sau dacă se modifică contractul de garanție încheiat cu SACE (the Italian Financial Institution for the development and promotion of Italian business abroad) sau contractul SIMEST cu privire la rata dobânzii într-un mod care să afecteze negativ acordarea finanțării - apare un caz de neexecutare care nu este remediat în termen de 3 zile de la suspendarea plății. <p>Cazurile de neexecutare includ, între altele, și:</p> <ul style="list-style-type: none"> - neîndeplinirea obligațiilor dintr-un alt contract de credit încheiat de către Transgaz cu Creditorul sau situația în care este declarat un caz de neexecutare într-un asemenea contract - neplata la scadență a oricărei datorii prezente sau viitoare, sau declararea unui caz de neexecutare în orice contract de credit sau financiar
Anularea creditului	Nu sunt prevăzute clauze

Clauze de confidențialitate	Nu sunt prevăzute clauze
Instanța competentă	Tribunalul arbitral conform regulilor de arbitraj UNCITRAL
Legea aplicabilă Limba contractului	Italiană Engleză
Observații	Creditul va fi asigurat de SACE împotriva riscurilor, asigurarea și dobânda fiind de nu mai puțin de 95% pentru riscuri politice și comerciale, și de 90% pentru riscurile de credit.

6. Linie de credit (modificat prin Act Adițional la linia de credit din 31 martie 2005)	
Părți	Efibanca S.p.A., în calitate de Creditor Transgaz, în calitate de Împrumutat
Data contractului	21 ianuarie 2005 (data semnării); 6 mai 2005 (data intrării în vigoare)
Scopul împrumutului	Exclusiv finanțarea plății de către Împrumutat către exportator a 79,07% din valoarea contractului de furnizare de servicii nr. 9588/20 septembrie 2004 cu Ghezzi Ugo s.p.A și având ca obiect furnizarea de țevă („Contractul de achiziție”)
Co-finanțare	Transgaz va asigura plata a 20,93% din prețul Contractului de achiziție din resurse proprii.
Valoarea împrumutului	2.127.720 Euro
Termen de rambursare	10 rate egale semi-anuale 18 mai 2010 (termen maxim de rambursare)
Dobânda	3,60%/an
Penalități	În caz de neplată la scadență a principalului sau dobânzii se calculează o rată majorată care va fi cea mai mare dintre (i) 3%/an peste rata dobânzii și (ii) 3%/an peste EURIBOR pentru rata oferită la depozite în Euro de sume similare; dacă o asemenea rată nu este disponibilă din orice motiv, Transgaz va plăti orice alt cost rezonabil al finanțării la care se adaugă 3%.
Comisioane	Comision de administrare – 6.630 Euro Comision de facilitare – calculat ca diferența între marja și suma acordată de SIMEST (the Italian Financial Institution for the development and promotion of Italian business abroad) Comision de management – 1% Comision de angajament – 0,35%/an
Garanții	Polița de asigurare SACE (the Italian Export-Credit Insurance Agency) prin care se asigură obligațiile de plată asumate de Împrumutat
Alte obligații financiare neobișnuite sau importante	Transgaz renunță la orice imunitate conferită de lege cu privire la sine și la activele sale, în măsura în care legea permite. Transgaz nu va avea și nu va crea pe întreaga durată a contractului nicio ipotecă, garanție sau orice altă sarcină asupra activelor sau veniturilor sale prezente sau viitoare care să aibă rang prioritar față de obligațiile Transgaz rezultând din acest contract (cu excepția celor rezultând din legislația

	<p>insolvenței sau altă legislație de aplicare generală).</p> <p>Transgaz declară și garantează că nu a apărut niciun caz de neîndeplinire cu privire la niciun contract, obligație sau instrument legat de o datorie externă la care Transgaz este parte sau este legat, ori prin care veniturile sau activele sale sunt legate.</p>
Rapoarte & notificări	<p>Transgaz:</p> <ul style="list-style-type: none"> - va furniza Creditorului, între altele, copii după situațiile sale financiare anuale; - va informa prompt Creditorul printr-o opinie legală cu privire la apariția unor modificări în legislația din România care ar putea afecta validitatea sau punerea în executare a contractului sau obligațiile care rezultă din acesta; - va notifica Creditorul în cazul în care are cunostință de un caz de neexecutare.
Clauze privind modificări ale acționariatului Împrumutatului	Nu sunt prevăzute clauze.
Plata anticipată Accelerarea plăților	<p>Nu poate fi făcută o plată anticipată, în totalitate sau parțială, fără acordul expres comunicat în scris de către Creditor, de SIMEST – (the Italian Financial Institution for the development and promotion of Italian business abroad, SACE (the Italian Export-Credit Insurance Agency) la cererea motivată a Transgaz care va fi făcută cu cel puțin 1 lună înainte de plata anticipată propusă și după expirarea perioadei de utilizare.</p> <p>În cazul în care:</p> <ul style="list-style-type: none"> - apare o modificare în legislația aplicabilă sau o situație care afectează negativ piețele financiare internaționale sau dacă se modifică contractul de garanție cu SACE (the Italian Export-Credit Insurance Agency) sau Contractului cu privire la rata dobânzii încheiat de SIMEST într-un mod care să afecteze negativ acordarea finanțării; - apare un caz de neexecutare care nu este remediat în termen de 3 zile de la suspendarea plății. <p>Cazurile de neexecutare includ, între altele, și neîndeplinirea obligațiilor dintr-un alt contract de credit încheiat de către Transgaz cu Creditorul sau situația în care este declarat un caz de neexecutare într-un asemenea contract</p> <ul style="list-style-type: none"> - neplata la scadență a oricărei datorii prezente sau viitoare sau declararea unui caz de neexecutare în orice contract de credit sau financiar - modificarea sau executarea Contractului de achiziție în alte condiții decât cele prevăzute în contract, fără acordul prealabil scris al Creditorului
Anularea creditului	Nu sunt prevăzute clauze.
Clauze de confidențialitate	Nu sunt prevăzute clauze.
Instanța competentă	Tribunalul arbitral conform regulilor de arbitraj UNCITRAL
Legea aplicabilă Limba contractului	Italiană Engleză

7. Contract de facilitate de credit pe termen mediu nr. 0077 (modificat prin act adițional nr. 1/19 iulie 2006)	
Părți	RAIFFEISEN BANK S.A., în calitate de Creditor Transgaz, în calitate de Împrumutat
Data contractului	3 septembrie 2005
Scopul împrumutului	Finanțarea achiziționării echipamentului și plății cheltuielilor de instalare și punere în funcțiune a echipamentului specific pentru modernizarea stației de măsurare gaze de la Isaccea II-import de la compania Daniel Europe ltd. conform contractului de furnizare nr. 446003/24 iunie 2005.
Co-finanțare	Din totalul valorii de achiziție a echipamentului Transgaz va suporta din surse proprii cel puțin 25%.
Valoarea împrumutului	1.142.467,50 Euro
Termen de rambursare	Perioada de valabilitate a creditului – până la 31 septembrie 2006. Rate trimestriale egale, în conformitate cu graficul de rambursare, data scadenței pentru ultima rată fiind 31 iulie 2008.
Dobânda	Fluctuanța, la o rată anuală egală EURIBOR la 1 lună plus o marjă de 2%; orice schimbare a ratei de bază se aplică din momentul afișării la sediul Creditorului fără nicio altă formalitate.
Penalități	Rata dobânzii penalizatoare așa cum este percepută de Creditor la momentul respectiv (al neplătii oricărei sume la scadență).
Comisioane	Comision de acordare a facilității – 0,5 % din suma facilității Comision de revizie a facilității – 0,1% din porțiunea utilizată și nerambursată încă din suma facilității Comision de angajament al facilității – 0,1% calculat zilnic la soldul neutilizat al facilității pe perioada de valabilitate a facilității
Garanții	Contract de gaj asupra disponibilităților din conturi nr. 0077/GC/03 septembrie 2005 - asupra conturilor deschise de Transgaz la Creditor Contract de cesiune de creanțe nr. 0077/CC/03 septembrie 2005 – cesiune cu titlu de garanție a creanțelor prezente și viitoare avute de Transgaz asupra terților debitori acceptați de Creditor (cum ar fi: Distrigaz Sud S.A., Distrigaz Nord S.A., Petrom S.A.); valoarea nominală a creanțelor cedate cu titlu de garanție va trebui să acopere lunar în raport de cel puțin 120/100 valoarea părții utilizate și nerambursate încă din suma facilității Bilet la ordin emis în favoarea băncii pentru suma facilității, fără protest (Creditorul este autorizat să prezinte la plată biletul la ordin când va considera necesar)
Alte obligații neobișnuite sau importante	Creditorul este autorizat să debiteze imediat și automat oricare dintre conturile Transgaz deschise la acesta cu sumele datorate la scadență, fără notificare prealabilă sau vreo altă acțiune judiciară. Transgaz se obligă să asigure în conturile curente orice sume sunt necesare pentru plata datoriilor sale către Creditor rezultând din documentele de finanțare sau în legătură cu acestea. Transgaz va suporta creșterea costurilor Creditorului în urma unor schimbări apărute în legislația actuală.

	<p>Forța majoră nu exonerează de răspundere părțile; pe durata forței majore se va suspenda executarea obligațiilor părții care invocă forța majoră.</p>
Rapoarte & notificări	<p>Transgaz trebuie să notifice în scris Creditorul cu privire la orice împrejurare de natură economică sau juridică, act sau fapt care ar putea modifica starea de drept sau de fapt existentă la momentul semnării contractului imediat după apariția acesteia, inclusiv:</p> <ul style="list-style-type: none"> - orice modificare a obiectului sau naturii activităților comerciale desfășurate; - orice proceduri administrative, judiciare sau arbitrale inițiate sau iminente împotriva Transgaz; - orice caz de neîndeplinire sau culpă; - Transgaz trebuie să pună la dispoziția Creditorului orice informații solicitate în legătură cu activitatea sau situația financiară, comercială sau de altă natură.
Clauze privind modificări ale acționariatului Împrumutatului	<p>Transgaz se obligă să notifice Creditorul în scris, imediat după apariția acesteia, cu privire la orice propunere de modificare a actului constitutiv sau de divizare, fuziune sau altă procedură de restructurare organizatorică, inițierea unei proceduri de reorganizare, de dizolvare sau lichidare, sau participarea la capitalul social al altor societăți comerciale.</p>
Plata anticipată Accelerarea plăților	<p>Nu sunt prevăzute clauze.</p> <p>Creditorul poate decide accelerarea scadenței, transmițând o notificare scrisă către Transgaz, dacă apare un caz de neîndeplinire sau culpă care constă, între altele, în:</p> <ul style="list-style-type: none"> - oricare din garanțiile constituite devine în opinia rezonabilă a Creditorului nesatisfăcătoare pentru a acoperi tragerile și/sau sumele datorate sau care ar putea fi datorate sau încetează să existe; - obligație financiară a Transgaz față de terți (societăți bancare, de leasing sau alte instituții financiare) nu este plătită la scadență sau devine plătită sau poate deveni plătită înainte de scadență; - Transgaz începe negocieri cu terții creditori (societăți bancare, de leasing sau alte instituții financiare) în scopul reșalonării unor obligații financiare care ar putea afecta negativ capacitatea Transgaz de a-și îndeplini obligațiile asumate în documentele de finanțare; - Transgaz a ipotecat, gajat sau grevat de sarcini în orice alt mod, a dispus de un bun asupra căruia a constituit o garanție în favoarea Creditorului, fără acordul prealabil al acestuia; - un drept al Creditorului încetează să mai fie în vigoare sau devine lipsit de valabilitate și aplicabilitate sau este contestat; - apare un eveniment politic, social sau de altă natură care, în opinia rezonabilă a Creditorului, poate afecta semnificativ în mod negativ situația financiară, de afaceri, activele sau activitatea Transgaz sau capacitatea acestuia de a-și îndeplini obligațiile contractuale, inclusiv modificarea, revocarea, suspendarea, expirarea oricărui/oricărei autorizații, licențe, termen de depunere, înregistrări sau a altor condiții care fac posibilă îndeplinirea obligațiilor contractuale.
Anularea creditului	<p>La apariția unui caz de neîndeplinire Creditorul are dreptul, între altele, prin transmiterea unei notificări scrise, să declare că orice parte din facilitate</p>

	neutilizată este anulată, din acest moment obligațiile Creditorului încetând în totalitate.
Clauze de confidențialitate	Obligația părților de a respecta confidențialitatea informațiilor din contract, indiferent de suportul acestora, cu excepția cazului în care informațiile sunt solicitate și comunicate unei autorități publice și/sau terților potrivit prevederilor legale.
Instanța competentă	Instanțele competente din București (locul încheierii contractului)
Legea aplicabilă Limba contractului	Română Română
Observații	Emitentul: <ul style="list-style-type: none"> - nu a informat, potrivit angajamentelor contractuale, Creditorul cu privire la anumite modificări corporative; - nu a solicitat acordul prealabil al Creditorului în vederea constituirii de garanții; - în 31 iulie, a notificat Creditorul cu privire la reorganizare, promovarea Ofertei, respectiv a solicitat și obținut aprobarea Creditorului în vederea dezvoltării în prospect a informațiilor legate de acest contract. Contractul include: Anexa 1 – Interpretări; Anexa 2 – Cazuri de neîndeplinire sau culpă; Anexa 3 – Alte prevederi speciale; Anexa 4 – Graficul de rambursare.

8. Acord de împrumut subsidiar	
Părți	Banca Internațională pentru Reconstrucție și Dezvoltare (BIRD), în calitate de Creditor Transgaz în calitate de subîmprumutat la împrumutul acordat României și Ministerul Finanțelor Publice (MFP) (în prezent Ministerul Economiei și Finanțelor) în calitate de reprezentant al statului român
Data contractului	2 octombrie 2001
Scopul împrumutului	Ministerul Finanțelor Publice acordă Împrumutatului un împrumut subsidiar la Acordul de Împrumut nr. 3723 RO între România și Banca Internațională pentru Reconstrucție și Dezvoltare semnat la 1 iunie 1994 pentru finanțarea plății bunurilor și/sau serviciilor necesare realizării părții C a Proiectului de reabilitare a sectorului petrolier din România.
Co-finanțare	N/A
Valoarea împrumutului	7.768.009,55 USD (valoarea inițială); 6.933.684 USD (valoarea ajustată)
Termen de rambursare	Rate semestriale – data ultimei scadențe fiind 20 aprilie 2014
Dobânda	Transgaz va plăti MFP dobânda calculată în Acordul de Împrumut nr. 3723 RO între România și BIRD semnat la 1 iunie 1994 comunicată de BIRD și repartizată de MFP asupra sumelor trase și nerambursate plus o cotă de 10% din suma dobânzii plătibile.
Penalități	Penalitate egală cu cea prevăzută pentru neplata obligațiilor la bugetul de stat, conform legislației în vigoare, aplicată valorii obligațiilor de plată neachitate la termen.

Comisioane	<p>Comision de aranjament conform Acordului de Împrumut nr. 3723 RO între România și BIRD semnat la 1 iunie 1994, comunicat de BIRD și repartizat de MFP – 0.75%/an asupra sumelor netrase.</p> <p>În cazul achitării obligațiilor de plată în Lei, Transgaz va achita echivalentul în Lei al sumelor în valută majorat cu o cota de 5% care să acopere fluctuația cursului valutar dintre data scadenței Transgaz la MFP și data scadenței la extern.</p>
Garanții	<p>Fond de garanție într-un cont de depozit purtător de dobândă care își va înceta activitatea la data încheierii contractului de ipotecă, alternativ cu încheierea unui contract de ipotecă asupra tuturor bunurilor sale imobile (în prezent fiind constituit doar fondul de garanție)</p>
Alte obligații neobișnuite sau importante	<p>MFP este îndreptățit să suspende finanțarea Transgaz din sumele împrumutului și să recupereze sumele deja trase de Transgaz prin executare silită în cazul apariției oricărei abateri de la normele și reglementările BIRD.</p> <p>Transgaz stabilește un colectiv separat pentru implementarea proiectului (PIU) care răspunde, între altele, de coordonarea și supervizarea proiectului, gestionarea, utilizarea subîmprumutului.</p> <p>Transgaz va răspunde de realizarea părții C a Proiectului de reabilitare a sectorului petrolier din România și de îndeplinirea obligațiilor sale rezultând din acordul de proiect cu diligența și eficiența necesare și va asigura toate serviciile, facilitățile și resursele în conformitate cu practicile administrative, financiare și inginerești din industria de petrol și gaze și va asigura din surse interne fondurile necesare, facilitățile și serviciile sau alte resurse necesare realizării acestui proiect.</p> <p>Transgaz se angajează să asigure din surse interne proprii, înaintea oricărui cheltuieli (cu excepția salariilor): (i) rambursarea ratelor scadente către MFP, (ii) fondurile necesare acoperirii costurilor locale privind realizarea componentei din proiect, plății auditului financiar și a tuturor costurilor necesare funcționării și întreținerii instalațiilor, echipamentelor și a altor proprietăți și pentru asigurarea împotriva riscurilor uzuale.</p>
Rapoarte & notificări	<p>Transgaz va furniza, între altele:</p> <ul style="list-style-type: none"> - către MFP (pentru a fi transmise BIRD) toate documentele cerute de Acordul de Împrumut nr. 3723 RO între România și BIRD semnat la 1 iunie 1994 sau solicitate de BIRD pentru a permite MFP să efectueze tragerile din contul împrumutului; - către BIRD și MFP copii ale bilanțurilor și orice alte informații cu privire la situațiile financiare, planul de afaceri conform acordului de proiect.
Clauze privind modificări ale acționariatului Împrumutatului	<p>Transgaz va informa MFP și BIRD, ori de câte ori este cazul, asupra modificărilor survenite sau care se întrevăd să apară în structura sau statutul fizic sau juridic al patrimoniului care pot prejudicia parțial sau total realizarea proiectului de restructurare și reabilitarea sectorului petrolier din România.</p>
Plata anticipată	<p>Nu sunt prevăzute clauze în acordul subsidiar. Conform Condițiilor Generale aplicabile contractelor de credit și garanție ale BIRD, Împrumutatul poate solicita plata în avans prin notificare prealabilă, cu condiția ca după aceasta plata să nu fie datorată.</p>
Accelerarea plăților	<p>În cazul în care Transgaz nu va plăti la scadență sumele datorate sau nu își va îndeplini orice altă obligație contractuală pe o perioadă de 30 de zile,</p>

	Creditorul va putea, între altele, să declare scadente și să obțină plata imediată a tuturor sumelor nerambursate (inclusiv dobânzi, penalități și alte sume)
Anularea creditului	Neplata la scadență și nici după un termen de 30 de zile a sumelor datorate sau neîndeplinirea de către Transgaz a oricărei obligații din acest contract pe o perioadă de 30 de zile dă dreptul MFP, între altele, să anuleze dreptul Transgaz de a mai beneficia de finanțare.
Clauze de confidențialitate	Nu sunt prevăzute.
Instanța competentă	Instanțele judecătorești competente
Legea aplicabilă Limba contractului	Română (nu sunt prevăzute clauze în acordul subsidiar) Română
Observații	<p>Prin Acordul de Împrumut nr. 3723 RO între România și BIRD semnat la 1 iunie 1994, BIRD a împrumutat statului roman în diferite valute suma echivalentă cu 175.600.000 USD pentru finanțarea proiectului de reabilitare a sectorului petrolier și s-a convenit ca o parte din aceste sume să fie subîmprumutate către SNGN Romgaz în baza acordului de împrumut subsidiar încheiat între MPF, în calitate de reprezentant al Împrumutatului, și SNGN Romgaz la data de 4 iulie 1994.</p> <p>Prevederile Condițiilor generale BIRD și ale Acordului de Împrumut nr. 3723 RO între România și BIRD semnat la 1 iunie 1994 se vor aplica <i>mutatis mutandis</i> și împrumutului subsidiar al Transgaz.</p> <p>Anexa 7 a Acordului de Împrumut dintre România și BIRD din 1 iunie 1994 (ratificat prin Ordonanța de Guvern nr. 42/1994) stipulează condițiile principale pe care le vor conține acordurile de împrumut subsidiar.</p> <p>De menționat că:</p> <ul style="list-style-type: none"> - o parte din împrumutul neutilizat a fost anulat de către Creditor (în suma 834.325.55 USD) la 5 noiembrie 2003; - Emitentul nu dispune de un scadențar al rambursării împrumutului datat și semnat de Creditor sau Ministerul Economiei și Finanțelor; - Emitentul a constituit un depozit purtător de dobândă, la nivelul unei tranșe semestriale plătibile în contul obligațiilor sale aferente creditului, care se reînnoiește semestrial ca alternativă la obligația de a constitui o garanție sub formă de ipotecă (care nu a fost constituită); - Emitentul nu a informat BIRD cu privire la anumite modificări corporative; în data de 31 iulie 2007, Emitentul a informat Ministerul Economiei și Finanțelor cu privire la promovarea Ofertei și modificarea acționariatului ca urmare a realizării acesteia.

9. Contract de facilitare de credit nr. 22	
Părți	BRD Groupe Societe Generale SA – sucursala Mediaș, în calitate de Creditor Transgaz, în calitate de Împrumutat
Data contractului	31 august 2006
Durata	31 august 2007
Scopul împrumutului	Finanțarea nevoilor curente de exploatare ale Transgaz

Valoarea împrumutului	20.000.000 Lei (valoare inițială); majorată la 45.000.000 Lei (valoare actuală)
Termen de rambursare	31 august 2007
Dobândă	Rata dobânzii este suma dintre: rata dobânzii de piață, BUBOR la 1 an și marja de 0,5% p.a.
Penalități	Dobânda curentă majorată cu 1% p.a. sau cu 3% p.a. în funcție de obligațiile contractuale încălcate
Comisioane	Comision de facilitate – 0,5 %
Garanții	Cesiunea cu titlu de garanție a încasărilor din contractul pentru prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale cu rezervare de capacitate prin SNT nr.27/2006-2007 încheiat cu Electrocentrale București S.A. Garanție reală mobilă asupra încasărilor din conturile curente deschise la Creditor.
Alte obligații financiare neobișnuite sau importante	Transgaz se obligă: <ul style="list-style-type: none"> - să nu ceseze sau să transmită nici un drept și/sau obligație rezultând din acest contract, fără acordul prealabil scris al Creditorului; - să plătească majorarea costurilor Creditorului rezultate din schimbarea condițiilor pieței sau a condițiilor legale; - să nu vândă sau transfere în orice fel activele care sunt esențiale pentru desfășurarea activității sale, fără acordul scris al Creditorului; - să nu constituie nicio sarcină asupra unui activ din patrimoniul său cu excepția garanțiilor create prin acest contract, și să nu încheie înțelegeri prin care activele din bilanț să devină obiect de compensație cu alte obligații, fără acordul prealabil al Creditorului; - să păstreze în bune condiții și să nu instrăineze garanțiile care au stat la baza acordării creditului; - să mențină valoarea contractelor cesionate cu titlu de garanție care să acopere 125% din valoarea facilității de credit.
Rapoarte & notificări	Transgaz se obligă să notifice Creditorului orice încălcare a obligațiilor asumate în cel mult 5 zile de la încălcarea acesteia, precum și măsura luată pentru remedierea acesteia.
Clauze privind modificări ale acționariatului Împrumutatului	Transgaz se obligă să solicite acordul prealabil al Creditorului în cazul modificărilor organizatorice și statutare (divizare, asociere, modificare acționariat, modificarea obiectului de activitate etc.). Este considerat un caz de neexecutare situația în care acționarul majoritar încetează să dețină cel puțin 51% din capitalul social al Împrumutatului sau renunță la controlul efectiv.
Plata anticipată	În cazurile de neexecutare prevăzute de contract Creditorul este îndreptățit, la libera alegere, să declare scadența anticipată a tuturor sumelor datorate de Împrumutat.
Accelerarea plăților	Creditorul poate să solicite scadența anticipată a tuturor sumelor datorate de Transgaz în caz de nerespectare a obligațiilor contractuale în anumite cazuri, inclusiv:

	<ul style="list-style-type: none"> - încetarea oricăror noi trageri, aplicarea dobânzii penalizatoare; - Transgaz are o datorie financiară în orice contract de credit față de Creditor sau de alți creditori, care nu este plătită la scadență sau după perioada de grație, sau Împrumutatul are obligația de rambursare a acesteia înainte de scadență, sau, ca urmare a unor dificultăți financiare curente sau anticipate, inițiază discuții cu ceilalți creditori în scopul reșalonării datoriilor, iar Împrumutatul nu remediază situația în termen de 10 zile de la apariție; - acționarul majoritar încetează să dețină cel puțin 51% din capitalul social al Transgaz sau renunță la controlul efectiv; - în cazul apariției oricărui eveniment/circumstanțe ce ar putea avea ca și consecință deteriorarea situației financiare a Împrumutatului, și care, în opinia Creditorului, ar avea un impact negativ asupra capacității Împrumutatului de a-și onora obligațiile de plată asumate față de Creditor; - neplată a costurilor majorate stabilite de Creditor.
Anularea creditului	Nu sunt prevăzute clauze.
Clauze de confidențialitate	Nu sunt prevăzute clauze.
Instanța competentă	Instanțele judecătorești
Legea aplicabilă	Română
Limba contractului	Română, engleză (româna prevalează)
Observații	<p>Emitentul a notificat Creditorul cu privire la reorganizare și efectuarea Ofertei și a obținut acordul Creditorului pentru efectuarea Ofertei, dar nu și în vederea reorganizării.</p> <p>Emitentul nu a notificat Creditorul cu privire la constituirea de noi garanții.</p>

10. Contract de acordare a unei facilități de credit nr. 4167	
(condiții speciale revizuite și condiții generale)	
Părți	ABN AMRO BANK, în calitate de Creditor Transgaz, în calitate de Împrumutat
Data contractului	16 iulie 2007
Scopul împrumutului	Facilitate tip descoperit de cont („overdraft”) Emitere de scrisori de garanție, disponibile în orice valută, acordate în scopul finanțării capitalului de lucru al Transgaz
Valoarea împrumutului	30.000.000 Lei
Termen de rambursare	12 iulie 2008 (termen de valabilitate și de rambursare)
Dobândă	BUBOR la o lună plus o marjă – 0,50% pe an pentru sumele trase sub formă de overdraft
Penalități	6,5%/an marjă penalizatoare pentru sumele în valută și de 40%/an pentru sumele în lei peste rata dobânzii
Comisioane	<ul style="list-style-type: none"> - Comision de acordare a facilitatii de 50.000 Lei - Comision de emitere de 0,0875%/trimestru sau fracție de trimestru, minim 50 EURO pentru emiterea de scrisori de garanție în lei și minim 100

	EURO pentru emiterea de scrisori de garanție în valută
Garanții	Garanție reală mobilă asupra tuturor creanțelor Transgaz și sumelor din conturi bancare
Alte obligații neobișnuite sau importante	<ul style="list-style-type: none"> - Facilitatea este acordată în condiții de neangajare prin care Creditorul are dreptul, oricând și fără vreo justificare, de a opri disponibilizarea facilității și respectiv utilizarea acesteia și de a declara facilitatea scadentă imediat, chiar în cazul în care nu există vreun caz de neexecutare a obligațiilor din partea Transgaz - Transgaz va avea obligația să deruleze prin conturile sale curente deschise la Creditor 30.000.000 Lei din activitatea sa operațională pe parcursul valabilității contractului - Transgaz poate continua să utilizeze facilitatea fără ca Creditorul să împiedice acest lucru și după trecerea termenului de valabilitate a facilității, contractul considerându-se prelungit prin acordul tacit al părților până la manifestarea voinței contrare a Creditorului, notificată în scris către Transgaz - Transgaz nu poate cesiona sau transmite niciun drept sau obligație rezultând din documentele de finanțare fără acordul prealabil scris al Creditorului - Orice angajament (scrisoare de garanție) asumat de Creditor va avea termen maxim de valabilitate sau plată 11 iulie 2008
Rapoarte & notificări	<p>Transgaz se obligă între altele:</p> <ul style="list-style-type: none"> - să prezinte Creditorului informații financiare (cum ar fi situațiile financiare anuale auditate); - să notifice în scris Creditorul cu privire la orice împrejurare de natură economică sau juridică care modifică starea de drept sau de fapt existentă la data semnării, inclusiv orice propunere de modificare a actului constitutiv a Transgaz, orice modificare a obiectului sau naturii activității comerciale desfășurate, dacă sunt inițiate împotriva sa sau sunt iminente orice proceduri administrative, judiciare sau arbitrale și orice caz de neîndeplinire.
Clauze privind modificări ale acționariatului împrumutatului	<p>Transgaz se obligă să notifice Creditorul în scris cu privire la orice:</p> <ul style="list-style-type: none"> - propunere de modificare în orice mod, directă sau indirectă a structurii acționariatului, în special în privința acționarului majoritar al Transgaz, Ministerul Economiei și Finanțelor, în sensul că acesta își reduce cota de participare la capitalul social sub 51%; - operațiuni de divizare, fuziune sau altă procedură de restructurare organizatorică; - inițierea unei proceduri de reorganizare, de dizolvare sau lichidare; - participare la capitalul social al altor societăți comerciale (indiferent dacă o astfel de participare se realizează printr-o singură operațiune sau prin operațiuni concomitente sau succesive).
Plata anticipată Accelerarea plăților	<p>Nu sunt prevăzute clauze.</p> <p>La apariția unui caz de neîndeplinire care nu este remediat într-o manieră satisfăcătoare, Creditorul poate, între altele, să declare scadența anticipată a oricăror sume datorate de Transgaz în baza contractului.</p>

	<p>Cazurile de neîndeplinire se referă, în plus față de cele obișnuite (cum ar fi neplata la scadență sau încălcarea prevederilor din documentele de finanțare) și următoarele situații:</p> <ul style="list-style-type: none"> - neplata la scadență de către Transgaz a obligațiilor financiare față de terți sau cazul în care această obligație devine plătitibilă sau poate deveni plătitibilă înainte de scadență; - Creditorul nu este de acord cu modificarea obiectului sau naturii activității comerciale desfășurate; - apariția unui eveniment care în opinia Creditorului poate avea un efect negativ important asupra situației financiare, de afaceri, activelor și activității Transgaz sau capacității acestuia de a-și îndeplini în mod corespunzător obligațiile conform documentelor de finanțare; - încetarea aplicabilității din orice motiv a Acordului de Concesiune din 22 martie 2002 între Transgaz și ANRM; - acționarul majoritar, Ministerul Economiei și Finanțelor își reduce cota de participare la capitalul social al Transgaz sub 51%. <p>În cazul apariției unui caz de forță majoră ale cărui efecte durează mai mult de 15 zile, Creditorul poate să aleagă să declare facilitatea scadență anticipat.</p>
Anularea creditului	La apariția unui caz de neexecutare, Creditorul poate să declare orice parte neutilizată ca fiind anulată printr-o notificare scrisă adresată Transgaz
Clauze de confidențialitate	Nu sunt prevăzute
Instanța competentă	Instanțele judecătorești competente din București (locul încheierii contractului)
Legea aplicabilă Limba contractului	Română Română și engleză (româna prevalează)
Observații	<p>Părțile convin să preia, în prezentul contract, toate obligațiile Transgaz derivând din trageri deja efectuate în temeiul contractului de acordare a unei facilități de credit nr. 4167 din 02 noiembrie 2004 și din contractul de credit nr. 1501/2001 din 29 noiembrie 2001 (înlocuit cu contractul de acordare a unei facilități de credit nr. 4167 din 2 noiembrie 2004) încheiate cu ABN AMRO România SA.</p> <p>Emitentul nu a efectuat notificări scrise către Creditor în îndeplinirea acestui contract, cu excepția notificării din data de 31 iulie 2007, cu privire la reorganizare și promovarea Ofertei.</p>

11. Contract de credit nr. SIB/16/2007	
Părți	UniCredit Țiriac Bank SA, în calitate de Creditor („Bancă” sau „Creditor”) Transgaz, în calitate de Împrumutat
Data Contractului	31 octombrie 2007
Scopul împrumutului	Finanțarea parțială a programului de investiții pe anul 2007/2008 al Transgaz.
Valoarea împrumutului	100.600.000,00 RON, împărțită în patru tranșe: <ul style="list-style-type: none"> - 30 octombrie 2007-o suma de 17.650.000 RON - 30 noiembrie 2007-o suma de 17.650.000 RON

	<ul style="list-style-type: none"> - 31 decembrie 2007-o suma de 17.650.000 RON - 31 ianuarie 2008-o suma de 47.650.000 RON
Perioada de utilizare	<p>15 februarie 2008</p> <p>Toate sumele neutilizate în perioada de utilizare vor fi anulate de către Bancă.</p>
Rambursare	<p>În conformitate cu dispozițiile Contractului, rambursarea se face în 19 rate trimestriale a câte 5.294.737 RON, în valuta de utilizare – RON.</p> <p>Ratele urmează a fi plătite începând cu 31 martie 2008.</p> <p>Termenul final de rambursare este 30 septembrie 2012.</p>
Dobânda	BUBOR la 3 luni + 0 (zero) % p.a.; se va acumula zilnic;
Dobanda penalizatoare	BUBOR la 3 luni + 0 (zero) % p.a.
Comisioane	<p>Comision de Acordare: 0,25% din Valoarea Totală a Creditului, plătit la data de 31 octombrie 2007;</p> <p>Cuantumul Comisionului de Rambursare în Avans - 0%</p> <p>Cuantumul Comisionului de Neutilizare - 0%</p> <p>Cuantumul Comisionului de Administrare - 0%</p>
Garanții	<ul style="list-style-type: none"> - Garanție reală mobilă având ca obiect toate disponibilitățile bănești prezente și viitoare/soldurile creditoare aflate în conturile și subconturile sale prezente și viitoare deschise de Bancă, conform contractului de garanție reală mobilă. - Cesiunea drepturilor de creanță precum și a accesoriilor acestora, provenind din contractele încheiate de Transgaz SA și care vor semna notificarea în termen de 30 de zile de la data semnării contractului de cesiune a creanțelor.
Suspendarea creditului	<p>Banca poate notifica oricând Emitentului suspendarea, parțială sau totală, a dreptului acestuia de a utiliza Creditul în anumite situații, cum ar fi:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Emitentul sau entitățile reprezentând un singur debitor cu acesta conform contractului și normelor BNR nu și-a/u îndeplinit sau și-a/u îndeplinit cu întârziere obligațiile de plată a sumelor împrumutate, a dobânzilor sau a oricărei alte sume datorate Băncii; - Emitentul nu și-a îndeplinit ori a încălcat orice obligație prevăzută în Contractul de Credit, Condițiile Speciale și contractele de garanții. - a apărut o situație neprevăzută care, în opinia Băncii, face să devină improbabil ca Emitentul să-și poată îndeplini obligațiile conform contractului; - orice prezentare a unei situații confirmate sau întocmite de Emitent în derularea sau legată de contract se dovedește ca fiind incorectă; - prevederile legislative aplicabile activității bancare au fost modificate, abrogate, revocate, afectând în sens negativ activitatea Băncii; - a apărut una din situațiile de scadență anticipată; - Emitentul, fără avizul prealabil al Băncii, întrerupe activitățile pentru care a solicitat Creditul, sau efectuează alte operațiuni decât cele care au stat la baza acordării Creditului, modificând unilateral destinația Creditului față de prevederile contractului. <p>În caz de suspendare, pentru orice sumă, pe o perioadă neîntreruptă de 10 zile,</p>

	<p>Banca poate retrage definitiv dreptul Emitentului de a efectua utilizări din Credit.</p>
<p>Alte obligații neobișnuite sau importante</p>	<p>Emitentul se obligă:</p> <ul style="list-style-type: none"> - să furnizeze la cererea Băncii garanții suplimentare, dacă au intervenit modificări negative importante în situația financiară, economică, juridică a Emitentului (care în opinia Băncii ar putea afecta capacitatea Emitentului de a-și respecta serviciu datoriei privind obligațiile de plată față de Bancă); - pe durata Creditului, să nu constituie nici un fel de garanții asupra oricăruia dintre activele sale în favoarea vreunei terțe părți, fără notificarea prealabilă scrisă a Băncii; - să nu își asume nici o garanție și să nu acorde nici un credit vreunei terțe părți fără notificarea prealabilă scrisă a Băncii, cu excepția celor necesare desfășurării activității curente și care vor fi notificate Băncii într-un termen de cel mult 5 zile de la data constituirii acestora; - să nu contracteze vreo datorie necomercială față de altă instituție de credit și/sau financiară și să nu solicite sau primească vreun alt credit de la altă instituție de credit și/sau financiară fără notificarea prealabilă în scris a Băncii; - să nu contracteze vreo datorie necomercială față de alte terțe părți (inclusiv dar nelimitându-se la acționari) fără notificarea prealabilă în scris a Băncii, cu 15 (cincisprezece) zile lucrătoare înainte; - să se asigure că obligațiile în baza acestui Contract vor fi egale în rang de preferință și executare cu toate obligațiile negarantate și nesubordonate, prezente și viitoare; - pe durata Creditului, să nu determine sau permită, fără acordul prealabil al Băncii, care nu va fi refuzat în mod nerezonabil și neîntemeiat, următoarele: <ul style="list-style-type: none"> o diminuarea valorii capitalului social sub limita existentă la momentul acordării Creditului; o inițierea procedurii de fuziune/divizare în ceea ce privește Emitentul sau entitățile reprezentând un Singur Debitor cu acesta, conform Contractului; - să ruleze prin conturile deschise la Bancă minimum 180 milioane RON anual și maximum o valoare din cifra de afaceri proporțională cu ponderea facilităților de credit acordate de Banca în totalul împrumuturilor bancare obținute de Emitent. <p>Dacă, la orice moment, Banca va ajunge la concluzia că au fost utilizate părți din credit (i) pentru o tranzacție care nu are legatură cu destinația Creditului; (ii) fără a se prezenta documentele justificative necesare, după caz; după notificarea primită din partea Băncii, de îndată Emitentul:</p> <ul style="list-style-type: none"> - va furniza documentele suplimentare considerate necesare, sau - va rambursa o sumă egală cu valoarea celei utilizate sau egală cu valoarea tranzacției care nu are legatură cu destinația Creditului sau care nu a fost justificată. <p>Emitentul autorizează Banca să debiteze, fără nici o notificare prealabilă sau îndeplinirea altei formalități, oricare din conturile sale deschise în evidențele Băncii cu toate sumele datorate în baza prezentului Contract de Credit și</p>

	<p>neachitate la scadență.</p> <p>Banca va avea dreptul în anumite circumstanțe să majoreze costurile.</p>
Rapoarte & Notificări	<p>Emitentul se obligă:</p> <ul style="list-style-type: none"> - să notifice Banca cu cel puțin 15 (cincisprezece) zile înainte de a întreprinde una din următoarele acțiuni: <ul style="list-style-type: none"> (i) modificarea sau schimbarea echipei de conducere a Emitentului; (ii) modificarea actelor constitutive ale Emitentului sau ale entităților reprezentând un Singur Debitor cu acesta, conform Contractului; (iii) reorganizarea Emitentului sau a entităților reprezentând un Singur Debitor cu acesta conform Contractului; (iv) modificări în structura acționariatului (direct și/sau indirect) mai mari de 10%; (v) emiterea de noi părți sociale/acțiuni reprezentând peste 1% din capitalul social; (vi) diminuarea valorii nominale a părților sociale/acțiunilor existente la momentul acordării Creditului; - să notifice Banca în mod prompt despre orice sesizare, cerere, atenționare sau altă notificare dată Emitentului în baza oricărei legi de protecție a mediului. - să pregătească și să furnizeze Băncii, semestrial și anual, Contul de Profit și Pierdere, Bilanțul Contabil, balanțe de verificare și situația fluxului de numerar (anual); precum și lunar bilanța de verificare lunară cu semnăturile autorizate. - să permită accesul reprezentanților Băncii la sediul său în scopul verificării oricăror alte situații/registre/jurnale, considerate necesare de către Bancă, în situația nerespectării de către Emitent a obligațiilor de plată.
Clauze privind modificări ale acționariatului Emitentului	<p>Pe durata Creditului, Emitentul se obligă să nu determine sau permită transferul controlului asupra Emitentului sau asupra entităților reprezentând un Singur Debitor cu acesta, conform Contractului, către alte persoane, fără notificarea prealabilă a Băncii cu 15 (cincisprezece) zile lucrătoare înainte.</p>
Plata anticipată	<p>Emitentul poate rambursa în avans, parțial sau în totalitate, Creditul, la orice dată până la scadență, pe baza unei notificări scrise transmise Băncii cu cel puțin 1 (una) zi lucrătoare înainte și având în vedere că:</p> <ul style="list-style-type: none"> - orice notificare de rambursare anticipată este irevocabilă; - respectarea unei sume minime pentru orice rambursare anticipată, e nu a fost stabilită între părți la momentul semnării; - Emitentul nu este îndreptățit să utilizeze orice sume rambursate, dacă nu se stipulează altfel în Condițiile Speciale;
Accelerarea plăților	<p>În cazul apariției oricăreia dintre următoarele situații, în orice moment, Banca va avea dreptul să declare anticipat soldul Creditului ca fiind scadent și rambursabil împreună cu dobânda aferentă și toate celelalte cheltuieli:</p> <ul style="list-style-type: none"> - suspendarea creditului; - inițierea sau executarea oricărei acțiuni judecătorești, hotărâri de sechestr, executări silite sau acțiuni similare împotriva Emitentului de natură să perturbe grav desfășurarea activității acestuia sau a oricăror entități

	<p>reprezentând un Singur Debitor cu acesta conform contractului, a activelor sale/lor sau situația în care activele care au fost constituite ca și garanții în scopul obținerii Creditului sunt în orice mod sechestrate sau dacă asupra lor sunt constituite sarcini;</p> <p>- inițierea procedurii insolvenței/ falimentului/ lichidării/ dizolvării/ reorganizării (cu excepția cazului unei fuziuni sau a unei reorganizări pentru care Banca și-a dat în prealabil acordul scris) împotriva Emitentului sau a oricaror entități reprezentând un Singur Debitor cu acesta conform contractului;</p> <p>În cazul declarării Creditului ca scadent anticipat, Banca nu răspunde față de Emitent/terți pentru nicio daună ce ar putea fi provocată sau ar avea legătură directă sau indirectă cu declararea creditului scadent anticipat.</p>
Clauze de confidențialitate	Părțile se obligă să nu utilizeze informațiile încredințate lor de cealaltă Parte în alt scop decât pentru îndeplinirea prevederilor prezentului Contract și să nu dezvăluie terților fără acordul scris al celeilalte Părți conținutul, termenii și condițiile prezentului Contract și ale documentelor accesorii, cu excepția cazurilor expres prevăzute de lege și de prezentul Contract.
Instanța competentă	Instanțele române
Legea aplicabilă	Legea româna

Anexa 21 – Contracte de garanție

Față de contractele de garanție prezentate mai jos, Emitentul a încheiat alte două contracte de garanție (cesiune de drepturi) ce nu au fost înregistrate în Arhiva Electronică de Garanții Reale Mobiliare. În legatură cu aceste contracte Emitentul și-a asumat obligații de confidențialitate referitor la orice informații puse la dispoziție de către Creditor în legătură cu Documentele Tranzacției, în cauză,, cu excepția anumitor dezvăluiri privind acele informații care sunt de domeniul public sau au devenit disponibile publicului, dezvăluirii informațiilor cerută de lege sau de orice autoritate de reglementare sau care este necesară în orice procedură legală sau de audit, dezvăluirii către consultanții legali. Întrucât nu a fost obținut acordul Creditorului cu privire la dezvăluirea informațiilor detalii cu privire la aceste două contracte nu sunt cuprinse în această anexă.

1. Contract de garanție reală mobilă/14 decembrie 2005	
Părți	ABN AMRO Bank, în calitate de Creditor Garantat și, Transgaz, în calitate de Garant
Obiectul garanției	Garanție reală mobilă asupra tuturor creanțelor sau altor datorii scadente sau care pot fi datorate în orice moment de Transgaz, aferente unor contracte sau născute în orice mod, care pot fi cerute următorilor debitori cedați: Distrigaz Nord S.A. (în prezent E.On Gaz România S.A.), SNGN Romgaz, Petrom S.A. și Petrom Gas S.R.L., precum și a sumelor din conturile RO87ABNA 3300 2641 0009 4850 și RO48ABNA 3300 2641 0012 4555 încasate în baza acestor creanțe și produsele legate de aceste creanțe și sume din conturi.
Suma garantată	6.436.919,95 Euro, plus dobânzi aferente și orice alte sume exigibile
Obligațiile garantate	Transgaz garantează plata la scadență a tuturor obligațiilor sale, prezente sau viitoare, existente în prezent sau asumate ulterior și aferente Contractului de acordare a unei facilități de credit nr. 5183/14 decembrie 2005 și toate cheltuielile suportate de Creditorul Garantat în legatură cu executarea silită a oricăror drepturi conform respectivului contract.
Alte clauze importante/Observații	<p>Transgaz se angajează și garantează că, fără consimțământul prealabil al Creditorului Garantat, dat în scris, nu va transfera, vinde, greva cu sarcini, ceda sau înstrăina niciun drept de proprietate sau dezmembrământ al acestuia și niciun drept sau interes asupra sumelor din conturi și produselor, în tot sau în parte, în afara activităților sale curente.</p> <p>Transgaz nu poate cesiona sau transmite nici un drept sau obligație rezultată din contract fără acordul prealabil scris al Creditorului Garantat.</p> <p>Partile renunță la imunitate cu privire la ele și la activele acestora în cazuri cum ar fi, între altele, acțiuni în justiție, executare silită.</p> <p><i>Legea aplicabilă</i> – română</p> <p><i>Limba</i> – română, engleză (variante în limba română prevalează)</p> <p><i>Instanța competentă în caz de litigiu</i> – instanțele judecătorești din București</p> <p><i>Observații:</i> Emitentul nu a informat Creditorul garantat cu privire la constituirea de alte garanții.</p>

2. Contract de gaj asupra disponibilităților din conturi nr. 0077/GC/3 septembrie 2005	
Părți	Raiffeisen Bank SA, în calitate de Creditor Garantat Transgaz, în calitate de Debitor Garant
Obiectul garanției	Gaj asupra conturilor deschise de Transgaz la Creditorul Garantat
Suma garantată	1.142.467,50 Euro, plus dobânzi, dobânzi penalizatoare, costuri și comisioane și alte cheltuieli convenționale
Obligații garantate	Transgaz se obligă la executarea tuturor obligațiilor de plată, prezente și viitoare, determinate sau determinabile, asumate în baza Contractului de facilitare de credit pe termen mediu nr. 0077 din 3 septembrie 2005, încheiat de Transgaz cu Creditorul Garantat, și a contractului nr. 0077/GC/03 septembrie 2005, a căror valoare totală include suma principală acordată și nerambursată, la care se vor adăuga dobânzile, dobânzile penalizatoare, comisioanele, precum și orice alte costuri, taxe, comisioane și cheltuieli ocazionate direct sau indirect de acordarea creditului de finanțare și/sau încheierea acestui contract de gaj și orice sumă datorată ca urmare a neîndeplinirii sau îndeplinirii necorespunzătoare a obligațiilor contractuale asumate.
Alte clauze importante/Observații	Transgaz are obligația să nu lichideze, gajeze sau să facă orice alte acte de dispoziție asupra conturilor gajate, cu excepția operațiunilor curente efectuate prin aceste conturi curente care nu vor fi considerate ca acte de dispoziție asupra acestora. <i>Legea aplicabilă – română</i> <i>Limba contractului – română</i> <i>Instanța competentă în caz de litigiu – instanțele judecătorești</i>

3. Contract de cesiune de creanțe cu titlu de garanție nr. 0077/CC/03 septembrie 2005	
Anexa A – Lista debitorilor cedați	
Anexa B - Notificare de cesiune	
Părți	Raiffeisen Bank., în calitate de Creditor Garantat Transgaz, în calitate de Garant
Obiectul garanției	Garanție asupra creanțelor rezultate din contractul de transport nr. 27/2005-2006 încheiat cu Distrigaz Sud SA
Suma garantată	1.142.467,50 Euro, plus dobânzi, dobânzi penalizatoare, costuri și comisioane și alte cheltuieli convenționale
Obligații garantate	Transgaz se obligă la executarea tuturor obligațiilor de plată, prezente și viitoare, determinate sau determinabile, asumate în baza Contractului de facilitare de credit pe termen mediu nr. 0077 din 3 septembrie 2005 încheiat de Transgaz cu Creditorul Garantat și a Contractului nr. 0077/CC/03 septembrie 2005, a căror valoare totală include suma principală acordată și nerambursată, la care se vor adăuga dobânzile, dobânzile penalizatoare, comisioanele etc., precum și orice alte costuri, taxe, comisioane și cheltuieli ocazionate direct sau indirect de acordarea facilității de finanțare și/sau încheierea/executarea acestui contract de cesiune și orice sumă datorată ca urmare a neîndeplinirii sau îndeplinirii necorespunzătoare a obligațiilor asumate.

<p>Alte clauze importante/ Observații</p>	<p>În numele Creditorului Garantat, Transgaz îi va notifica pe debitorii cedați cu privire la cesiunea creanțelor și necesitatea efectuării plăților în limita unei sume minime anuale reprezentând 120/100 din suma facilității de finanțare în contul colector menționat.</p> <p>Transgaz se obligă să nu vândă, să nu schimbe, să nu cesioneze, sau să transfere, să nu constituie o altă garanție, sau să dispună în orice fel de niciuna dintre creanțe fără acordul scris prealabil al Creditorului Garantat.</p> <p>Transgaz se obligă să depună toate diligențele pentru ca toate plățile creanțelor, în limita anuală de minim 120/100 din suma facilității de finanțare să se facă în contul nr. RO 42RZBR0000060002652684.</p> <p><i>Legea aplicabilă</i> – română <i>Limba contractului</i> – română <i>Instanța competentă în caz de litigiu</i> – instanțele judecătorești</p>
---	--

<p>4. Amendamentul nr. 1 la contractul de garanție reală mobilă încheiat la data de 29 noiembrie 2001/28 decembrie 2005, Amendamentul nr. 2 la contractul de garanție reală mobilă încheiat la data de 29 noiembrie 2001/28 mai 2007</p>	
<p>Părți</p>	<p>ABN AMRO Bank în calitate de Creditor garantat Transgaz, în calitate de Garant</p>
<p>Obiectul garanției</p>	<p>Garanție reală mobilă (i) asupra tuturor creanțelor sau altor datorii, scadente care pot fi cerute la plată de debitorii săi sau care vor fi datorate în orice moment de Transgaz, aferente unor contracte sau născute în orice mod și (ii) asupra sumelor din conturile bancare RO87ABNA3300 2641 0012 4555 și RO 48ABNA 3300 2641 0012 4555</p>
<p>Suma garantată</p>	<p>30.000.000 Lei, plus dobânzile aferente și orice alte sume exigibile</p>
<p>Obligații garantate</p>	<p>Transgaz garantează plata la scadență a tuturor obligațiilor sale, prezente sau viitoare, existente în prezent sau asumate ulterior și aferente contractului de acordare a unei facilități de credit nr. 4167 din 20 decembrie 2006, indiferent dacă sunt directe sau indirecte, absolute sau incidentale, și indiferent dacă se referă la sume principale, dobânzi, prime, comisioane, despăgubiri, costuri, cheltuieli etc. și este de acord să achite oricare și toate cheltuielile suportate de Creditorul garantat în legătură cu executarea silită a oricărui drepturi conform contractului de garanție.</p>
<p>Alte clauze importante/ Observații</p>	<p>Transgaz se angajează și garantează că, fără consimțământul prealabil al Creditorului garantat, exprimat în scris, nu va transfera, vinde, greva cu sarcini, ceda sau înstrăina nici un drept de proprietate sau de membrământ al acestuia și nici un drept sau interes asupra sumelor din conturi și creanțelor, în tot sau în parte, în afara activităților sale curente.</p> <p><i>Legea aplicabilă</i> – română <i>Limba contractului</i> – română, engleză (limba română prevalează) <i>Instanța competentă în caz de litigiu</i> – instanțele judecătorești din București <i>Observații:</i> Emitentul nu a informat Creditorul garantat cu privire la constituirea de alte garanții. Înscrisa garanției în Arhiva Electronică de Garanții Reale Mobiliare nu mai este activă. Contractul include: Anexa A – Lista debitorilor cedați; Anexa B – Notificare</p>

	de cesiune
--	------------

5. Contract de cesiune de creanță cu titlu de garanție nr. 155/31.08.2006

(modificat prin Act Adițional nr. 1/25.10.2006 și Act Adițional nr. 2/18.05.2007)

Părți	BRD – Groupe Société Générale- Sucursala Mediaș, în calitate de Creditor Garantat Transgaz, în calitate de Garant
Obiectul garanției	Cesiune cu titlu de garanție a creanței pe care Garantul o are împotriva Electrocentrale București SA în suma de 64.915.434,15 Lei și accesoriile acesteia, izvorând din contractul nr. 27/2006-2007 din 30 iunie2006.
Suma garantată	45.000.000 Lei, plus dobânda și marja
Obligații garantate	Obligațiile Garantului rezultate din Contractul de credit nr. 22 din 31 august 2006
Alte clauze importante/ Observații	<i>Legea aplicabilă</i> – română <i>Limba contractului</i> – română <i>Instanța competentă în caz de litigiu</i> – instanțele judecătorești de la sediul Creditorului Garantat

6. Contract de garanție reală mobilă pe sume de bani viitoare nr. 156/31.08.2006

(modificat prin Actul adițional nr. 1 si Actul adițional nr. 2 /18.05.2007)

Părți	BRD – Groupe Société Générale- Sucursala Mediaș, în calitate de Creditor Garantat Transgaz, în calitate de Garant
Obiectul garanției	Garanție reală mobilă fără deposedare asupra tuturor sumelor prezente și viitoare provenite din încasările viitoare în lei și în valută, inclusiv depozitele constituite din aceste sume aflate în conturile Garantului deschise la Creditorul Garantat sau la alte entități ale grupului Société Générale și a dobânzilor aferente acestor sume
Suma garantată	45.000.000 Lei, plus dobânda și marja
Obligații garantate	Obligațiile Garantului rezultate din Contractul de credit nr. 22 din 31 august 2006
Alte clauze importante/ Observații	Obligația Garantului de: - a nu constitui nici o altă sarcină asupra sumelor de bani ce reprezintă obiectul garanției, altfel decât în favoarea creditorului; - a nu transfera sau dispune în niciun alt mod de dreptul de proprietate asupra sumelor de bani.

7. Contract de cesiune a creanțelor din 31 octombrie 2007

Părți	Unicredit Tiriac Bank S.A., în calitate de Creditor și Transgaz, în calitate de Garant.
-------	--

<p>Obiectul garanției</p>	<p>Garanție reală mobilă asupra drepturilor și intereselor prezente și viitoare ale Emitentului născute din contractele pentru prestarea serviciilor de transport gaze naturale prin sistemul național de transport, încheiate pentru anul gazier 2007-2008, cu următorii debitori cedati:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Interagro S.A. (contract nr. 3 I/2007-2008, garanție de rangul I), - Electrocentrale Galati S.A. (contract nr. 12/2007-2008, garanție de rangul I), - Termoelectrica S.A. București (contract nr. 2 I/2007-2008, garanție de rangul I) - E.On Gaz România S.A. (contract nr. 1/2007-2008, garanție de rangul II) <p>contracte cu valoarea anuală totală de 373.441.199 Lei.</p>
<p>Suma garantată</p>	<p>100.600.000 RON acordată drept credit în baza Cntractului de credit nr. SIB/16/2007 încheiat între părți, plus dobânzile aferente și comisioanele și costurile legate de acesta, astfel încât valoarea medie lunară a creanțelor cesionate să acopere patru rate trimestriale (stabilite conform graficului de rambursare a creditului) și dobânda aferentă la sumele utilizate din credit.</p>
<p>Obligațiile garantate</p>	<p>Emitentul garantează plata la scadență a tuturor obligațiilor sale, prezente sau viitoare, existente în prezent sau asumate ulterior și aferente Contractul de Credit nr. SIB/16/2007 încheiat la data de 31 octombrie 2007 și toate cheltuielile suportate de Creditor în legătură cu executarea silită a oricăror drepturi conform respectivului contract.</p>
<p>Alte clauze importante/Observații</p>	<p>Emitentul și-a asumat între altele următoarele obligații:</p> <ul style="list-style-type: none"> - să prezinte Creditorului periodic/ oricând la cererea acestuia, situația creanțelor cesionate aflate în sold și să informeze imediat Creditorul cu privire la apariția oricărei situații de fapt sau de drept în legătură directă cu creanța cedată; - Emitentul nu este absolvit prin contractul de cesiune de obligațiile sale de plată, fiind ținut fata de Creditor în solidar cu debitorii cedati pentru întreaga creanță cesionată, inclusiv dobânzile, comisioanele și alte speze bancare, suportând și toate cheltuielile efectuate de Creditor pentru urmărirea și încasarea creanței cesionate; - să actualizeze garanția instituită după încheierea fiecărui an gazier, în funcție de contractele încheiate cu debitorii cedati; - să nu greveze sau să permită grevarea vreunei sarcini asupra creanțelor cesionate în beneficiul terților fără acordul prealabil scris al Creditorului și să nu transfere, vândă, cedeze, dispună sau să înstrăineze în alt mod drepturile cesionate; <p>În cazul în care Creditorul, după notificarea debitorilor cedati, le propune acestora, prin intermediul unei instanțe judecătorești sau în alt mod, încheierea unui acord, va trebui să îl informeze pe Emitent. Acesta din urmă poate împiedica încheierea unui astfel de acord numai prin achitarea către Creditor a valorii creanței cesionate.</p> <p><i>Cesiune</i> – drepturile și obligațiile Emitentului, specificate în contract, nu pot fi cesionate sau transferate în alt mod, decât dacă intervin schimbări de proprietate sau alte schimbări în statutul Emitentului. Creditorul poate transfera drepturile și obligațiile sale oricărei persoane. Contractul este obligatoriu pentru toți succesorii și cesionarii Emitentului și ai Creditorului.</p>

	<p><i>Legea aplicabilă – legea română.</i></p> <p><i>Instanța competentă în caz de litigiu – instanțele judecătorești competente din România.</i></p>
--	---

8. Contract de garanție reală mobilă asupra soldurilor conturilor din 31 octombrie 2007	
Părți	Unicredit Tiriac Bank SA, în calitate de Creditor Garantat și Transgaz, în calitate de Garant.
Obiectul garanției	Soldurile creditoare, prezente și viitoare, ale anumitor conturi (neidentificate în contract) deschise de către Emitent la Creditorul Garantat, precum și toate soldurile conturilor și subconturilor care vor fi deschise de către Emitent la Creditorul Garantat (denumite “ Conturile ”).
Suma garantată	100.600.000 RON plus dobânzile aferente și comisioanele și costurile legate de acesta
Obligațiile garantate	Emitentul garantează plata la scadență a tuturor obligațiilor sale, prezente sau viitoare, existente în prezent sau asumate ulterior și aferente Contractului de Credit nr. SIB/16/2007 încheiat între părți la data de 31 octombrie 2007.
Alte clauze importante/Observații	<p>Emitentul se obligă să nu greveze sau să permită grevarea vreunei sarcini asupra Conturilor în beneficiul terților fără acordul prealabil scris al Creditorului Garantat.</p> <p>Creditorul Garantat are dreptul să refuze plățile oferite de către Emitent și să execute garanția instituită dacă va considera că plata oferită poate fi contestată.</p> <p><i>Cesiune</i> – drepturile și obligațiile Emitentului, specificate în contract, nu pot fi cesionate sau transferate în alt mod. Creditorul poate transfera drepturile și obligațiile sale oricărei persoane. Contractul este obligatoriu pentru toți succesorii și cesionarii Emitentului și ai Creditorului.</p> <p><i>Legea aplicabilă – legea română.</i></p> <p><i>Instanța competentă în caz de litigiu – instanțele judecătorești competente din România.</i></p>

Anexa 22 – Contracte cadru de transport gaze naturale

Emitentul a încheiat (i) contracte pentru prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale cu rezervare de capacitate prin SNT pe baza contractului cadru aprobat prin Decizia nr. 460/2006, așa cum a fost modificată, cât și (ii) contracte pentru prestarea serviciilor întreruptibile de transport al gazelor naturale prin SNT pe baza contractului-cadru aprobat prin Decizia Autorității de Reglementare nr. 528/2006, așa cum a fost modificată.

Principalii termeni ai Contractului-Cadru pentru prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale cu rezervare de capacitate prin SNT aprobat prin Decizia Autorității de Reglementare nr. 460/2006, modificată prin Decizia Autorității de Reglementare nr. 1360/2006	
Obiect	Prestarea serviciilor de transport, desemnând ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de operatorul sistemului de transport pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de transport și transportul prin SNT al cantităților determinate de gaze naturale, pe perioada de valabilitate a contractului.
Rezervarea de capacitate	Capacitatea de transport rezervată se stabilește la solicitarea utilizatorului SNT, de comun acord cu operatorul SNT, în condițiile prevăzute în Regulament ² . Rezervarea capacității în SNT se realizează pentru întreaga durată de valabilitate a contractului. Utilizatorul SNT poate depăși capacitatea rezervată, în limita a 5% din aceasta. Orice depășire a capacității rezervate peste limita de 5% din capacitatea rezervată, se face numai cu acordul prealabil al operatorului SNT.
Durata	1 an gazier (1 iulie ... – 30 iunie ...) Contractul se poate încheia pentru o perioadă determinată, în intervalul de 1 an gazier, în situația unei solicitări justificate de încheiere a contractului de transport, potrivit prevederilor Regulamentului.
Tarif de transport; modalități și condiții de plată	Utilizatorul SNT va plăti operatorului SNT contravaloarea serviciilor de transport prestate, calculată în baza tarifului de transport stabilit în conformitate cu legislația în vigoare. 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 operatorul SNT, precum și, după caz, a celorlalte obligații de plată care derivă din executarea contractului.
Principalele drepturi ale operatorului SNT	<ul style="list-style-type: none"> - să încaseze contravaloarea serviciilor de transport al gazelor naturale prestate - să limiteze/ întrerupă prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale, cu preavizare conform prevederilor din contract, în cazul neîndeplinirii la termenele și în condițiile stipulate prin contract a obligațiilor de plată; - să inițieze modificarea și/sau completarea contractului, în cazul modificării circumstanțelor care au stat la baza încheierii acestuia; - să sisteze prestarea serviciilor de transport, în cazul în care utilizatorul SNT nu respectă prevederile Regulamentului referitoare la derularea contractului; - să modifice unilateral contractul, în conformitate cu prevederile Regulamentului;
Principalele obligații ale operatorului	<ul style="list-style-type: none"> - să permită accesul la SNT al utilizatorului SNT sau al unui terț desemnat de acesta, în punctele de predare/ preluare comercială; - să mențină la dispoziția utilizatorului SNT capacitatea rezervată la nivelul prevăzut

² Regulamentul privind managementul congestiilor contractuale din Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Decizia Autorității de Reglementare nr. 757/2005, denumit în continuare „Regulament”.

<p>sistemului de transport</p>	<p>în contract;</p> <ul style="list-style-type: none"> - să preia cantitățile de gaze naturale în condițiile de calitate și de presiune specificate în contract, la punctele de predare/ preluare comercială de la intrarea în SNT, să le transporte și să le livreze utilizatorului SNT sau unui terț desemnat de acesta, în punctele de predare/ preluare comercială de la ieșirea din SNT, la nivelurile și în condițiile de calitate și de presiune specificate în contract; - să preia riscurile legate de preluarea în, transportul prin și predarea din SNT a gazelor naturale, cu excepția riscurilor contractuale ce derivă din obligația prevăzută la punctul de mai sus privind condițiile de calitate a gazelor naturale, obligație pentru care răspunderea contractuală a operatorului SNT este angajată începând cu 1 iulie 2007; - să livreze cantitățile de gaze naturale în conformitate cu programul de transport, în punctele de predare/ preluare comercială de la ieșirea din SNT, cu excepția cazurilor de limitare/ întrerupere pentru neîndeplinirea obligațiilor de plată sau pentru remedierea avariilor apărute în SNT; - să notifice utilizatorului SNT orice modificare a circumstanțelor care au stat la baza întocmirii contractului.
<p>Principalele drepturi ale utilizatorului SNT</p>	<ul style="list-style-type: none"> - să aibă acces la SNT, în punctele de predare/ preluare comercială prevăzute în contract - să solicite operatorului SNT modificarea și completarea contractului, în cazul modificării circumstanțelor care au stat la baza încheierii acestuia - să solicite operatorului SNT preluarea integrală sau parțială a capacității rezervate, în conformitate cu prevederile Regulamentului - să transfere integral sau parțial capacitatea rezervată, cu acordul operatorului SNT, în conformitate cu prevederile Regulamentului - să solicite și să primească din partea operatorului SNT despăgubiri în cazul stabilirii răspunderii contractuale a acestuia
<p>Principalele obligații ale utilizatorului SNT</p>	<ul style="list-style-type: none"> - să asigure cantitățile de gaze naturale în punctele de predare/ preluare comercială de la intrarea în SNT, în limita capacității rezervate, corespunzător programului de transport - să preia cantitatea de gaze naturale transportată la punctele de predare/ preluare comercială de la ieșirea din SNT, prevăzută în contract - să notifice operatorului SNT orice modificare a circumstanțelor care au stat la baza întocmirii contractului
<p>Garanții</p>	<p>La data încheierii contractului, părțile pot să își prezinte reciproc unul sau mai multe instrumente de garantare a propriilor obligații convenite de acestea. Constituirea instrumentelor de garantare se realizează în condiții de echivalență.</p>
<p>Schimbări de control</p>	<p>Nu e cazul.</p>
<p>Confidențialitate</p>	<p>Părțile sunt obligate ca pe perioada valabilității contractului să păstreze confidențialitatea datelor, a documentelor și a informațiilor obținute în baza acestuia, cu excepția următoarelor date, documente și informații:</p> <ul style="list-style-type: none"> - cele pentru a căror dezvăluire s-a primit acordul scris al celeilalte părți contractante; - cele care la data dezvăluirii sunt de circulație publică; - cele solicitate de organele abilitate ale statului, în baza unei obligații legale de

	<p>informare;</p> <ul style="list-style-type: none"> - cele considerate a nu avea caracter confidențial, conform legislației în vigoare.
<p>Răspundere contractuală a operatorului SNT</p>	<p>Utilizatorul SNT are dreptul să solicite și să primească:</p> <ul style="list-style-type: none"> - o sumă calculată prin înmulțirea diferenței dintre cantitatea predată și cea preluată de utilizatorul SNT cu prețul gazelor naturale din import, considerat de Autoritatea de Reglementare la evaluarea sumei fixe unitare pentru achiziția gazelor naturale în perioada respectivă – în situația în care cantitatea de gaze naturale predată operatorului SNT la punctul de predare/ preluare de la intrarea în SNT nu este integral livrată utilizatorului SNT în punctul de predare/ preluare de la ieșirea din SNT; - începând cu 1 iulie 2007, o sumă egală cu 0,1% din contravaloarea gazelor naturale predate la ieșirea din SNT și care se află în condiții de calitate sub cele prevăzute în Acordul tehnic, calculată prin înmulțirea cantității de gaze naturale consemnate în procesul-verbal în punctul de predare/preluare comercială de la ieșirea din SNT, corespunzător perioadei de neasigurare a calității, cu suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale, evaluată de Autoritatea de Reglementare în perioada respectivă; - o sumă egală cu contravaloarea componentei pentru rezervarea capacității de transport, majorată cu 100%, aplicată la diferența dintre capacitatea rezervată prin contract și cea efectiv asigurată de operatorul SNT, pentru luna respectivă - în situația în care, pe parcursul lunii de livrare, operatorul SNT nu menține la dispoziția utilizatorului SNT întreaga capacitate de transport rezervată de acesta. <p>În cazul în care suma prevăzută mai sus nu acoperă integral prejudiciul înregistrat, utilizatorul SNT are dreptul să solicite și să primească suplimentar daune-interese, până la acoperirea integrală a prejudiciului cauzat, pentru situația în care operatorul SNT nu își îndeplinește din culpă obligația de prestare a serviciilor de transport al gazelor naturale, precum și orice alte obligații stabilite prin contract.</p>
<p>Încetare</p>	<p>Contractul încetează:</p> <ul style="list-style-type: none"> - la încheierea perioadei de valabilitate a contractului; - prin acordul părților; - prin denunțare unilaterală; - de drept, în cazul în care forța majoră nu încetează în termen de 60 de zile calendaristice; - în cazul preluării de către operatorul SNT a capacității totale rezervate; - în cazul cesionării totale de către utilizatorul SNT a capacității rezervate; - în cazul transferului obligatoriu al capacității totale rezervate, în condițiile prevăzute în Regulament. <p>Partile sunt îndreptățite să procedeze la denunțarea unilaterală a contractului în următoarele situații:</p> <ul style="list-style-type: none"> - neexecutarea de către una dintre părți a obligațiilor contractuale principale, derivate din obiectul contractului; - declanșarea procedurii falimentului uneia dintre părți; - dacă în termen de maximum 30 de zile calendaristice de la data notificării motivate a intenției de amendare a contractului, având ca obiect una dintre obligațiile contractuale principale, părțile nu ajung la o înțelegere comună în legătură cu modificarea și/ sau cu completarea acestuia;

	<ul style="list-style-type: none"> - modificarea obiectului propriu de activitate, de natură a conduce la infirmarea calității de operator al SNT/ utilizator al SNT. <p>Intenția de denunțare unilaterală a contractului trebuie notificată celeilalte părți în termen de 60 de zile calendaristice de la:</p> <ul style="list-style-type: none"> - data exigibilității obligației neîndeplinite; - data declanșării procedurii falimentului; - data expirării termenului de 30 de zile calendaristice de la data notificării motivate a intenției de amendare a contractului fără ca părțile să fi ajuns la o înțelegere comună în legătură cu modificarea și/ sau cu completarea acestuia; - data modificării obiectului propriu de activitate. <p>Încetarea valabilității contractului nu are niciun efect asupra obligațiilor contractuale decurgând din executarea acestuia până la data încetării.</p>
<p>Alte clauze</p>	<p><i>Măsurarea cantităților de gaze naturale</i> - 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.</p> <p><i>Modificarea programului de transport</i> - poate fi cerută de oricare dintre părți, se realizează pe baza acordului părților, potrivit unei proceduri stabilite în contract.</p> <p><i>Forța majoră</i> – partea care invocă un caz de forță majoră este obligată să îl notifice celeilalte părți în termen de 48 de ore de la declanșarea evenimentului, respectiv să remită documentele justificative în termen de 10 zile calendaristice de la încetarea evenimentului. 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.</p> <p><i>Lege aplicabilă</i> – legea româna în vigoare</p> <p><i>Soluționarea litigiilor</i> – părțile convin ca toate neînțelegerile privind validitatea contractului sau cele rezultate din interpretarea, executarea ori încetarea acestuia să fie rezolvate pe cale amiabilă. În caz contrar, litigiile vor fi supuse spre soluționare instanțelor judecătorești competente ori vor fi supuse arbitrajului.</p> <p><i>Cesiune</i> – niciuna dintre părți nu va putea ceda sau transfera în orice mod, în tot sau în parte, drepturile și/ sau obligațiile sale corelative decurgând din contract decât cu acordul scris și prealabil al celeilalte părți, cu excepția celor care derivă din rezervarea de capacitate; în acest ultim caz, cesionarea este posibilă exclusiv în condițiile Regulamentului.</p> <p><i>Modificare</i> – contractul poate fi modificat și/ sau completat cu prevederi specifice, potrivit înțelegerii părților, cu condiția ca acestea să nu fie neconforme cu obligațiile părților, în calitate de titular de licențe/ consumator eligibil, respectiv să nu contravină prevederilor Contractului-Cadru aplicabil, precum și altor reglementări în vigoare</p>
<p>Observații</p>	<p>Fac parte de drept din contract:</p> <p>Regulamentul de programare, funcționare și dispecerizare a sistemului național de transport gaze naturale, aprobat prin Decizia Autorității de Reglementare nr. 52/2001, denumit „RPF al SNT”</p> <p>Acordul tehnic privind exploatarea punctelor de predare/ preluare comercială a gazelor naturale, aprobat prin Decizia Autorității de Reglementare nr. 260/2001, denumit „Acord tehnic”</p> <p>Regulamentul privind managementul congestiilor contractuale din Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Decizia Autorității de Reglementare nr.</p>

	757/2005, denumit „Regulament”
Anexe	Anexa 1 – „Definirea unor termeni” Anexa 2 – „Programul de transport” Anexa 3 – „Tariful pentru prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale cu rezervare de capacitate prin SNT”

Principali termeni ai Contractului-Cadru pentru prestarea serviciilor întreruptibile de transport al gazelor naturale prin SNT aprobat prin Decizia Autorității de Reglementare nr. 528/2006, modificată prin Decizia Autorității de Reglementare nr. 1360/2006	
Obiect	Prestarea serviciilor întreruptibile de transport al gazelor naturale, desemnând ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de operatorul SNT pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de transport și transportul prin SNT, al cantităților determinate de gaze naturale, pe perioada de valabilitate a contractului.
Rezervarea de capacitate	Capacitatea de transport rezervată se stabilește la solicitarea utilizatorului SNT, de comun acord cu operatorul SNT, în condițiile prevăzute în Regulament. Rezervarea capacității în SNT se realizează pentru întreaga durată de valabilitate a contractului, cu excepția situației de limitare/ întrerupere a serviciilor de transport. Utilizatorul SNT poate depăși capacitatea rezervată, în limita a 5% din aceasta. Orice depășire a capacității rezervate peste limita de 5% din capacitatea rezervată, se face numai cu acordul prealabil al operatorului SNT.
Durata	1 an gazier (1 iulie ... – 30 iunie ...) Contractul se poate încheia pentru o perioadă determinată, în intervalul de 1 an gazier, în situația unei solicitări justificate de încheiere a contractului de transport, potrivit prevederilor Regulamentului.
Condiții de limitare/ întrerupere a serviciilor de transport	Operatorul SNT are dreptul să limiteze/ întrerupă prestarea serviciilor de transport în scopul asigurării funcționării SNT în condiții de siguranță și echilibru, având în vedere necesitatea îndeplinirii obligației de serviciu public. Operatorul SNT va notifica utilizatorului SNT asupra limitării/ întreruperii prestării serviciilor de transport, precum și asupra duratei estimate a limitării/ întreruperii, cu cel puțin 24 de ore înainte. Utilizatorul SNT va accepta necondiționat limitarea/ întreruperea prestării serviciilor de transport, dispusă în condițiile prevăzute mai sus.
Tarif de transport; modalități și condiții de plată	Utilizatorul SNT va plăti operatorului SNT contravaloarea serviciilor de transport prestate, calculată în baza tarifului de transport stabilit în conformitate cu legislația în vigoare. Facturarea lunară a contravaloarei serviciilor de transport al gazelor naturale prestate se realizează în baza capacității rezervate în SNT, a numărului de ore din fiecare lună în care serviciile de transport prestate nu au fost limitate/ întrerupte și a cantităților de gaze naturale predate/ preluate de operatorul SNT, precum și, după caz, a celorlalte obligații de plată care derivă din executarea contractului.
Principalele drepturi ale operatorului SNT	<ul style="list-style-type: none"> - să încaseze contravaloarea serviciilor de transport al gazelor naturale prestate; - să limiteze/ întrerupă prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale, cu preavizare conform prevederilor din contract, în cazul neîndeplinirii la termenele și în condițiile stipulate prin contract a obligațiilor de plată; - să limiteze/ întrerupă prestarea serviciilor întreruptibile de transport al gazelor naturale, în condițiile de limitare/ întrerupere a serviciilor de transport, cu un preaviz de minimum 24 de ore, transmis anterior momentului limitării/ întreruperii; preavizul va conține și durata estimată a limitării/ întreruperii; - să inițieze modificarea și/sau completarea contractului, în cazul modificării circumstanțelor care au stat la baza încheierii acestuia; - să sisteze prestarea serviciilor de transport, în cazul în care utilizatorul SNT nu

	<p>respectă prevederile Regulamentului referitoare la derularea contractului;</p> <ul style="list-style-type: none"> - să modifice unilateral contractul, în conformitate cu prevederile Regulamentului.
Principalele obligații ale operatorului SNT	<ul style="list-style-type: none"> - să permită accesul la SNT al utilizatorului SNT sau al unui terț desemnat de acesta, în punctele de predare/ preluare comercială; - să mențină la dispoziția utilizatorului SNT capacitatea rezervată la nivelul prevăzut în contract; - să preia cantitățile de gaze naturale în condițiile de calitate și de presiune specificate în contract, la punctele de predare/ preluare comercială de la intrarea în SNT, să le transporte și să le livreze utilizatorului SNT sau unui terț desemnat de acesta, în punctele de predare/ preluare comercială de la ieșirea din SNT, la nivelurile și în condițiile de calitate și de presiune specificate în contract; - să preia riscurile legate de preluarea în, transportul prin și predarea din SNT a gazelor naturale, cu excepția riscurilor contractuale ce derivă din obligația prevăzută la punctul de mai sus privind condițiile de calitate a gazelor naturale, obligație pentru care răspunderea contractuală a operatorului SNT este angajată începând cu 1 iulie 2007; - să livreze cantitățile de gaze naturale în conformitate cu programul de transport, în punctele de predare/ preluare comercială de la ieșirea din SNT, cu excepția cazurilor de limitare/ întrerupere pentru neîndeplinirea obligațiilor de plată sau pentru remedierea avariilor apărute în sistemul de transport; - să notifice utilizatorul SNT, cu cel puțin 48 de ore înainte, asupra reluării prestării serviciilor întreruptibile de transport al gazelor naturale, în cazul în care prestarea serviciilor de transport a fost limitată/ întreruptă în condițiile de limitare/ întrerupere a serviciilor de transport; - să notifice utilizatorul SNT orice modificare a circumstanțelor care au stat la baza întocmirii contractului.
Principalele drepturi ale utilizatorului SNT	<ul style="list-style-type: none"> - să aibă acces la SNT, în punctele de predare/ preluare comercială prevăzute în contract - să solicite operatorului SNT modificarea și completarea contractului, în cazul modificării circumstanțelor care au stat la baza încheierii acestuia - să solicite operatorului SNT preluarea integrală sau parțială a capacității rezervate, în conformitate cu prevederile Regulamentului - să transfere integral sau parțial capacitatea rezervată, cu acordul operatorului SNT, în conformitate cu prevederile Regulamentului - să solicite și să primească din partea operatorului SNT despăgubiri în cazul stabilirii răspunderii contractuale a acestuia
Principalele obligații ale utilizatorului SNT	<ul style="list-style-type: none"> - să accepte necondiționat limitarea/ întreruperea serviciilor de transport prestate în condițiile de limitare/ întrerupere a serviciilor de transport; - să asigure cantitățile de gaze naturale în punctele de predare/ preluare comercială de la intrarea în SNT, în limita capacității rezervate, corespunzător programului de transport; - să preia cantitatea de gaze naturale transportată la punctele de predare/ preluare comercială de la ieșirea din SNT, prevăzută în contract; - să notifice operatorului SNT orice modificare a circumstanțelor care au stat la baza întocmirii contractului; - să limiteze/ întrerupă livrarea gazelor naturale la punctele de predare/ preluare de

	la intrarea în SNT, în cazul în care primește notificarea operatorului SNT referitoare la limitarea/ întreruperea prestării serviciilor de transport.
Garanții	La data încheierii contractului, părțile pot să își prezinte reciproc unul sau mai multe instrumente de garantare a propriilor obligații convenite de acestea. Constituirea instrumentelor de garantare se realizează în condiții de echivalență.
Schimbări de control	Nu e cazul.
Confidențialitate	Părțile sunt obligate ca pe perioada valabilității contractului să păstreze confidențialitatea datelor, a documentelor și a informațiilor obținute în baza acestuia, cu excepția următoarelor date, documente și informații: <ul style="list-style-type: none"> - cele pentru a căror dezvăluire s-a primit acordul scris al celeilalte părți contractante; - cele care la data dezvăluirii sunt de circulație publică; - cele solicitate de organele abilitate ale statului, în baza unei obligații legale de informare; - cele considerate a nu avea caracter confidențial, conform legislației în vigoare.
Răspundere contractuală	Utilizatorul SNT este îndrituit să solicite și să primească: <ul style="list-style-type: none"> - o suma calculată prin înmulțirea diferenței dintre cantitatea predată și cea preluată de utilizatorul SNT cu prețul gazelor naturale din import, considerat de Autoritatea de Reglementare la evaluarea sumei fixe unitare pentru achiziția gazelor naturale în perioada respectivă – în situația în care cantitatea de gaze naturale predată operatorului SNT la punctul de predare/ preluare de la intrarea în SNT nu este integral livrată utilizatorului SNT în punctul de predare/ preluare de la ieșirea din SNT, cu excepția cazului în care operatorul SNT limitează/ întrerupe serviciile de transport în condițiile prevăzute mai sus; - începând cu 1 iulie 2007, o sumă egală cu 0,1% din contravaloarea gazelor naturale predate la ieșirea din SNT și care se află în condiții de calitate sub cele prevăzute în Acordul tehnic, calculată prin înmulțirea cantității de gaze naturale consemnate în procesul-verbal în punctul de predare/preluare comercială de la ieșirea din SNT, corespunzător perioadei de neasigurare a calității, cu sumă fixă unitară pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale, evaluată de Autoritatea de Reglementare în perioada respectivă; - o sumă egală cu contravaloarea componentei pentru rezervarea capacității de transport, majorată cu 100%, aplicată la diferența dintre capacitatea rezervată prin contract și cea efectiv asigurată de operatorul SNT, pentru luna respectivă - în situația în care, pe parcursul lunii de livrare, operatorul SNT nu menține la dispoziția utilizatorului SNT întreaga capacitate de transport rezervată de acesta, cu excepția cazului în care operatorul SNT limitează/ întrerupe serviciile de transport în condițiile prevăzute mai sus. <p>În cazul în care suma prevăzută mai sus nu acoperă integral prejudiciul înregistrat, utilizatorul sistemului de transport are dreptul să solicite și să primească suplimentar daune-interese, până la acoperirea integrală a prejudiciului cauzat, pentru situația în care operatorul SNT nu își îndeplinește din culpă obligația de prestare a serviciilor de transport al gazelor naturale, precum și orice alte obligații stabilite prin contract.</p>
Încetare	Contractul încetează: <ul style="list-style-type: none"> - la încheierea perioadei de valabilitate a contractului;

	<ul style="list-style-type: none"> - prin acordul părților; - prin denunțare unilaterală; - de drept, în cazul în care forța majoră nu încetează în termen de 60 de zile calendaristice; - în cazul preluării de către operatorul SNT a capacității totale rezervate; - în cazul cesionării totale de către utilizatorul SNT a capacității rezervate; - în cazul transferului obligatoriu al capacității totale rezervate, în condițiile prevăzute în Regulament. <p>Părțile sunt îndreptățite să procedeze la denunțarea unilaterală a contractului în următoarele situații:</p> <ul style="list-style-type: none"> - neexecutarea de către una dintre părți a obligațiilor contractuale principale, derivate din obiectul contractului; - declanșarea procedurii falimentului uneia dintre părți; - dacă în termen de maximum 30 de zile calendaristice de la data notificării motivate a intenției de amendare a contractului, având ca obiect una dintre obligațiile contractuale principale, părțile nu ajung la o înțelegere comună în legătură cu modificarea și/ sau cu completarea acestuia; - modificarea obiectului propriu de activitate, de natură a conduce la infirmarea calității de operator al SNT/ utilizator al SNT. <p>Intenția de denunțare unilaterală a contractului trebuie notificată celeilalte părți în termen de 60 de zile calendaristice de la:</p> <ul style="list-style-type: none"> - data exigibilității obligației neîndeplinite; - data declanșării procedurii falimentului; - data expirării termenului de 30 de zile calendaristice de la data notificării motivate a intenției de amendare a contractului fără ca părțile să fi ajuns la o înțelegere comună în legătură cu modificarea și/ sau cu completarea acestuia; - data modificării obiectului propriu de activitate. <p>Încetarea valabilității contractului nu are niciun efect asupra obligațiilor contractuale decurgând din executarea acestuia până la data încetării.</p>
<p>Alte clauze</p>	<p><i>Măsurarea cantităților de gaze naturale</i> – 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.</p> <p><i>Modificarea programului de transport</i> – poate fi cerută de oricare dintre părți, se realizează pe baza acordului părților, potrivit unei proceduri stabilite în contract.</p> <p><i>Forța majoră</i> – partea care invocă un caz de forță majoră este obligată să îl notifice celeilalte părți în termen de 48 de ore de la declanșarea evenimentului, respectiv să remită documentele justificative în termen de 10 zile calendaristice de la încetarea evenimentului. 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.</p> <p><i>Lege aplicabilă</i> – legea română în vigoare</p> <p><i>Soluționarea litigiilor</i> – părțile convin ca toate neînțelegerile privind validitatea contractului sau cele rezultate din interpretarea, executarea ori încetarea acestuia să fie rezolvate pe cale amiabilă. În caz contrar, litigiile vor fi supuse spre soluționare</p>

	<p>instanțelor judecătorești competente ori vor fi supuse arbitrajului.</p> <p><i>Cesiune</i> – niciuna dintre părți nu va putea ceda sau transfera în orice mod, în tot sau în parte, drepturile și/ sau obligațiile sale corelative decurgând din contract decât cu acordul scris și prealabil al celeilalte părți, cu excepția celor care derivă din rezervarea de capacitate; în acest ultim caz, cesionarea este posibilă exclusiv în condițiile Regulamentului.</p> <p><i>Modificare</i> – contractul poate fi modificat și/ sau completat cu prevederi specifice, potrivit înțelegerii părților, cu condiția ca acestea să nu fie neconforme cu obligațiile părților, în calitate de titular de licențe/ consumator eligibil, respectiv să nu contravină prevederilor Contractului-Cadru aplicabil, precum și altor reglementări în vigoare.</p>
Observații	<p>Fac parte de drept din contract:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Regulamentul de programare, funcționare și dispecerizare a sistemului național de transport gaze naturale, aprobat prin Decizia Autorității de Reglementare nr. 52/2001 - Acordul tehnic privind exploatarea punctelor de predare/ preluare comercială a gazelor naturale, aprobat prin Decizia Autorității de Reglementare nr. 260/2001 - Regulamentul privind managementul congestiilor contractuale din Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Decizia Autorității de Reglementare nr. 757/2005
Anexe	<p>Anexa 1 – „Definirea unor termeni”</p> <p>Anexa 2 – „Programul de transport”</p> <p>Anexa 3 – „Tariful pentru prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale cu rezervare de capacitate prin SNT”</p>

Anexa 23 – Contracte de tranzit al gazelor naturale încheiate de Emitent

1. Contract nr. 10726 privind tranzitul pe teritoriul României al gazelor naturale pentru Republica Bulgaria din data de 19 octombrie 2005	
Părți	BULGARGAZ EAD („Client”) Transgaz („Transportator”)
Obiect:	<ul style="list-style-type: none"> - contractul de tranzit este încheiat pe baza Acordului din 29 octombrie 2002 privind cooperarea în domeniul energetic între Ministerul Industriei și Resurselor din România și Ministerul Energiei și Resurselor Energetice din Republica Bulgaria aprobată prin HG nr. 87/2003 și are ca obiect tranzitul gazelor naturale, proprietate a Clientului, exclusiv pentru Client, pe teritoriul României de la granița Ucraina/România (punct de predare-primire Isaccea) până la granița România/ Bulgaria (punct de predare-primire Negru-Vodă), folosind posibilitățile tehnice ale conductei tranzit gaze; - conducta de tranzit gaze va fi folosită exclusiv pentru Client și fără acordul acestuia nu vor putea fi conectați alți consumatori la acea conductă și nu se vor transporta alte gaze naturale decât cele pe care Clientul le-a predat Transportatorului la punctul de predare-primire Isaccea.
Termen	01.10.2005 – 31.12.2011
Principalele drepturi și obligații ale părților	<p>Drepturile și obligațiile Transportatorului:</p> <ul style="list-style-type: none"> - să încaseze valoarea serviciului de tranzit; - să tranziteze gazele naturale pe teritoriul României, prin conducta de tranzit gaze; - să predea Clientului gazele pe care acesta le-a predat Transportatorului în scopul tranzitului; - să asigure operarea conductei de tranzit gaze și a facilităților asociate în conformitate cu legile și reglementările tehnice, precum și să pună la dispoziție personal operator pentru îndeplinirea acestei obligații; - să asigure pe cheltuiala Transportatorului condiții de lucru și de cazare pentru reprezentanții Clientului – în Isaccea și în Negru-Vodă; - să asigure toate condițiile necesare pentru primirea și predarea gazelor naturale la punctul de predare-primire Isaccea. <p>Drepturile și obligațiile Clientului:</p> <ul style="list-style-type: none"> - să asigure la punctul de predare-primire Isaccea, în vederea tranzitării, gazele naturale la cantitatea, presiunea și calitatea prevăzute în contract; - să preia fără întrerupere cantitățile de gaze tranzitate la punctul de predare-primire Negru Vodă, în conformitate cu prevederile contractului; - să plătească valoarea serviciului de tranzit în conformitate cu termenii prevăzuți în contract.
Prețul serviciului de tranzit	Emitentul nu a obținut acordul cu privire la dezvăluirea valorii contractului potrivit obligațiilor de confidențialitate stabilite potrivit contractului.
Răspundere /risc contractual	<i>Riscul contractual:</i> responsabilitatea și toate riscurile vor fi transferate de la Client la Transportator după trecerea gazelor prin punctul de predare-primire Isaccea. Gazele naturale vor fi considerate predate de către Transportator și primite de către Client doar după ce aceste gaze au trecut frontiera comună româno-bulgară. Responsabilitatea și toate riscurile vor fi transferate de la Transportator către Client după ce gazele au

	<p>traversat frontiera comună româno-bulgară.</p> <p><i>Răspundere contractuală:</i> în cazul în care diferențele dintre cantitățile de gaze naturale predate de Client Transportatorului la punctul de predare-primire Isaccea și cantitățile de gaze naturale predate de Transportator Clientului la punctul de predare-primire Negru Vodă sunt mai mari de 0,5% după calculul acumulării de gaze naturale în conductă, atunci Transportatorul va plăti Clientului contravaloarea cantităților de gaze naturale nepredate (în conformitate cu un preț egal cu cel al gazelor și valoarea serviciului de tranzit din anul despăgubirii aferentă acelor cantități de gaze). Daunele se vor plăti în Euro în a 15-a zi după înaintarea pretenției respective sau prin deducerea sumelor respective din valoarea serviciului de tranzit prevăzută în contract.</p> <p>În caz de întârziere la plată, Clientul va plăti penalizări de întârziere în valoare de 0,03%/zi de întârziere pentru primele 21 de zile calendaristice, respectiv 0,06%/zi de întârziere începând din a 22-a zi calendaristică.</p>
Schimbări de control	<p>Părțile contractante sunt obligate să treacă asupra succesorilor lor drepturile și obligațiile succesoriale în conformitate cu acest contract, astfel încât aceste drepturi și obligații să aparțină organizației sale în continuare chiar în cazul unei schimbări structurale organizatorice ale vreuneia dintre părți sau în cazul schimbării denumirii sau fuzionării prin absorbție în cadrul altei organizații.</p>
Confidențialitate	<p>Părțile vor lua toate măsurile necesare pentru ca acest contract și conținutul său să rămână secret față de terți.</p>
Încetare	<p>Nu există prevederi speciale.</p> <p>Acordul din 29 octombrie 2002 privind cooperarea în domeniul energetic între Ministerul Industriei și Resurselor din România și Ministerul Energiei și Resurselor Energetice din Republica Bulgaria este valabil cât timp niciuna dintre părți nu expediază o notificare scrisă referitoare la denunțarea acestuia. Acest acord va fi considerat terminat începând cu ultima zi a celei de-a șasea luni de la primirea notificării.</p>
Soluționarea Litigiilor	<p>Disputele apărute în cadrul contractului pentru care rezolvarea pe cale amiabilă este imposibilă vor fi rezolvate de următoarele autorități:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Curtea Internațională de Arbitraj a Camerei de Comerț și Industrie a României, București, în conformitate cu Regulile de procedură ale Curții de Arbitraj menționate, dacă pârâtul este Transportatorul; - Curtea de Arbitraj a Camerei de Comerț și Industrie a Republicii Bulgaria, Sofia, în conformitate cu Regulile de Arbitraj ale acesteia, dacă pârât este Clientul. <p>Deciziile tribunalelor arbitrale vor fi finale și obligatorii pentru ambele părți și nu vor face obiectul unui recurs.</p>
Legea aplicabilă	<p>Contractul este încheiat în baza Acordului din 29 octombrie 2002 privind cooperarea în domeniul energetic între Ministerul Industriei și Resurselor din România și Ministerul Energiei și Resurselor Energetice din Republica Bulgaria, aprobat prin HG 87/2003.</p>

Anexa 24 – Alte contracte specifice sectorului de gaze naturale

1. Contract de vânzare-cumpărare a gazelor naturale nr. 5/24 octombrie 2006	
Părți	Emitentul („Vânzător”) Petrom Gas S.R.L. („Cumpărător”)
Obiect:	Vânzarea-cumpărarea unei cantități de gaze naturale din import reprezentând contravaloarea serviciilor de tranzit prestate de către Vânzător.
Termen	Durata inițială a contractului: 1 octombrie 2006 – 31 decembrie 2006. Prin Actul adițional nr. 2/12 aprilie 2007, contractul s-a prelungit pe perioada 1 aprilie 2007 – 30 iunie 2007, în aceleași condiții tehnice care au stat la baza încheierii acestuia.
Preț; modalități de facturare	Potrivit Actului adițional nr. 2/12 aprilie 2007, prețul gazelor naturale livrate conform contractului pentru perioada 01 aprilie 2007 – 30 iunie 2007 este de 274,5 USD/ 1000 mc gaze naturale la 15°C. Prețul nu conține TVA și tariful pentru serviciile de transport. Facturarea gazelor livrate se va face lunar de către Vânzător, pe baza procesului verbal încheiat, în termen de 8 zile de la încheierea lunii de livrare. Plata contravalorii gazelor naturale se va efectua de către Cumpărător lunar, astfel: i. 50% din valoarea lunară a contractului până la data de 20 a lunii de livrare; ii. 50% din valoarea lunară a contractului și eventuale regularizări cantitative și de curs valutar, în termen de 20 de zile de la emiterea facturii.
Cantități contractate	Potrivit Actului adițional nr. 2/12.04.2007, cantitatea lunară estimată este de 11.700.000 mc gaze naturale la 15° C. Cantitatea de gaze naturale contractată va fi livrată la punctul de predare/ preluare Isaccea pe baza de proces-verbal de predare-primire lunar. Cumpărătorul împuternicește Vânzătorul, în calitate de transportator licențiat cu predarea/ preluarea gazelor în punctul Isaccea în baza contractului de transport existent.
Principalele drepturi și obligații ale părților	Principalele obligații ale Vânzătorului: <ul style="list-style-type: none"> - să asigure din import cantitatea de gaze naturale contractate de Cumpărător în condițiile contractului; - să efectueze reviziile și reparațiile echipamentelor și instalațiilor programate de comun acord cu Cumpărătorul; - să anunțe Cumpărătorul cu 6 ore înainte despre întreruperile neprogramate în furnizarea gazelor naturale; - să inițieze modificarea și completarea contractului sau a anexelor la acesta în cazul modificării reglementărilor sau a condițiilor tehnico-economice care au stat la baza încheierii acestuia, atunci când consideră necesară detalierea, completarea sau introducerea unor clauze noi; - să factureze Cumpărătorului cantitatea de gaze naturale consumate la prețurile în vigoare. Principalele drepturi ale Vânzătorului: <ul style="list-style-type: none"> - să întrerupă cu preavizare livrarea gazelor naturale Cumpărătorului în cazul în care nu achită în termen facturile emise de Vânzător și penalitățile de întârziere; - să limiteze sau să întrerupă, cu preavizare, livrarea gazelor cu scopul remedierii avariilor apărute în instalațiile sale;

	<ul style="list-style-type: none"> - să limiteze sau să întrerupă livrarea gazelor naturale cu scopul efectuării reviziilor sau reparațiilor. <p>Principalele obligații ale Cumpărătorului:</p> <ul style="list-style-type: none"> - să achite integral și la termen facturile emise de Vândător, eventualele corecții sau regularizări ale acestora urmând să fie efectuate la următoarea facturare; - să comunice în scris Vândătorului orice modificare a elementelor care au stat la baza întocmirii contractului. <p>Principalele drepturi ale Cumpărătorului:</p> <ul style="list-style-type: none"> - să dispună de gazele naturale cumpărate în baza acestui contract; - să solicite Vândătorului modificarea și completarea contractului în condiții similare cu acelea prevăzute pentru Vândător; - să conteste în mod justificat cantitățile de gaze naturale livrate de Vândător.
Răspundere contractuală	<p>În cazul în care Cumpărătorul nu își îndeplinește în termen de 30 de zile față de scadența prevăzută obligația de plată a contravalorii gazelor naturale cumpărate sau o îndeplinește în mod necorespunzător, acesta se obligă să plătească Vândătorului penalități de 0,1% pentru fiecare zi de întârziere pentru suma rămasă neachitată.</p> <p>În situația în care Vândătorul nu își onorează obligația de livrare conform contractului, Cumpărătorul este îndreptățit să solicite și să primească daune-interese.</p>
Schimbări de control	Nu e cazul.
Confidențialitate	Părțile se obligă una față de cealaltă să obțină și să păstreze confidențialitatea datelor, informațiilor și documentelor pe care le dețin ca urmare a executării clauzelor acestui contract.
Încetare	<p>Vândătorul este îndreptățit să rezilieze contractul și să solicite Cumpărătorului daune-interese în următoarele situații:</p> <ul style="list-style-type: none"> - neplata contravalorii gazelor naturale furnizate și a penalităților aferente în termen de 15 zile calendaristice de la scadență; - reorganizarea judiciară sau falimentul Cumpărătorului. <p>Rezilierea contractului se poate face de către o parte contractantă, cu solicitarea unor daune-interese, dacă în urma notificării, cealaltă parte contractantă nu a reușit să îndeplinească obligațiile asumate prin contract și să remedieze situația creată în termen de 15 zile lucrătoare de la data notificării.</p> <p>Rezilierea contractului înainte de expirarea acestuia operează și în situația în care una dintre părți notifică celeilalte părți refuzul ei de a renegocia contractul existent în baza intervenirii unei modificări de circumstanțe. Contractul va fi considerat reziliat de drept de la momentul comunicării notificării.</p>
Observații	<p><i>Modificarea circumstanțelor.</i> Prin modificare de circumstanțe se înțelege legiferarea, intrarea în vigoare, modificarea textului sau a interpretării privind orice cerință legală ori aplicarea unei noi cerințe legale, care nu era în vigoare la data semnării acestui contract. Modificarea circumstanțelor poate include introducerea unor noi impozite sau taxe, o schimbare a modalităților de impunere sau taxare ori o majorare – diminuare a oricăroră dintre impozitele și taxele existente. Dacă apare o modificare de circumstanțe, părțile convin renegocierea clauzelor determinate de acestea.</p> <p><i>Forța majoră.</i> Partea care invocă forța majoră este obligată să notifice aceasta celeilalte părți, în termen de 48 de ore de la apariția evenimentului. Dacă în termen de 5 zile de la producere, evenimentul respectiv nu încetează, părțile au dreptul să își</p>

	<p>notifice încetarea de plin drept a contractului, fără ca vreuna dintre ele să pretindă daune-interese.</p> <p><i>Legea aplicabilă:</i> legea română în vigoare.</p> <p><i>Soluționarea litigiilor.</i> Eventualele neînțelegeri între părți, care nu se pot rezolva pe cale amiabilă în termen de 30 de zile de la semnarea contractului de către una dintre părți, cu obiecțiuni sau divergențe, se vor înainta spre mediere Autorității de Reglementare. Toate neînțelegerile privind validitatea contractului sau rezultate din interpretarea, executarea ori încetarea acestuia, a căror rezolvare nu este posibilă pe cale amiabilă se vor adresa instanțelor judecătorești competente.</p> <p><i>Modificarea contractului.</i> Clauzele cuprinse în acest contract se pot modifica și completa prin Acte adiționale, cu acordul părților sau ca efect al modificării cadrului legislativ în domeniu.</p> <p>Prin Actul adițional nr. 3/16 iulie 2007, contractul s-a prelungit pe perioada 1 iulie 2007 – 30 septembrie 2007, în aceleași condiții tehnice care au stat la baza încheierii acestuia, iar prețul gazelor naturale livrate conform contractului a fost stabilit la 277,4 USD/1000 mc gaze naturale la 15°C și 1,0132 bar. Prețul nu conține TVA și tariful pentru serviciile de transport.</p>
Anexe	Anexa 1 – „Definirea unor termeni”

2. Contract de vânzare-cumpărare a gazelor naturale nr. 6/24 octombrie 2006	
Părți	Emitentul („Vânzător”) Egl Gas&Power România S.A.(„Cumpărător”)
Obiect:	Vânzarea-cumpărarea unei cantități de gaze naturale din import reprezentând contravaloarea serviciilor de tranzit prestate de către Vânzător.
Termen	Durata inițială a contractului: 1 octombrie 2006 – 31 decembrie 2006. Prin Actul adițional nr. 2/12 aprilie 2007, contractul s-a prelungit pe perioada 1 aprilie 2007 – 30 iunie 2007, în aceleași condiții tehnice care au stat la baza încheierii acestuia.
Preț; modalități de facturare	Potrivit Actului adițional nr. 2/12 aprilie 2007, prețul gazelor naturale livrate conform contractului pentru perioada 1 aprilie 2007 – 30 iunie 2007 este de 274,5 USD/ 1000 mc gaze naturale la 15°C. Prețul nu conține TVA și tariful pentru serviciile de transport. Facturarea gazelor livrate se va face lunar de către Vânzător, pe baza procesului verbal încheiat, în termen de 8 zile de la încheierea lunii de livrare. Plata contravaloării gazelor naturale se va efectua de către Cumpărător în termen de 20 de zile de la emiterea facturii.
Cantități contractate	Potrivit Actului adițional nr. 2, cantitatea lunară estimată este de 2.000.000 mc gaze naturale la 15° C. Cantitatea de gaze naturale contractată va fi livrată la punctul de predare/ preluare Isaccea pe bază de proces-verbal de predare-primire lunar. Cumpărătorul împuternicește Vânzătorul, în calitate de transportator licențiat cu predarea/ preluarea gazelor în punctul Isaccea în baza contractului de transport existent.
Principalele drepturi și obligații ale părților	Principalele obligații ale Vânzătorului: - să asigure din import cantitatea de gaze naturale contractate de Cumpărător în condițiile acestui contract;

	<ul style="list-style-type: none"> - să efectueze reviziile și reparațiile echipamentelor și instalațiilor programate de comun acord cu Cumpărătorul; - să anunțe Cumpărătorul cu 6 ore înainte despre întreruperile neprogramate în furnizarea gazelor naturale; - să inițieze modificarea și completarea contractului sau a anexelor la acesta în cazul modificării reglementărilor sau a condițiilor tehnico-economice care au stat la baza încheierii acestuia, atunci când consideră necesară detalierea, completarea sau introducerea unor clauze noi; - să factureze Cumpărătorului cantitatea de gaze naturale consumate la prețurile în vigoare. <p>Principalele drepturi ale Vanzătorului:</p> <ul style="list-style-type: none"> - să întrerupă cu preavizare livrarea gazelor naturale Cumpărătorului în cazul în care nu achită în termen facturile emise de Vanzător și penalitățile de întârziere; - să limiteze sau să întrerupă, cu preavizare, livrarea gazelor cu scopul remedierii avariilor apărute în instalațiile sale; - să limiteze sau să întrerupă livrarea gazelor naturale cu scopul efectuării reviziilor sau reparațiilor. <p>Principalele obligații ale Cumpărătorului:</p> <ul style="list-style-type: none"> - să achite integral și la termen facturile emise de Vanzător, eventualele corecții sau regularizări ale acestora urmând să fie efectuate la următoarea facturare; - să comunice în scris Vanzătorului orice modificare a elementelor care au stat la baza întocmirii contractului. <p>Principalele drepturi ale Cumpărătorului:</p> <ul style="list-style-type: none"> - să dispună de gazele naturale cumpărate în baza acestui contract; - să solicite Vanzătorului modificarea și completarea contractului în condiții similare cu acelea prevăzute pentru Vanzător; - să conteste în mod justificat cantitățile de gaze naturale livrate de Vanzător.
Răspundere contractuală	<p>În cazul în care Cumpărătorul nu își îndeplinește în termen de 30 de zile față de scadența prevăzută obligația de plată a contravalorii gazelor naturale cumpărate sau o îndeplinește în mod necorespunzător, acesta se obligă să plătească Vanzătorului penalități de 0,1% pentru fiecare zi de întârziere pentru suma rămasă neachitată.</p> <p>În situația în care Vanzătorul nu își onorează obligația de livrare conform contractului, Cumpărătorul este îndreptățit să solicite și să primească daune-interese.</p>
Schimbări de control	Nu e cazul.
Confidențialitate	Părțile se obligă una față de cealaltă să obțină și să păstreze confidențialitatea datelor, informațiilor și documentelor pe care le dețin ca urmare a executării clauzelor acestui contract.
Încetare	<p>Vanzătorul este îndreptățit să rezilieze contractul și să solicite Cumpărătorului daune-interese în următoarele situații:</p> <ul style="list-style-type: none"> - neplata contravalorii gazelor naturale furnizate și a penalităților aferente în termen de 15 zile calendaristice de la scadența; - reorganizarea judiciară sau falimentul Cumpărătorului. <p>Rezilierea contractului se poate face de către o parte contractantă, cu solicitarea unor daune-interese, dacă în urma notificării, cealaltă parte contractantă nu a reușit să</p>

	<p>îndeplinească obligațiile asumate prin contract și să remedieze situația creată în termen de 15 zile lucrătoare de la data notificării.</p> <p>Rezilierea contractului înainte de expirarea acestuia operează și în situația în care una dintre părți notifică celeilalte părți refuzul ei de a renegocia contractul existent în baza intervenirii unei modificări de circumstanțe. Contractul va fi considerat reziliat de drept de la momentul comunicării notificării.</p>
Observații	<p><i>Modificarea circumstanțelor.</i> Prin modificare de circumstanțe se înțelege legiferarea, intrarea în vigoare, modificarea textului sau a interpretării privind orice cerință legală ori aplicarea unei noi cerințe legale, care nu era în vigoare la data semnării acestui contract. Modificarea circumstanțelor poate include introducerea unor noi impozite sau taxe, o schimbare a modalităților de impunere sau taxare ori o majorare – diminuare a oricăroră dintre impozitele și taxele existente. Dacă apare o modificare de circumstanțe, părțile convin renegocierea clauzelor determinate de acestea.</p> <p><i>Forța majoră.</i> Partea care invocă forța majoră este obligată să notifice aceasta celeilalte părți, în termen de 48 de ore de la apariția evenimentului. Dacă în termen de 5 zile de la producere, evenimentul respectiv nu încetează, părțile au dreptul să își notifice încetarea de plin drept a contractului, fără ca vreuna dintre ele să pretindă daune-interese.</p> <p><i>Legea aplicabilă:</i> legea româna în vigoare.</p> <p><i>Soluționarea litigiilor.</i> Eventualele neînțelegeri între părți, care nu se pot rezolva pe cale amiabilă în termen de 30 de zile de la semnarea contractului de către una dintre părți, cu obiecțiuni sau divergențe, se vor înainta spre mediere Autorității de Reglementare. Toate neînțelegerile privind validitatea contractului sau rezultate din interpretarea, executarea ori încetarea acestuia, a căror rezolvare nu este posibilă pe cale amiabilă, se vor adresa instanțelor judecătorești competente.</p> <p><i>Modificarea contractului.</i> Clauzele contractuale se pot modifica și completa prin Acte adiționale, cu acordul părților sau ca efect al modificării cadrului legislativ în domeniu.</p> <p>Prin Actul adițional nr. 3/16 iulie 2007, contractul s-a prelungit pe perioada 1 iulie 2007 – 30 septembrie 2007, în aceleași condiții tehnice care au stat la baza încheierii acestuia, iar prețul gazelor naturale livrate conform contractului este de 277,4 USD/1000 mc gaze naturale la 15°C și 1,0132 bar.</p>
Anexe	Anexa 1 – „Definirea unor termeni”

3. Contract de achiziție a gazelor naturale pentru consum tehnologic nr. 1/22 ianuarie 2003	
Părți	SNGN Romgaz („Vânzător”) Emitentul („Cumpărător”)
Obiect:	<p>Conform Actului adițional nr. 17/2007, obiectul contractului constă în vânzarea-cumpărarea de gaze naturale din producție internă curentă a Vânzătorului necesare consumului tehnologic din SNT. Gazele pot fi supuse de către Cumpărător procesului de înmagazinare subterană, fără a fi renegociate condițiile de preț.</p> <p>Cantitățile de gaze naturale contractate vor fi livrate la punctul/ punctele de predare/preluare comercială convenite. Cumpărătorul poate modifica cantitățile estimate ce urmează a fi livrate (prevăzute în Anexa 3), prin notificare până la data de 14 a lunii anterioare lunii de livrare.</p> <p>Gazele naturale furnizate vor avea aceeași calitate cu cea a gazelor predate pentru transport de către Vânzător în punctele de predare/ preluare. Preluarea gazelor în SNT de către Cumpărător, în calitate de operator al SNT, echivalează cu îndeplinirea</p>

	<p>obligației de livrare a Vânzătorului și trecerea gazelor în proprietatea Cumpărătorului, precum și cu îndeplinirea condițiilor de calitate impuse de reglementările legale în vigoare. În cazul refuzului justificat al Cumpărătorului, în calitate de operator al SNT, de a prelua cantitățile de gaze, motivat de neîndeplinirea condițiilor de calitate, cantitățile în cauză se consideră nelivrate.</p>
Termen	<p>Durata inițială: 1 ianuarie 2003 – 31 decembrie 2003. Părțile contractante pot conveni prelungirea contractului prin încheierea de acte adiționale.</p> <p>Potrivit Actului Adițional nr. 17/2007, durata contractului a fost prelungită pe perioada 1 aprilie 2007 – 31 martie 2008.</p>
Cantități contractate	<p>În perioada 1 aprilie 2007 – 31 martie 2008, Vânzătorul va livra Cumpărătorului cantitatea de 413.000,000 mii mc gaze.</p>
Răspundere contractuală	<p>Astfel cum a fost modificat prin Actul adițional nr. 17/2007, în condițiile în care Cumpărătorul nu își îndeplinește obligația de plată în termen de 15 zile calendaristice de la data scadenței facturii de regularizare, se obligă să plătească Vânzătorului penalități de întârziere în cota de 0,10% pentru fiecare zi de întârziere pentru suma rămasă neachitată. Penalitățile se vor calcula începând cu prima zi după data scadenței, inclusiv ziua plății, respectiv ziua în care suma plătită a fost înregistrată în contul Vânzătorului.</p>
Schimbări de control	<p>În cazul schimbării formei juridice/ reorganizării judiciare, părțile se obligă să comunice, în termen de maximum 10 zile calendaristice de la această dată, modul de preluare a obligațiilor contractuale reciproce.</p>
Confidențialitate	<p>Părțile sunt obligate ca pe perioada valabilității acestui contract să păstreze confidențialitatea datelor, a documentelor și a informațiilor obținute în baza acestuia, fiind exceptate următoarele date, documente și informații:</p> <ul style="list-style-type: none"> - cele pentru a căror dezvăluire s-a primit acordul scris al celeilalte părți contractante; - cele care la data dezvăluirii lor sunt de circulație publică; - cele solicitate de organele abilitate ale statului, în baza unei obligații legale de informare.
Încetare	<p>Părțile sunt îndreptățite să procedeze la rezilierea contractului în următoarele situații:</p> <ul style="list-style-type: none"> - neexecutarea de către una dintre părți a obligațiilor contractuale; - declanșarea procedurii falimentului uneia dintre părți; - dacă în termen de 30 de zile calendaristice de la data notificării intenției de amendare a contractului părțile nu ajung la o înțelegere comună în legătură cu modificarea și/ sau cu completarea acestuia. <p>Intenția de reziliere a contractului trebuie notificată celeilalte părți în termen de 30 de zile calendaristice de la data exigibilității obligației neîndeplinite.</p>

Anexa 25 – Contracte de execuție lucrări

Contracte de execuție lucrări în vigoare la 30 iunie 2007 având o valoare estimată mai mare de 500.000 Euro sau echivalent în Lei.

1. Contract de execuție lucrări nr. 368 din data de 8 august 2006 (modificat prin Act Adițional subsecvent)	
Părți	Transgaz (achizitor) Asociația formată din AMARAD S.A. (lider de asociație) și TIM S.A.; IMI S.A., AMI S.A. (asociați) (executant)
Obiect:	Execuția și finalizarea Conductei de transport gaze naturale Dn 400x40 Căpâlna Stei, jud. Bihor - etapa II, L=37,33 Km
Termen	6 luni calendaristice de la data emiterii ordinului de începere a lucrărilor; ordinul de începere a lucrărilor intră în vigoare la data de 27 decembrie 2006; prin act adițional subsecvent termenul inițial a fost decalat până la 31 iulie 2007
Preț	20.013.790,45 Lei fără TVA
Obligațiile principale ale achizitorului	<ul style="list-style-type: none"> - obținerea tuturor autorizațiilor și avizelor necesare; - plata prețului, cu respectarea următoarelor reguli: (i) facturile trebuie achitate în 30 de zile de la data înregistrării acestora la Emitent, iar plățile parțiale trebuie făcute, în cel mai scurt timp posibil; (ii) dacă nu plătește în termen de 14 zile, achizitorul nu se poate opune sistării/diminuării ritmului de execuție a lucrărilor; (iii) plata finală se face în 30 de zile de la data recepției lucrărilor / imediat după verificarea și acceptarea situației de plată definitive de către Emitent; - remedierea defecțiunilor apărute în perioada de garanție de 24 de luni, care nu se datorează culpei executantului; - restituirea garanției de bună execuție: (i) 70% în termen de 14 zile de la încheierea procesului-verbal de recepție la terminarea lucrărilor; și (ii) restul de 30% la expirarea perioadei de garanție a lucrărilor executate, pe baza procesului-verbal de recepție finală; - obligația de a notifica executantul asupra emiterii vreunei pretenții asupra garanției.
Obligațiile principale ale executantului	<ul style="list-style-type: none"> - constituirea garanției de bună execuție: în maxim 10 zile de la semnarea contractului și în cuantum de 6% din prețul contractului; - execuția lucrării, inclusiv: (i) prezentarea în termen de 7 zile de la sfârșitul lunii a situației lucrărilor executate în luna precedentă; (ii) prezentarea, înainte de începerea execuției lucrării, a graficului de plăți necesar acesteia; - garanția pentru vicii, incluzând: (i) executarea tuturor lucrărilor de modificare, reconstrucție, remediere pentru o perioadă de garanție de 24 de luni și (ii) răspunderea pentru viciile ascunse ale construcției ivite în 10 ani de la recepția lucrării, iar pentru viciile structurii de rezistență pe toată durata de existență a construcției; - redarea în termen și la starea inițială de fertilitate a terenurilor scoase temporar din circuitul agricol/fondul forestier; suportarea despăgubirilor generate de neîndeplinirea acestei obligații; - încheierea unei asigurări pentru toate riscurile ce ar putea apărea, inclusiv pentru asigurarea persoanelor de pe șantier; - transferul total/parțial al obligațiilor asumate prin contract se va face numai cu

	acordul prealabil, în scris, al achizitorului.
Răspundere contractuală	<p>Penalități:</p> <ul style="list-style-type: none"> - <i>pentru executant</i>: 0,1 % din valoarea obiectivelor nerealizate la termen, pentru fiecare zi de întârziere, în cazul neîndeplinirii la termen a obligațiilor asumate - <i>pentru achizitor</i>: 0,1 % din valoarea facturii neachitate, pentru fiecare zi de întârziere, în cazul neonorării în termen a facturilor
Schimbări de control /structura acționariatului	Nu este cazul.
Confidențialitate	<p>Fiecare dintre părți are obligația ca, în absența acordului scris al celeilalte părți:</p> <ul style="list-style-type: none"> - să nu facă cunoscut contractul /orice prevedere a acestuia unei alte părți care nu este implicată în îndeplinirea acestuia - să nu utilizeze informațiile și documentele obținute/la care are acces pe parcursul derulării contractului, în alt scop decât acela al îndeplinirii obligațiilor asumate
Încetare	<ul style="list-style-type: none"> - denunțare unilaterală a contractului de achizitor în cazul apariției unor circumstanțe care îndeplinesc cumulativ următoarele condiții: (i) nu au putut fi prevăzute la data încheierii contractului și (ii) conduc la modificarea clauzelor contractuale astfel încât îndeplinirea contractului ar fi contrară interesului public; - intervenția unui caz de forță majoră care acționează/se estimează că va acționa o perioadă mai mare de 6 luni; - rezilierea contractului în cazul neexecutării obligațiilor asumate.

Celelalte contracte de achiziție de lucrări sunt încheiate într-o formă substanțial similară, astfel că în continuare sunt prezentate numai elementele de diferențiere față de contractul prezentat mai sus.

2. Contract de execuție lucrări nr. C115 din data de 3 mai 2006 (modificat prin Act adițional nr.1 din data de 1 martie 2007)	
Părți	Transgaz (achizitor) Asociația formată din TMUCB S.A. (lider de asociație) și INSPET S.A. (asociat) (executant)
Obiect	Execuția Conductei t.g.n.Dn 500 pentru alimentarea cu gaze naturale a municipiului Giurgiu
Termen	30 mai 2007 potrivit Actului adițional nr. 1; Prin Actul Adițional 2/29.05.2007 termenul inițial a fost decalat până la 30.07.2007
Preț	<i>Preț inițial</i> : 35.730.021,76 Lei (9.718.488,17 Euro) la care se adaugă TVA în valoare de 6.788.704,13 Lei. În prezent potrivit Actului Adițional nr. 1 <i>prețul</i> este de: 43.118.088,46 Lei (11.716.871 Euro) fără TVA.
Diferențe specifice	<i>Termene de plată</i> : Facturile trebuie achitate în maximum 90 de zile de la data înregistrării acestora la Emitent, iar plățile parțiale trebuie făcute, în cel mai scurt timp posibil. Plata finală se face în termen de 90 de zile de la data recepției lucrării / imediat după

	verificarea și acceptarea situației de plată definitive de către Emitent.
Observații	Prin Actul Adițional nr. 3 /30.07.2007 termenul de punere în funcțiune a fost stabilit ca fiind 30 septembrie 2007.

3. Contract de execuție lucrări nr.242/3778 din data de 07 decembrie 2006	
Părți	Transgaz (achizitor) Asociația formată din Condmag S.A. (lider de asociație) și TMUCB S.A.; Inspec S.A. (asociați) (executant)
Obiect	Execuția, finalizarea și întreținerea până la punerea în funcțiune a Conduței de transport gaze naturale DN 800 Crevedia-Podișor
Termen	6 luni calendaristice de la data emiterii ordinului de începere a lucrării; ordinul de începere a lucrărilor intră în vigoare la data de 14 mai 2007;
Preț	59.013.923,42 Lei (16.488.020,63 Euro) la care se adaugă TVA în valoare de 11.212.645,45 Lei. Prin Actul Adițional nr. 1/7 mai 2007 valoarea contractului a fost stabilită la 61.177.149,25 Lei (17.092.408,71 Euro) la care se adaugă TVA în valoare de 11.623.658,36 Lei.
Diferențe specifice	<i>Garanția de bună execuție:</i> <ul style="list-style-type: none"> - garanția de bună execuție reprezintă 5% din valoarea contractului; - emiterea unei pretenții asupra garanției de bună execuție trebuie notificată executantului, cu precizarea obligațiilor ce nu au fost respectate. <i>Aspecte privind mecanismul de plată:</i> <ul style="list-style-type: none"> - Emitentul plătește avans executantului numai contra unei scrisori de returnare a avansului; - situațiile de plată provizorii se confirmă de achizitor în maxim 5 zile de la depunere; - facturile trebuie achitate în maximum 90 de zile de la data emiterii; plățile parțiale trebuie făcute în cel mai scurt timp posibil; - plata finală se face în maximum 90 de zile de la data recepției lucrării/ în maximum 90 de zile după verificarea și acceptarea situației de plată definitive de către Emitent.

4. Contract de execuție lucrări nr. 10656/ din data de 15 noiembrie 2006	
Părți	Transgaz (achizitor) Asociația formată din TIM S.A. (lider de asociație) și CONDMAG S.A.; IMI S.A., AMI S.A. (asociați) (executant)
Obiect	Execuția și finalizarea Conduței de transport gaze naturale Biharia Alesd, jud.Bihor, inclusiv Protecția Catodică
Termen	6 luni calendaristice de la data emiterii ordinului de începere a lucrării; ordinul de începere a lucrării intră în vigoare la data de 14 mai 2007
Preț	22.558.482,12 Lei (6.413.032,21 Euro) la care se adaugă TVA în valoare de 4.286.111,6 Lei

Diferențe specifice	<p><i>Aspecte privind mecanismul de plată:</i></p> <ul style="list-style-type: none">- facturile trebuie achitate în maximum 90 de zile de la data înregistrării acestora la Emitent, iar plățile parțiale trebuie făcute, în cel mai scurt timp posibil- plata finală se face în maximum 90 de zile de la data recepției lucrării/ imediat după verificarea și acceptarea situației de plată definitive de către Emitent
---------------------	--

Anexa 26 – Furnizare produse

Principalii termeni ai contractelor de furnizare produse în vigoare la 30 iunie 2007 având o valoare estimată mai mare de 500.000 Euro sau echivalent în Lei.

Contract de furnizare sisteme de izolație de tip Gazband nr. 940/30 ianuarie 2002 (încheiat în baza Acordului din 23 ianuarie 2003 privind exploatarea în comun a invenției care face obiectul Cererii de brevet nr. A2002/00117/5 februarie 2002 - „Acordul de exploatare”)	
Părți	Transgaz (beneficiar/ achizitor); Pro Auto Industries S.A. (producător/ furnizor)
Obiect	Furnizarea de sisteme de protecție anticorozivă tip Gazband produse în baza Acordului de exploatare
Termen	Pe perioada de valabilitate a Acordului de exploatare, respectiv până la data de 31.12.2007. Acordul de exploatare nu prevede o perioadă de valabilitate, însă prevede drept cauze de încetare următoarele: <ul style="list-style-type: none"> - neacordarea brevetului de invenție de către OSIM; - ajungerea la termen; - falimentul sau dizolvarea vreuneia din părți; - neîndeplinirea culpabilă a obligațiilor asumate; - acordul părților.
Preț	Prețul este stabilit în funcție de cantitățile de sisteme de izolare livrate și este modificat o dată cu modificările acestor cantități după cum se convine periodic, prin acte adiționale. În conformitate cu prevederile Actului Adițional nr. 4/12 ianuarie 2005, prețul convenit pentru perioada 1 ianuarie - 31 decembrie 2005 este de 129.745.944.000 Lei vechi (3.384.000 Euro) – fără TVA și 154.397.673.360 Lei vechi (4.026.960 Euro) - cu TVA;
Obligațiile principale ale producătorului	<ul style="list-style-type: none"> - despăgubirea Beneficiarului: împotriva oricărui (i) reclamații și acțiuni în justiție, ce rezultă din încălcarea unor drepturi de proprietate intelectuală, legate de echipamentele, materialele, instalațiile sau utilajele folosite pentru sau în legătură cu produsele achiziționate, și (ii) daune-interese, costuri, taxe și cheltuieli de orice natură aferente, cu excepția situației în care o astfel de încălcare rezultă din respectarea caietului de sarcini întocmit de către Beneficiar; - garanția produselor: perioada de garanție acordată produselor este de minimum 40 de ani de la aplicare, cu condiția respectării întocmai a instrucțiunilor de aplicare; perioada de garanție în timpul transportului, manipulării și depozitării este de 1 an și este valabilă în condițiile respectării instrucțiunilor Producătorului. <p>Produsele care, în timpul perioadei de garanție, le înlocuiesc pe cele defecte, beneficiază de o nouă perioadă de garanție care curge de la data înlocuirii produsului; înlocuirea produselor defecte se face pe cheltuiala Producătorului.</p> <p>În cazul transferului total sau parțial al obligațiilor asumate prin contract, producătorul este obligat să obțină acordul prealabil, în scris, al Beneficiarului.</p>
Răspundere contractuală/ Penalități de	<p>Producătorul datorează penalități în cuantum de 0,06 % / zi de întârziere din valoarea produselor nelivrate la termen.</p> <p>Beneficiarul datorează penalități în cuantum de 0,06 % /zi de întârziere din plata</p>

întârziere	neefectuată la termenul stabilit prin contract.
Schimbări de control /structura acționariatului	Nu este cazul
Confidențialitate și Concurență	<p>O parte nu are dreptul, fără acordul scris al celeilalte părți: (i) de a face cunoscut contractul sau orice prevedere a acestuia unei terțe părți, în afara acelor persoane implicate în îndeplinirea contractului; (ii) de a utiliza informațiile și documentele obținute sau la care are acces în perioada de derulare a contractului, în alt scop decât acela de a-și îndeplini obligațiile contractuale.</p> <p>Dezvăluirea oricărei informații, față de persoanele implicate în îndeplinirea contractului, se va face confidențial și se va extinde numai asupra acelor informații necesare îndeplinirii contractului.</p> <p>O parte contractantă va fi exonerată de răspunderea pentru dezvăluirea de informații referitoare la contract dacă:</p> <ul style="list-style-type: none"> - informația era cunoscută părții contractante înainte ca ea să fi fost primită de la cealaltă parte contractantă, sau - informația a fost dezvăluită după ce a fost obținut acordul scris al celeilalte părți contractante pentru asemenea dezvăluire, sau - partea contractantă a fost obligată în mod legal să dezvăluie informația.
Încetare	<p>Rezilierea contractului în caz de nerespectare a obligațiilor asumate, caz în care partea lezată are dreptul de a cere daune-interese.</p> <p>Achizitorul își rezervă dreptul de a denunța unilateral contractul în cel mult 30 de zile de la apariția unor circumstanțe care nu au putut fi prevăzute la data încheierii contractului și care conduc la modificarea clauzelor contractuale în așa măsură încât îndeplinirea contractului respectiv ar fi contrară interesului public; în acest caz, Furnizorul are dreptul de a pretinde numai plata corespunzătoare pentru partea din contract îndeplinită până în momentul denunțării unilaterale a contractului.</p>
Observații	Prin Actul adițional nr. 7/2 iulie 2007 prețul contractului a fost stabilit la valoarea de 7.360.584 Lei (2.315.960 Euro la cursul de 3,1782 Lei/Euro).

Anexa 27 – Informații privind clădirile principale utilizate de către Emitent

Emitentul deține următoarele atestări în legătură cu clădirile aferente sediului Emitentului, sediilor aferente sucursalelor desființate, sediului aferent Dispeceratului de Gaze Naturale București și sediului aferent Dispeceratului Național de Gaze Naturale Mediaș și sediilor exploatărilor teritoriale de transport și tranzit:

- Protocolul de predare-preluare încheiat în data de 13 iunie 2000 între SNGN Romgaz și Emitent menționează în Anexa 11 predarea – preluarea:
 - (i) sediului sucursalei Transport Gaze Naturale a SNGN Romgaz situat în str. George Enescu nr. 11, Mediaș – care a devenit sediul Sucursalei de Transport Gaze Naturale;
 - (ii) sediului Sucursalei C.C.P.I.T.G.N. a SNGN Romgaz situat în str. Unirii nr. 6, Mediaș – care a devenit sediul Sucursalei de Cercetare și Proiectare pentru Transport Gaze Naturale;
 - (iii) sediului SNGN Romgaz (clădire II) situat în str. Unirii nr. 11, Mediaș – care a devenit sediul Sucursalei de Cercetare și Proiectare pentru Transport Gaze Naturale) respectiv are destinația de sedii secundare ale Emitentului ulterior reorganizării;
 - (iv) –sediilor de birouri SNGN Romgaz situate în Calea Dorobanților nr. 30 București – care a devenit sediul Dispeceratului Național de gaze Naturale București (respectiv Dispeceratul de Gaze Naturale București în urma reorganizării);
 - (v) sediului reprezentanță comercială – sediu birouri situat în Calea Victoriei nr. 153, bl D.4, sc B, et. 3, București – în prezent sediu birouri aparținând Dispeceratului de Gaze Naturale București;
- Sediul administrativ al Emitentului și al Dispeceratului de Gaze Naturale Mediaș – situate în Str. Piața Constantin I. Motas, nr. 1 – deținut în baza autorizației de construire nr. 1257/96 și 1484/2001, în timp ce terenul este deținut în baza contractului de concesiune 26/28.12.1995;
- Centrul de Instruire și Formare Profesională situat în str. Metanului nr. 1, Mediaș deținut în baza unui contract de închiriere așa cum a fost modificat prin actul adițional nr. 218/2006ș
- Sediul Exploatării teritoriale Arad, situat în Arad, str. Poetului nr. 29, jud. Arad – deținut în baza autorizației de construire nr. 21648/noiembrie 1986 și 510/12.07.1994, în timp ce asupra terenului este deținut certificatul de atestare a dreptului de proprietate nr. 7054/27.12.2001;
- Sediul Exploatării teritoriale Bacău, situat în Bacău, str. George Bacovia nr. 63, jud. Bacău – deținut în baza autorizației de construire nr. 376/24.11.1994, în timp ce asupra terenului este deținut certificatul de atestare a dreptului de proprietate nr. 6767/15.08.2001;
- Sediul Exploatării teritoriale Brăila, situat în Brăila, str. Ioan Ghica nr. 5, jud. Brăila – este construit pe un teren deținut în baza certificatului de atestare a dreptului de proprietate nr. 6765/15.08.2001, fiind înregistrat în cartea funciară nr. 34250/N;
- Sediul Exploatării teritoriale Brașov, situat în Brașov, str. Grigore Ureche nr. 12 A – deținut în baza autorizației de construcție nr. 56/15.05.1991, iar terenul este deținut în baza Decretului nr. 237/1959 și a Ordinului M.I.P.Ch. nr. 550/1962 de dare în administrare Direcției Generale a Gazelor Mediaș;
- Sediul Exploatării teritoriale București, situat în București, str. Lacul Ursului nr. 4, sector 6 – deținut în baza autorizațiilor de construire nr. 15/02.04.1996 și 30/08.12.2000, în timp ce

asupra terenului este deținut certificatul de atestare a dreptului de proprietate nr. 8114/30.11.2002;

- Sediul Exploatării teritoriale Cluj, situat în Cluj Napoca, str. Crișului nr. 12, jud. Cluj – deținut în baza autorizației de construire nr. 12601/261/26.05.1993 în timp ce terenul este deținut în baza Deciziei nr. 220/1965 de dare în administrare;
- Sediul Exploatării teritoriale Craiova, situat în Craiova, str. Arhitect Ioan Mincu nr. 35, jud. Dolj – deținut în baza autorizației de construire nr. 276/1993, în timp ce asupra terenului este deținut certificatul de atestare a dreptului de proprietate nr. 7048/27.12.2001;
- Sediul Exploatării teritoriale Constanța și al Exploatării teritoriale Constanța de tranzit situat în Constanța, str. Caraiman nr. 2 bis, jud. Constanța – deținut în baza autorizațiilor de construire nr. 198/10.04.1992 și 866/24.06.1998;
- Sediul Exploatării teritoriale Mediaș situat în Mediaș, str. George Coșbuc nr. 29, jud. Sibiu – deținut în baza autorizației de construire nr. 78/1998 în timp ce terenul este deținut în baza contractului de vânzare – cumpărare nr. 5166/1995.

Anexa 28 – Situația litigiilor și a notificărilor în care este implicat Emitentul

Litigii având o valoare de peste 100.000 de Euro în care Emitentul are calitatea de Pârât
(informații la data de 30 iunie 2007)

Nr. crt.	Natura și obiectul litigiului	Instanța/ Nr. Dosar	Partea adversă	Valoarea pretențiilor	Etapa procesului	Termenul următor	Comentarii/informații generale
1.	Acțiune în pretenții constând în obligarea Transgaz la plata sumei de 1.841.221,17 Lei reprezentând contravaloarea gazelor naturale livrate în baza contractului nr. 1520/1998	Tribunalul București, dosar nr.9812/2004	Petrom SA	1.841.221,71 Lei	Prima instanță	Nu a fost primită citație cu noul termen de judecată.	Prin sentința nr. 5373/19.04.2007 acțiunea reclamantei a fost respinsă ca neîntemeiată. La data de 30 iunie 2007 Emitentul nu deține informații cu privire la declararea apelului de către reclamantă.
2.	Acțiune în pretenții constând în obligarea la plata despăgubirilor reprezentând lipsa de folosință a terenului proprietatea reclamantei pe ultimii trei ani, precum și achitarea unei chirii lunare în cuantum de 2.800 Euro pentru servitutea legal constituită asupra terenului reclamantei pentru aceeași perioadă.	Tribunalul Prahova, dosar nr.1506/2004 în prezent, dosar recurs nr.16146/1/2006 pe rolul ICCJ	Mitroi Maria	100.800 Euro reprezentând chirie lunară de 2.800 Euro pentru ultimii trei ani și despăgubiri	Recurs declarat de reclamantă	Urmează a fi transmisă citația.	Prin sentința civilă nr. 556/2005, Tribunalul Prahova a respins acțiunea reclamantei în prima instanță. Apelul declarat de reclamantă a fost, de asemenea, respins prin decizia nr. 171/2006 a Curții de Apel Ploiești. Recursul reclamantei este în curs de soluționare pe rolul ICCJ, unde a fost constituit dosarul 16146/1/2006. La termenul de judecată din 04.05.2007 instanța a dispus scoaterea cauzei de pe rolul Secției Comerciale a ICCJ și trimiterea acesteia la Secția Civilă și de Proprietate Intelectuală a ICCJ.
3.	Acțiune în pretenții și	Tribunalul	Popescu	5.000 Lei -	Prima instanță	05.09.2007	A fost comunicată acțiunea

Nr. crt.	Natura și obiectul litigiului	Instanța/ Nr. Dosar	Partea adversă	Valoarea pretențiilor	Etapa procesului	Termenul următor	Comentarii/ informații generale
	<p>obligatia de a face întemeiată pe dispozițiile art. 480 și art. 998-999 Cod civil, constând în obligarea Transgaz la despăgubiri reprezentând indemnizația lunară de 500 Lei pentru lipsa de folosință și utilizare normală a terenului (pentru ultimii trei ani) și prejudiciu, precum și ridicarea conductei de transport (care a fost identificată prin raportul de expertiză întocmit ca aparținând Emitentului).</p>	<p>Dolj, Secția Comercială, dosar nr.3366/63/2006</p>	<p>Ștefan și Ileana</p>	<p>prejudiciu și 500 Lei indemnizație lunară pentru lipsă folosință teren</p>			<p>împreună cu două precizări la acțiunea inițială: - solicită obligarea părților la ridicarea conductelor; - solicită indemnizația lunară de 500 Lei pentru lipsa de folosință și utilizare normală a terenului.</p>
4.	<p>Obligația de a face mutarea conductei de gaz pe un alt teren și obligarea la plata daunelor-interese pentru lipsa de folosință a terenului de la data edificării conductei în noiembrie 2005 și până în prezent</p>	<p>Judecătoria Oltenița dosar nr. 1693/269/2007</p>	<p>Rădoi Nuța</p>	<p>Cuantumul despăgubirilor solicitate urmează a fi precizat de reclamantă până la termenul de judecată</p>	<p>Prima instanță</p>	<p>06.09.2007</p>	<p>La termenul de judecată din data de 07.06.2007 instanța, în baza art. 132 Cod procedură civilă, a dispus amânarea cauzei în vederea întregirii sau modificării cererii, precum și propunerii de noi dovezi și respectiv comunicarea cererii modificate părâtului, în vederea completării întâmpinării.</p>
5.	<p>Acțiune în pretenții constând în obligarea Transgaz la plata sumei de 851.654,71 Lei cu titlu de daune pentru utilizarea conductei Oiejdea-SRM</p>	<p>Tribunalul Alba Secția comercială și de contencios administrativ</p>	<p>EON Gaz România SA</p>	<p>851.654,71 Lei</p>	<p>Prima instanță</p>	<p>Suspendat</p>	<p>La termenul de judecată din data de 30.11.2006, instanța a hotărât suspendarea cauzei până la data soluționării unei cauze aflate pe rolul ICCJ care are legătură cu această acțiune,</p>

Nr. crt.	Natura și obiectul litigiului	Instanța/ Nr. Dosar	Partea adversă	Valoarea pretențiilor	Etapa procesului	Termenul următor	Comentarii/ informații generale
	Fabrica de zahăr Teiuș după data de 23.09.2003, când conducta a fost dezafectată.	dosar nr. 1969/107/2006					în baza art. 244 alin. 1, pct. 1 C.proc. civ.

Litigii cu valoare nedeterminată sau care nu au obiect o valoare monetară în care Transgaz are calitatea de pârât (informații la data de 30 iunie 2007)

Nr. crt.	Natura și obiectul litigiului	Instanța/ Nr. Dosar	Partea adversă	Valoarea pretențiilor	Etapa procesului	Termenul următor	Comentarii/ informații generale
1.	Anularea hotărârii nr.10.442/2006 a Comisiei de Evaluare privind licitația de achiziție de uleiuri lubrifiante, anularea adresei nr. 10.453/2006 și a deciziei nr. 10.550/2006.	Tribunalul Sibiu, dosar nr.3160/85/2006	Prista Oil România SRL	Obiect neevaluabil în bani	Recurs	Urmează a fi transmisă citația	Prin sentința nr. 1121/C/24.04.2007 s-a admis acțiunea reclamantei și a fost anulată hotărârea Comisiei de evaluare de desemnare a ofertei câștigătoare și obligă Transgaz la reluarea procedurii de licitație.
2.	Obligație de a face, constând în obligarea Transgaz la mutarea conductei în lungime de 98,60 m de pe terenul proprietatea reclamanților și refacerea platformei betonate.	Judecătoria Oltenița, dosar nr.2540/2005	Niculae Mirel și Veronica	Obiect neevaluabil în bani	Apel declarat de reclamanți	.	Prin sentința civilă 307/02.03.2006 instanța a admis, în parte, acțiunea și a obligat Transgaz să refacă platforma betonată. Reclamanții au declarat apel împotriva sentinței civile nr. 307/02.03.2006 pronunțată de judecătoria Oltenița în dosar nr. 2540/2005. Prin decizia civilă nr. 43 A/27.03.2007 a fost respins apelul declarat de reclamanți, în baza art. 296 Cod procedură civilă. Decizia inițială poate fi atacată cu recurs de reclamanți.
3.	Obligație de a face – readucerea terenului la forma inițială și obligarea la plata de daune interese și daune cominatorii, al căror quantum nu poate fi	Tribunalul Gorj, dosarul nr.2163/95/2006	Rămaescu Mihai	Obiect neevaluabil în bani	Prima instanță	Se așteaptă primirea citației de la Judecătoria Mediaș	Ca urmare a admiterii excepției de necompetență materială, cauza a fost trimisă Judecătoria Mediaș spre competența soluționare.

Nr. crt.	Natura și obiectul litigiului	Instanța/ Nr. Dosar	Partea adversă	Valoarea pretențiilor	Etapa procesului	Termenul următor	Comentarii/ informații generale
	determinat la momentul acțiunii						
4.	Obligație de a face – ridicarea conductei transport de gaze naturale care subtraversează București – Oltenița și aducerea terenului la forma inițială, precum și despăgubiri nedeterminate.	Judecătoria Oltenița, dosar nr. 4035/269/2006	Manolache Nicolae și Tudora	Obiect neevaluabil în bani/ despăgubiri nedeterminate	Fond	Urmează a fi comunicată sentința.	Reclamantul a renunțat la capătul de cerere privind despăgubirile. La termenul din data de 27.06.2007 s-a judecat fondul, instanța a rămas în pronunțare.
5.	Obligație de a face – mutarea conductei de gaze naturale sau schimbarea amplasamentului conductei, care a fost montată în subsolul terenului proprietatea reclamanților și readucerea terenului în starea inițială.	Judecătoria Timișoara, dosar nr. 703/325/2006	Apostol Adrian și Camelia	Obiect neevaluabil în bani	Fond	06.09.2007	Instanța a dispus efectuarea unei expertize tehnice-topografice la fața locului pentru stabilirea traseului conductei în cauză (dacă se respectă traseul stabilit prin proiectul tehnic, pe terenul reclamanților).
6.	Acțiune în constatare – s-a solicitat instanței să constate că SRM a fost construită cu încălcarea legii și să oblige Transgaz să mute conducta de gaz la distanța legală față de proprietatea reclamanților.	Judecătoria Timișoara, dosar nr. 11493/325/2006	Timbuș Vasile și Viorica	Obiect neevaluabil în bani	Fond	13.09.2007	În cauză a fost introdusă, alături de Transgaz și Timgaz SA Buziaș, în calitate de pârât. Instanța a dispus efectuarea unei expertize tehnice-topografice privind locul de amplasare a SRM față de proprietatea reclamanților.

Nr. crt.	Natura și obiectul litigiului	Instanța/ Nr. Dosar	Partea adversă	Valoarea pretențiilor	Etapa procesului	Termenul următor	Comentarii/ informații generale
7.	<p>Obligația de reparare a prejudiciului cauzat (art. 998-999 și art. 1352 Cod Civil) constând în diferența dintre valoarea terenului la data achiziției și valoarea actuală de cumpărare a aceluiași teren, precum și beneficiul nerealizat.</p>	<p>Judecătoria Pitești, dosar nr. 6225/2006</p>	<p>Soare Vasile și Rodica</p>	<p>Inițial 30.000 Lei – urmează a se stabili prin expertiză</p>	<p>Fond</p>	<p>07.09.2007</p>	<p>Prin cererea de chemare în judecată reclamantii au solicitat Transgaz, Primăriei Mărăcineni și fostului proprietar al terenului repararea prejudiciului cauzat, respectiv diferența de valoare între valoarea terenului la data achiziției acestuia și valoarea actuală de cumpărare a aceluiași teren, plata contravalorii beneficiului nerealizat, constând în diferența de valoare a terenului cu și fără conductă, înlocuirea unei suprafețe de teren și despăgubiri materiale, estimate la suma de 30.000 Lei.</p> <p>Instanța a dispus efectuarea unei expertize tehnice judiciare în cauză pentru a se calcula, în principal, lipsa de folosință a terenului în perioada septembrie 2003 până în prezent, raport completat, la solicitarea instanței, cu stabilirea valorii de circulație a terenului traversat de conducta de gaze, lucru care îl face inutilizabil ca și cămin de case și, totodată, stabilirea valorii de circulație a terenului fără a se lua în calcul diminuarea valorii sale de circulație ca efect al existenței unei conducte de gaze.</p>

Nr. crt.	Natura și obiectul litigiului	Instanța/ Nr. Dosar	Partea adversă	Valoarea pretențiilor	Etapa procesului	Termenul următor	Comentarii/ informații generale
8.	Obligație de a face – punerea în funcțiune a livrării gazelor naturale în orașul Năsăud, până la reglementarea definitivă a divergențelor care au dus la încetarea furnizării de gaze naturale.	Tribunalul Bistrița Năsăud, dosar nr. 3038/265/2006 Tribunalul Năsăud – dosar de rejudecare nr. 263/112/2007	Municipiul Năsăud, prin Primar	Obiect neevaluabil în bani	Rejudecare în urma admiterii recursului	Suspendat	Prin sentința civilă nr. 1256/2006 a fost admisă cererea reclamantei și s-a dispus reluarea livrării de gaze naturale către orașul Năsăud. Recursul formulat de celălalt părât, Amgaz Furnizare SRL, a fost admis și sentința nr. 1256/2006 a fost casată cu trimitere spre rejudecare la Tribunalul Năsăud, unde s-a format dosarul nr. 263/112/2007. La termenul din 11.04.2007 cauza a fost suspendată în baza art. 242 alin. 1 punctul 2 C.pr.civ. (neprezentarea părților).
9.	Acțiune în revendicare - lăsarea în deplină proprietate și liniștită posesie a terenului proprietatea reclamantului.	Tribunalul Sibiu dosar nr. 3804/306/2006	Matoiu Nicolae	Valoare nedeterminată	Prima instanță	Suspendat	La termenul din 10.11.2006, cauza a fost suspendată în temeiul art. 244 alin 1 C.pr.civ. până la soluționarea cauzei având ca obiect uzucapiunea cu privire la suprafața pe care reclamantul o deține în posesie.
10.	Obligația de a face - întocmirea documentației pentru eliberarea avizului de amplasament pentru un imobil construcție și emiterea avizului favorabil.	Judecătoria Târgu Jiu dosar nr. 4287/318/2007 Tribunalul Gorj dosar nr. 5268/95/2007	Cărbunescu Virgil	Obiect neevaluabil în bani	Prima instanță	06.07.2007	Dosarul se află pe rol. Prin sentința civilă nr. 3406/09.05.2007 Judecătoria Târgu Jiu a declinat cauza Tribunalului Gorj, Secția Contencios Administrativ.
11.	Obligație de a face – ridicarea pe cheltuiala Emitentului a conductei 20”	Judecătoria Iași dosar nr.	Buzdugan Ioan	Obiect neevaluabil în	Apelul reclamantului	05.09.2007	Prin sentința civilă nr. 661/2007 a fost respinsă

Nr. crt.	Natura și obiectul litigiului	Instanța/ Nr. Dosar	Partea adversă	Valoarea pretențiilor	Etapa procesului	Termenul următor	Comentarii/ informații generale
	CUG Iași și record, precum și daune interese	1056/2005 Tribunalul Iași dosar nr. 1056/245/2005		bani Au fost solicitate și daune interese de 50 Lei/zi de la data pronunțării sentinței			acțiunea reclamantului. Împotriva acestei sentințe a fost declarat apel, care formează obiectul dosarului nr. 1056/245/2005.
12.	Obligație de a face – obligarea părților la efectuarea lucrărilor de întreținere a conductei de gaz, de întreținere a albiilor și de refacere și consolidare a drumurilor de acces.	Judecătoria Râmnicu-Vâlcea Dosar nr. 7528/2005 Tribunalul Vâlcea dosar nr. 1959/90/2007	Dumitrescu Constantin	Obiect neevaluabil în bani	Apel	04.09.2007	Prin sentința nr. 553/2007 s-a admis în parte acțiunea reclamantului și a fost obligată cealaltă parte, respectiv Apele Române să efectueze lucrări de consolidare. A fost declarat apel de către reclamant.
13.	Acțiune în revendicare imobiliară, având ca obiect mai multe terenuri, printre care un teren situat în Azuga, în suprafață de 2.011 mp.	Tribunalul Prahova dosarul nr. 5708/2006 Curtea de Apel Ploiești Cerere apel – nr. 1037/42/2007	Omnimpex Hârția SA Bușteni	Valoare nedeterminată	Apel	18.09.2007	Prin sentința nr. 1518/2006 a Tribunalului Prahova a fost respinsă cererea reclamantei. Apelul împotriva acestei sentințe, înregistrat sub nr. 1037/42/2007, este în curs de soluționare pe rolul Curții de Apel Ploiești.
14.	Obligația de a face – izolarea conductei de gaze ce traversează terenul reclamantului pe cheltuiala Emitentului.	Judecătoria Ploiești dosar nr. 14.518/2005	Olteanu Marian	Valoare nedeterminată	Prima instanță – s-a dispus efectuarea unei expertize de specialitate	14.09.2007	În cauză s-a dispus efectuarea unei expertize specialitatea petrol

Nr. crt.	Natura și obiectul litigiului	Instanța/ Nr. Dosar	Partea adversă	Valoarea pretențiilor	Etapa procesului	Termenul următor	Comentarii/ informații generale
15.	Obligație de a face – obligația de a ridica conductele care străversează terenul reclamantului sau contravaloarea terenului situat în comuna Livezeni, jud. Mureș.	Judecătoria Târgu Mureș declinare competență în favoarea Tribunalului Mureș, Secția Comercială - înregistrare sub nr. 1584/2006	Nyaradi Lasylo	Valoare nedeterminată	Prima instanță – s-a dispus efectuarea unei expertize	07.09.2007	Prin sentința nr. 1225/2006 a fost admisă excepția necompetenței materiale a Judecătoriai Tg. Mureș invocată din oficiu de instanță și a fost declinată competența în favoarea Tribunalului Mureș, Secția Comercială, unde a fost înregistrată sub nr. 1584/2006. În cauză se efectuează o expertiză care să stabilească valoarea de circulație a terenului.
16.	Obligație de a face – obligație de a prezenta valoarea finală a lucrărilor efectuate în baza autorizației de construire nr. 33/2002 pentru executarea lucrării de RK conducta 20” Abramut – Salonta – Arad pentru regularizarea taxei pentru autorizația de construcție	Judecătoria Oradea dosar nr. 1817/2006 în urma conflictului negativ de competență – dosarul nr. 6038/111/2006. Curtea de Apel Oradea – Dosar nr. 6038/111 com/2 006 Judecătoria Oradea Dosar nr. 1009/271/2007.	Consiliul Județean Bihor	Obiect neevaluabil în bani	Prima instanță		Prin sentința nr. 5271/2006 Judecătoria Oradea și-a declinat competența de soluționare în favoarea Tribunalului Bihor. Tribunalul Bihor, prin sentința nr. 1224/2006, pronunțată în dosarul nr. 6038/111/2006 și-a declinat competența în favoarea Judecătoriai Oradea. După soluționarea conflictului negativ de competență, instanța competentă a fost desemnată Judecătoria Oradea, formându-se dosarul nr. 6038/111/2006. Prin sentința civilă nr. 3939/01.06.2007 a fost respinsă cererea formulată de Consiliul Județean Bihor. Până la acest moment nu există informații cu privire la

Nr. crt.	Natura și obiectul litigiului	Instanța/ Nr. Dosar	Partea adversă	Valoarea pretențiilor	Etapa procesului	Termenul următor	Comentarii/ informații generale
17.	Obligație de a face – modificarea traseului conductei Moara Domneasă – Butimanu situată pe terenul din comuna Corbeanca.	Judecătoria Buftea dosar nr. 1172/94/2006 Înregistrare apel nr. 1172/94/2006.	Dimian Aura și alții.	Obiect neevaluabil în bani	Apel declarat de reclamanți	04.09.2007	<p>declararea unui eventual apel de către Consiliul Județean Bihor.</p> <p>Prin sentința Judecătoriei Buftea nr. 5101/2006 a fost respinsă acțiunea reclamanților. Apelul declarat de reclamanți a fost înregistrat sub nr. 1172/94/2006.</p>
18.	Obligație de a face – ridicare SRM de pe terenul proprietatea reclamantului în suprafață de 596,5 mp pe care este amplasat SRM Drăgășani	Judecătoria Drăgășani dosar nr. 2873/2006 Apel înregistrat sub nr. 824/90/2007.	Bălășoiu Marian	Obiect neevaluabil în bani	Recurs	Urmează a fi transmisă citația.	<p>Prin sentința nr. 2331/2006 a fost respinsă acțiunea reclamantului.</p> <p>Apelul a fost înregistrat la Tribunalul Vâlcea sub nr. 824/90/2007.</p> <p>Prin decizia civilă nr. 148/A/2007 a fost admis apelul reclamantului și a fost schimbată în parte sentința de la fond în sensul că Emitentul a fost obligat la plata sumei de 450.954 Lei reprezentând daune interese și 9.096 Lei cheltuieli de judecată.</p> <p>A fost declarat recurs de Emitent prin adresa nr. 7386/18.06.2007.</p>
19.	Despăgubiri reprezentând valoarea de circulație a terenului situat în Sinaia, str. 1 Mai nr. 22, jud. Prahova deoarece este	Judecătoria Sinaia dosar nr. 262/310/2007	Blaise Iuliana	Valoare nedeterminată	Fond	14.08.2007	S-a amânat cauza pentru refacerea expertizei.

Nr. crt.	Natura și obiectul litigiului	Instanța/ Nr. Dosar	Partea adversă	Valoarea pretențiilor	Etapa procesului	Termenul următor	Comentarii/ informații generale
20.	<p>subtraversat de o conductă de gaze naturale</p> <p>Obligație de a face - ridicarea conductei 010" Mogoșești-Slatina de pe terenul situat în extravilanul comunei Priseca, jud Olt, obligarea la încheierea unui contract de închiriere pentru suprafața afectată și plata de despăgubiri în cuantum de 2.000 Lei.</p>	<p>Judecătoria Slatina dosar nr. 2174/311/2007</p>	<p>Pitiș Ion</p>	<p>Obiect neevaluabil în bani, respectiv despăgubiri în valoare de 2.000 Lei</p>	<p>Fond</p>		<p>Prin sentința civilă nr. 3446/2007 s-a respins acțiunea reclamantului. Emitentul nu deține informații cu privire la declararea unui eventual apel de către reclamant.</p>
21.	<p>Obligație – comunicarea unei xeroocopii a unei adrese a Primăriei Cornești prin care s-ar fi analizat configurația și caracteristicile tehnice ale SRM pentru alimentarea prin SRM 2 Catunu, a satelor Cătunu, Bujoreanca, Crivăț și Hodărăști</p>	<p>Tribunalul Sibiu dosar nr. 2051/85/2007</p>	<p>Andrei Ghe. Aurelian</p>	<p>Obiect neevaluabil în bani</p>	<p>Fond</p>	<p>18.09.2007</p>	<p>Instanța cere să se comunice argumentele care au stat la baza modificării devizului de gaze prevăzut pentru Stația de reglare, măsurare gaze pentru alimentarea cu gaze naturale a comunei Cornești de la 1500 mc – 2000mc/ oră la cantitatea de 1200mc/oră, așa cum s-a rectificat și adăugat în procesul-verbal încheiat la data de 26.04.2004.</p>
22.	<p>Plângere împotriva deciziei nr. 671/1C1/615 din 10.05.2007 a Consiliului național de soluționare a Contestațiilor (CNSC) privind constatarea încălcării de către Transgaz a prevederilor OUG nr. 34/2006 privind achizițiile publice</p>	<p>Curtea de Apel Alba-Iulia dosar nr. 874/57/2007</p>	<p>Siemens SRL București</p>	<p>Obiect neevaluabil în bani</p>	<p>Recurs declarat de reclamant împotriva Deciziei CNSC</p>	<p>03.09.2007</p>	<p>Prin decizia nr. 671/1C1/ 2007 CNSC a respins contestația reclamantei, în baza art. 278 alin. 5 din OUG nr. 34/2006, ca fiind inadmisibilă, motivată în drept pe prevederile art. 255 alin. 5 coroborat cu art. 270 alin. 1 din același act normativ, deși i s-a solicitat expres acest lucru prin adresa nr. 2460/615C1/18.04.2007.</p>

Nr. crt.	Natura și obiectul litigiului	Instanța/ Nr. Dosar	Partea adversă	Valoarea pretențiilor	Etapa procesului	Termenul următor	Comentarii/ informații generale
23.	Acțiune în constatare – respectiv stabilirea faptului că Emitentul folosește un teren din com. Terova proprietatea reclamantului Obligarea la încheierea unui contract de închiriere pentru acest teren și plata de despăgubiri	Judecătoria Reșița dosar nr. 1796/290/2007	Ceangar Emanuel	Obiect neevaluabil în bani Despăgubiri necuantificate	Fond	19.09.2007	Reclamanta a depus recurs împotriva deciziei CNSC. S-a acordat termen pentru studierea întâmpinării și pentru a se formula precizare de acțiune de către reclamant.
24.	Plata drepturi salariale și alte drepturi decurgând din contractul colectiv de muncă pe care le-ar fi obținut în perioada 01.05.2005 - 01.05.2007	Judecătoria Mediaș dosar nr. 1501/257/2007	Muscan Iosif	Sume necuantificate (vor fi stabilite în urma expertizei)	Fond	12.09.2007	În cauză s-a dispus efectuarea unei expertize contabile.
25.	Obligația de a face – efectuare consolidări de teren pentru conducta de transport SRM Botoșani	Judecătoria Botoșani dosar nr. 6620/193/2006	Bejinariu Vasile	8.000 Lei	Fond	03.08.2007	Conducta de racord este dezafectată, conducta nouă are traseul pe un alt teren.
26.	Anularea act administrativ respectiv dispoziția nr. 485/2006 emisă de primarul Municipiului Mediaș	Tribunalul Sibiu dosar nr. 2115/85/2007	Municipiul Mediaș	Obiect neevaluabil în bani	Fond	09.07.2007	Tribunalul Sibiu și-a declinat competența în favoarea Judecătoria Mediaș.

**Litigii având o valoare de peste 100.000 de Euro în care Transgaz are calitatea de reclamant
(informații la data de 30 iunie 2007)**

Nr. crt.	Natura și obiectul litigiului	Instanța/ Nr. Dosar	Partea adversă	Valoarea pretențiilor	Etapa procesului	Termenul următor	Comentarii/ informații generale
1.	Insolvență	Tribunalul Hunedoara dosar nr. 5146/1999	Sidermet SA Călan	215.495,20 Lei + 9.146,57 Lei cheltuieli de judecată+ 687.766,17 Lei penalități	Fond	Urmează să se redacteze sentința	Transgaz este înscrisă în Tabelul preliminar al creanțelor cu o creanță de 912.376,35 Lei. La termenul de judecată din 07.06.2007 instanța a admis contestațiile formulate de AVAS și Ministerul Economiei și Finanțelor. Se așteaptă redactarea sentinței.
2.	Insolvență	Tribunalul Brașov, dosar nr. 2683/2001	Sere SA Brașov	10.599.522,66 Lei	Fond	12.09.2007	Transgaz este cuprinsă în Tabelul creditorilor cu suma de 10.599.522,66 Lei, care se compune din: -3.384.751,86 Lei –creanță; -7.184.541,82 Lei-penalități; -30.228,97 Lei–cheltuieli de judecată.
3.	Insolvență/ acțiune în răspunderea administratorilor	Tribunalul București, Secția a VI-a Comercială, dosar nr. 1292/2002 Curtea de Apel Ploiești, dosar nr. 10662/105/2006	Asigurarea Națională Română SA București	11.759.726,06 Lei + 34,2 Lei cheltuieli de judecată	Procedura a fost închisă		Transgaz este cuprinsă în Tabelul consolidat al creditorilor. De asemenea, s-a introdus o cerere de angajare a răspunderii patrimoniale a administratorilor. S-a pronunțat sentința nr. 62/02.02.2007, comunicată la data de 28.05.2007, prin care s-a dispus închiderea procedurii și radierea societății din evidențele Oficiului Registrului Comerțului. Admite, în parte, cererea de angajare a răspunderii

Nr. crt.	Natura și obiectul litigiului	Instanța/ Nr. Dosar	Partea adversă	Valoarea pretențiilor	Etapa procesului	Termenul următor	Comentarii/ informații generale
4.	Insolvență/ acțiune în răspunderea administratorilor	Tribunalul București dosar nr. 862/2003	Delta Telecom SA București	2.285.532 Lei + 39,2 Lei cheltuieli de judecată	Fond	21.08.2007	administratorilor (pentru un singur administrator) pentru suma de 14.356.605,73 Lei și 3.887,13 USD. Transgaz a fost cuprinsă în Tabelul creditorilor cu suma pretinsă. De asemenea, s-a introdus cerere de angajare a răspunderii patrimoniale a administratorilor.
5.	Insolvență	Tribunalul Brașov dosar nr. 261/F/2004	Nitrarmonia SA Făgăraș	3.015.304,88+ 289.774,90 USD + 34,2 Lei cheltuieli de judecată, 4.840.824,60 Lei + 808.268,64 USD	Fond	17.09.2007	Transgaz este cuprinsă în Tabelul definitiv consolidat și în Planul de distribuire parțială între creditorii cu suma de 11.575.312,76 Lei.
6.	Insolvență	Tribunalul Neamț dosarul nr. 387/F/2003	Melana SA Săvinești	127.858,80 Lei + 244,80 Lei cheltuieli de judecată+ 367.294,00 Lei, penalități	Fond	25.07.2007	Transgaz este cuprinsă în Tabelul creditorilor cu sumele solicitate.
7.	Insolvență	Tribunalul Galați, dosar nr. 324/LJ/2005	Siderca SA Călărași	2.398.930,5 Lei + 35.764,71 Lei cheltuieli de judecată	Fond	19.09.2007	Transgaz este cuprinsă în Tabelul definitiv al creditorilor.
8.	Insolvență	Tribunalul Iași dosar nr. 5/2004/com	Nectar S.A. Pașcani	169.265,26 Lei + 124,00 Lei cheltuieli de judecată+ 425.916,42 Lei penalități	Fond	20.08.2007	Transgaz este cuprinsă în Tabelul Preliminar al creditorilor cu întreaga creanță. Creanța datorată de debitoare se compune din: - 169.265,26 Lei-c/val. gaze naturale furnizate din rețevă

Nr. crt.	Natura și obiectul litigiului	Instanța/ Nr. Dosar	Partea adversă	Valoarea pretențiilor	Etapa procesului	Termenul următor	Comentarii/ informații generale
							petrolieră; -425.916,42 Lei majorări de întârziere; - 35 Lei cheltuieli de judecată; - 10,5 Lei taxă de timbru achitată pentru executarea silită; - 41,6 Lei taxă de timbru pentru cererea de deschidere a procedurii reorganizării judiciare; - 36,9 Lei taxă de timbru pentru cererea de admitere a creanței. Suma de 595.216,69 Lei este creanță constatată prin titlu executoriu, respectiv prin ordonanța civilă nr. 255/C/14.02.2002, pronunțată de Tribunalul Sibiu în dosar nr. 4/2002, investită cu formulă executorie.
9.	Insolvență/ acțiune în răspunderea administratorilor	Tribunalul Dolj, dosarul nr. 115/F/2005	Sironex SRL Craiova	6.169.834,56 Lei + 1.583,2 Lei cheltuieli de judecată+ 5.167.319,71 Lei penalități	Fond	13.09.2007	Transgaz este cuprinsă în Tabelul definitiv al creanțelor cu suma de 11.338.737,48 Lei. De asemenea, s-a depus cerere de angajare a răspunderii administratorilor.
10.	Insolvență	Tribunalul Dolj dosarul nr. 27/F/2003	Reconversia SA Podari, BDJ SA Craiova	2.296.654,47 Lei + 40,30 Lei cheltuieli de judecată + 1.533.205 Lei penalități	Fond	06.09.2007	Transgaz este cuprinsă în Tabelul creditorilor cu creanța solicitată (2.296.731,68 Lei), mai puțin dobânda legală pentru care s-a formulat contestație, care însa a fost respinsă.
11.	Insolvență	Tribunalul Alba, dosarul	Resial SA Alba-Iulia	4.713.372,90 Lei	Fond	25.09.2007	Transgaz a încasat din distribuire suma de 832.931,00 Lei.

Nr. crt.	Natura și obiectul litigiului	Instanța/ Nr. Dosar	Partea adversă	Valoarea pretențiilor	Etapa procesului	Termenul următor	Comentarii/ informații generale
12.	Procedura insolvenței	nr. 5370/2005 Tribunalul București - Secția a VII-a Comercială - dosar nr. 558/2005 (nr. dosar in format nou: 3827/3/2005);	Dumimpex S.M. SRL București	Creanța: 2.760.000.00 Lei + cheltuieli de judecată: 217,96 Lei	Transgaz va formula recurs		Pe rolul ICCJ se afla cererea formulată de lichidatorul judiciar Ioan Jibetean de suspendare a soluționării dosarului având nr. 41/107/2005 aflat pe rolul Tribunalului Alba până la soluționarea cererii de strămutare. Transgaz a depus cererea introductivă nr. 4722 la data de 13.05.2005, iar la data de 25.10.2005 a formulat cerere de repunere pe rol a cauzei. Prin sentința comercială nr. 999/20.04.2006 pronunțată de Tribunalul București, Secția a VII-a Comercială, în dosarul nr. 3872/3/2005 instanța a admis cererea Transgaz de deschidere a procedurii reorganizării și lichidării judiciare împotriva societății debitoare. Prin sentința comercială nr. 1753/10.05.2007 pronunțată de instanță în același dosar a fost admisă excepția lipsei capacității procesuale de folosință a debitoarei, invocat de către administratorul judiciar și a fost închișă procedura de insolvență față de debitoare. Transgaz va formula recurs împotriva acestei sentințe.
13.	Procedura insolvenței	Tribunalul Caraș-Severin - dosar nr.	Gavazzi Steel SA Oțelu Roșu	Creanța: 407.494,06 Lei (din care 35.000 Lei reprezentând	Fond	13.09.2007	Prin decizia civilă nr. 2311/16.12.2005 pronunțată de Curtea de Apel Timișoara a fost

Nr. crt.	Natura și obiectul litigiului	Instanța/ Nr. Dosar	Partea adversă	Valoarea pretențiilor	Etapa procesului	Termenul următor	Comentarii/ informații generale
14.	Pretenții reprezentând contravaloare servicii de transport (mai, iunie, iulie 2002)	2822/COM/2002	Termoelectrica SA București	contravaloare gaze naturale din redevența petrolieră și 372.494,06 Lei reprezentând majorări de întârziere calculate în conformitate cu dispozițiile Ordinului ANRM nr. 41/1998 până la data deschiderii procedurii împotriva debitoarei la data de 21.11.2002	Recurs	Urmează să se comunice hotărârea	admis recursul declarat de Gavazzi Steel SA Oțelu Roșu, a fost modificată sentința recurată în sensul ca s-au admis în parte obiecțiunile formulate de lichidatorul judiciar al debitoarei, și s-a dispus ca acesta sa înscrie în tabelul creanțelor suma de 35.000 Lei reprezentând contravaloare gaze naturale din redevența petrolieră, la care se adaugă majorări de întârziere calculate conform Ordinului ANRM nr. 41/1998 până la data deschiderii procedurii împotriva debitoarei (21.11.2002) în favoarea creditoarei Transgaz.
		Curtea de Apel București Secția a VI-a Comercială dosar nr. 11181/3/2005		1.823.810,29 Lei + 7.866,82 Lei cheltuieli de judecată+ 1.731.922,04 Lei penalități.			Prin sentința comercială nr. 551/15.02.2006 a fost admisă în parte acțiunea formulată de Transgaz și obligată părâta la plata sumei de 2.640.193,00 Lei reprezentând contravaloarea serviciilor de transport gaze și penalități, precum și plata sumei de 7.298,14 Lei cheltuieli de judecată. Transgaz a declarat apel (Curtea de Apel București Secția a VI-a Comercială dosar nr. 11181/3/2005). Prin decizia comercială nr. 472/26.09.2006 a fost respins, ca nefondat, apelul declarat de Transgaz, și a fost admis apelul

Nr. crt.	Natura și obiectul litigiului	Instanța/ Nr. Dosar	Partea adversă	Valoarea pretențiilor	Etapa procesului	Termenul următor	Comentarii/ informații generale
15.	Pretenții reprezentând contravaloare servicii transport gaze naturale prestate în perioada iulie-decembrie 2003 și ianuarie-decembrie 2004	Curtea de Apel București, Secția a VI-a Comercială, dosar nr. 21989/3/2006.	Termoelectrica SA București	24.733.149,07 Lei + 378.809,40 Lei cheltuieli de judecată+ 12.828.639,66 Lei penalități	Investire cu formula executorie		<p>formulat de Termoelectrica și a fost schimbată, în tot, sentința comercială atacată, în sensul că s-a respins acțiunea Transgaz ca nefondată.</p> <p>Transgaz a formulat recurs, care a fost admis de Înalta Curte de Casație și Justiție prin decizia nr. 1803/15.05.2007.</p> <p>Prin sentința comercială nr. 11186/05.12.2006 a fost admisă acțiunea Transgaz.</p> <p>Termoelectrica a formulat apel, aflat pe rol la Curtea de Apel București, Secția a VI-a Comercială, dosar nr. 21989/3/2006. Prin decizia comercială nr. 277/25.05.2007 a fost respins, ca nefondat, apelul declarat de Termoelectrica. S-a solicitat investirea cu formulă executorie a sentinței (conform art. 376 alin. 1 coroborat cu art. 377 alin. 1 C.proc.civ.) în vederea executării silit.</p>
16.	Pretenții reprezentând contravaloare servicii de transport gaze naturale prestate în perioada octombrie-decembrie 2002	Curtea de Apel București, Secția a V-a Comercială, dosar nr. 33329/3/2005	Termoelectrica SA București	22.342.930, 86 Lei + 388.161 Lei cheltuieli de judecată+ 16.172.601,31 Lei pretenții	Executare silită		<p>Prin sentința comercială nr. 4792/23.11.2005 s-a admis integral cererea formulată de Transgaz, iar părâta a fost obligată la plata sumei de 38.515.532,17 Lei.</p> <p>Termoelectrica a formulat apel, la Curtea de Apel București, Secția a V-a Comercială, dosar nr.</p>

Nr. crt.	Natura și obiectul litigiului	Instanța/ Nr. Dosar	Partea adversă	Valoarea pretențiilor	Etapa procesului	Termenul următor	Comentarii/ informații generale
17.	Pretenții reprezentând contravaloare servicii de transport gaze naturale aferente perioadei ianuarie-iunie 2003	Tribunalul București Secția a VI-a Comercială dosar nr. 1332/3/2006	Termoelectrica SA București	25.256.178,58 Lei + 426.902,24 Lei cheltuieli de judecată+ 17.115.393,17 Lei penalități	Executare silită		33329/3/2005, apel anulat ca netimbrat. Sentința comercială a fost investită cu formulă executorie; s-a început executarea silită a debitoarei, iar din adresa nr. 1674-20.04.2007 expediată de B.E.J. Dorina Goņ din București rezultă că s-a încasat suma de 6.039.132,25 Lei. Prin sentința comercială nr. 2347/2006 a fost admisă, în parte, acțiunea Transgaz pentru suma de 41.858.871,32 Lei (servicii transport și penalități) și 411.523,23 Lei cheltuieli de judecată. Sentința comercială a fost investită cu formulă executorie; s-a început executarea silită a debitoarei de către B.E.J. Dorina Goņ din București

**Litigii având obiect neevaluabil în bani în care Transgaz are calitatea de Reclamant
(informatii la data de 30 iunie 2007)**

Nr. crt.	Natura și obiectul litigiului	Instanța/ Nr. Dosar	Partea adversă	Valoarea pretențiilor	Etapa procesului	Termenul următor	Comentarii/informații generale
1.	Evacuarea din locuința de intervenție	Judecătoria Cluj – Napoca dosar nr. 2783/2006 Tribunalul Cluj Apel nr. 7809/117/2006	Rad Maria	Obiect neevaluabil în bani	Apel declarat de Rad Maria	Suspendat	Prin sentința civilă nr. 4801/2006 a Judecătoriei Cluj-Napoca a fost admisă cererea de evacuare. Apelul declarat de către pârâtă a fost înregistrat sub nr. 7809/117/2006 pe rolul Tribunalului Cluj.
2.	Evacuare din locuința de intervenție	Judecătoria Cluj-Napoca, dosar nr. 2767/2006 Rejudecare - Judecătoria Cluj-Napoca în dosarul nr. 14882/211/2006 Apel - Tribunalul Cluj - dosar nr. 14882/211/2006	Pal Alexandru	Obiect neevaluabil în bani	Potențial recurs		Prin sentința nr. 3140/2006 Judecătoria Cluj și-a declinat competența în favoarea Tribunalului Cluj, care a pronunțat sentința comercială nr. 3193/C/2006 în dosarul nr. 3170/2006 prin care a fost admisă acțiunea de evacuare. În apel, prin decizia nr. 132/2006 pronunțată în doarul nr. 3173/1285/2006 Curtea de Apel Cluj-Napoca a anulat sentința tribunalului și a trimis cauza spre competența soluționare Judecătoriei Cluj-Napoca. După rejudecare s-a pronunțat sentința civilă nr. 139/2007 de către Judecătoria Cluj-Napoca în dosarul nr. 14882/211/2006 prin care a fost admisă cererea de evacuare.

Nr. crt.	Natura și obiectul litigiului	Instanța/ Nr. Dosar	Partea adversă	Valoarea pretențiilor	Etapa procesului	Termenul următor	Comentarii/ informații generale
							<p>Împotriva ei a fost declarat apel de către pârât dosar nr. 14882/211/2006, apel care a fost respins de către Tribunalul Cluj menținându-se sentința de fond, prin decizia nr. 255/A/19.04.2007, decizie ce poate fi atacata cu recurs. Emitentul nu deține informații cu privire la declararea unui eventual recurs.</p>

Convocări la Conciliere în care este implicat Emitentul (informatii la data de 30 iunie 2007)

	Petența	Obiect	Poziție Transgaz
1.	Maria Camelia Varvara	Se solicită (i) în principal, ridicarea conductei ø16” și SRM Cluj de pe terenul proprietatea sa, situate în zona Cluj și (ii) în subsidiar acordarea unei despăgubiri de 146.000 Euro, respectiv 200 Euro/mp, reprezentând contravaloarea prejudiciului cauzat datorită imposibilității de a folosi suprafața de 730 mp teren proprietatea petentei	Transgaz a formulat un răspuns în apărarea sa, respingând solicitările petentei. Nu s-a formulat cerere de chemare în judecată de către petentă.
2.	Ciubotariu Ioan, Ciubotariu Marioara, Paraschiv Florea, Paraschiv Dumitru	Solicită mutarea conductei de gaze naturale de pe terenul proprietatea lor, întrucât amplasarea conductei pe terenul proprietatea petenților le cauzează pierderi prin imposibilitatea de folosință a terenului pentru construcții. Nu se menționează cuantumul.	Transgaz a formulat un răspuns în apărarea sa, respingând solicitările petenților. Nu s-a formulat cerere de chemare în judecată de către petenți.
3.	Brînzaru Iulia	Ridicarea conductei și a instalațiilor aferente de pe terenul proprietatea petentului și în subsidiar despăgubiri periodice pentru lipsa de folosință a terenului afectat prin încheierea unui contract de închiriere și suma de 7.500 Euro pentru lipsa de folosință a terenului pentru ultimii 3 ani.	Transgaz a formulat un răspuns în apărarea sa, respingând solicitările petentei. Nu s-a formulat cerere de chemare în judecată de către petentă.
4.	Constantinescu Mihai	Solicită despăgubiri pentru faptul că o conductă de transport gaze naturale subtraversează terenul proprietatea sa cauzând astfel limitarea dreptului de proprietate.	Transgaz a formulat un răspuns în apărarea sa, respingând solicitările petentei. Nu s-a formulat cerere de chemare în judecată de către petentă.
5.	Postica Vasile	Solicită despăgubiri în valoare de 36.000 Euro pentru lipsa de folosință a terenului proprietatea sa care este subtraversat de conducta de transport gaze naturale.	Transgaz a formulat un răspuns în apărarea sa, respingând solicitările petentei. Nu s-a formulat cerere de chemare în judecată de către petent.

	Petența	Obiect	Poziție Transgaz
6.	Rusu Ștefan Cosmin	Solicită obligarea Transgaz la plata unor despăgubiri pentru limitările de construire pe terenul proprietate privată.	Transgaz a formulat un răspuns în apărarea sa, respingând solicitările petentei. Nu s-a formulat cerere de chemare în judecată de către petent.
7.	Brinzi Ștefan	Solicită cumpărarea terenului proprietatea sa care este subtraversat de conducta 028 Sinaia-Filipești datorită limitărilor de construire.	Transgaz a formulat un răspuns în apărarea sa, respingând solicitările petentei. Nu s-a formulat cerere de chemare în judecată de către petent.
8.	Prodal SRL Slatina	Solicită despăgubiri pentru executarea de lucrări de montare a conductei pe terenul proprietatea sa fără acordul Prodal SRL. Despăgubirile solicitate sunt la valoarea de înlocuire a terenului în suprafață de 712 mp.	Ca urmare a chemării la conciliere, Transgaz a procedat la sistarea lucrărilor, redând terenul în folosință în starea inițială, potrivit informațiilor Emitentului nu există nici obligația corelativă de reparare a prejudiciului presupus. Nu s-a formulat cerere de chemare în judecată de către petentă.
9.	Spătăreanu Ion, Galan Petrișor, Nița Eleonora Primavera	Solicită acordul Transgaz pentru edificarea unor case de locuit pe suprafețele de teren subtraversate de conducte de gaze naturale, pentru a nu solicita instanței de judecată ridicarea construcției conductei sau o despăgubire pentru terenurile care nu pot fi folosite în scopul pentru care au fost achiziționate.	Prin adresa nr. 7809 din data de 08.03.2007 Transgaz a formulat un răspuns petenților (către Cabinet avocat Pârvu Mirel), prin care le-a solicitat să motiveze în drept pretențiile care fac obiectul invitației la conciliere, precum și să depună toate actele doveditoare pe care își întemeiază pretențiile. Până la data prezentei petenții nu au dat curs solicitării Transgaz și nici nu au formulat o cerere de chemare în judecată.
10.	Dima Olimpia	Solicită ca Transgaz să prezinte toate actele de proprietate privind deținerea terenurilor pe care au fost amplasate conductele de gaze naturale, precum și autorizațiile care au stat la baza amplasării conductelor, în caz contrar urmând să acționeze în judecată Transgaz pentru eliberarea terenului de construcțiile edificate fără acordul proprietarului.	Prin adresa nr. 7157 din data de 08.06.2007 Transgaz a formulat un răspuns petentei (către Societatea Civilă de Avocați: Popi Carmen și Becuț Doina), prin care a solicitat stabilirea datei concilierii directe ținându-se cont de prevederile dispozițiilor art. 720 ¹ alin. 3) din Codul de procedură civilă, deoarece prima dată pentru concilierea fost stabilită mai devreme de 15 zile de la primirea de către Transgaz a actelor comunicate. Până la data prezentei petenta nu a comunicat Transgaz o nouă dată pentru concilierea directă și nici nu a formulat o cerere de chemare în judecată.

	Petența	Obiect	Poziție Transgaz
11.	“D.D. Décor” București	Solicită despăgubiri ca urmare a beneficiului nerealizat cauzat de lipsa de folosință a imobilului proprietatea lor, totodata să se comunice data la care vor începe lucrările de modificare a traseului conductei și timpul cât vor dura aceste lucrări.	Transgaz a formulat un răspuns în apărarea sa, respingând solicitările petentei. Nu s-a formulat cerere de chemare în judecată de către petent.
12.	Transgaz	Invitație la conciliere către Termoelectrica SA pentru data de 02.07.2007 la sediul Transgaz, pentru pretenții în suma de 9.957.304,60 Lei, reprezentând contravaloare facturi neachitate în suma de 6.979.488,71 Lei pentru prestarea serviciilor de transport în perioada 30.01.2005-31.12.2005 și penalități aferente în suma de 2.977.815,89 Lei.	Termoelectrica nu s-a prezentat la întâlnirea de conciliere din data de 02.07.2007. Transgaz va depune cererea de chemare în judecată la Tribunalul București, Secția a VI-a Comercială.

**Litigii în baza Legii nr. 10/2001 în care este implicat Emitentul
(informații la data de 30 iunie 2007)**

Nr.	Natura si obiectul litigiului	Instanța / Nr. Dosar	Termenul următor	Partea adversă	Valoarea pretențiilor	Etapa procesului	Comentarii/informații generale
1.	<p>Emitentul a solicitat anularea unui act administrativ emis în baza Legii nr. 10/2001 de către primarul mun. Mediaș, respectiv dispoziția nr. 485/2006 emisă de Primarul mun. Mediaș</p> <p>Actul are drept obiect următoarea suprafață de teren și/sau construcție: -pivniță în suprafață de 141,5 mp situată administrativ în Mediaș, Piața Regele Ferdinand I, nr. 20</p>	Tribunalul Sibiu dosar nr. 2115/85/2007	09.07.2007	Municipiul Mediaș, Primar	Neevaluabil	Fond	<p>Anulare dispoziție primar nr. 485/2006 privind soluționarea notificării formulate de petentele Mocanu Irmgard și Teudan Karin pentru imobilul situat în Mediaș, P-ța Regele Ferdinand I, C.F. 340, nr. top 518/2.</p> <p>Transgaz deține imobilul în litigiu în baza deciziei nr. 35/25.01.1969 emisă de către Consiliul Popular Județean Sibiu, modificată și completată prin decizia nr. 244/14.05.1969.</p> <p>Litigiul are ca obiect același imobil cu cel ce face obiectul notificării introduse în baza Legii nr. 10/2001, menționat în Anexa nr. 28 la Prospect - Notificări în baza Legii nr. 10/2001 punctul 7, cu precizarea că acest litigiu privește doar o parte din imobil, respectiv pivnița.</p>

**Notificări în baza Legii nr. 10/2001
(informații la data de 30 iunie 2007³)**

Nr. Crt.	Partea	Obiectul Notificării	Pretenții	Comentarii/ informații
1.	Costea Paris	Teren în suprafața de 189 mp situat în Constanța, str. Dragoș Vodă nr. 1	Despăgubiri bănești în sumă de 300.000 Lei.	Pe teren se află sediul dispeceratului zonal din Constanța și locuințe de serviciu. Prin decizia nr. 25/2002 emisă de Transgaz, aceasta și-a declinat competența soluționării către Prefectura Constanța. Decizia nu a fost contestată în instanță. Emitentul nu deține informații privind evoluția procesului ulterior declinării competenței.
2.	Mokos Jolan	Teren în suprafața de 3.640 mp situat în Dej, str. 1 Mai	Despăgubiri bănești în sumă de 300.000 Lei.	Pe teren se află SRM Dej. Prin decizia nr. 27/2002 emisă de Transgaz s-a declinat competența soluționării către Prefectura Mureș. Decizia nu a fost contestată în instanță. Emitentul nu deține informații privind evoluția procesului ulterior declinării competenței.
3.	Predoaica Constantin	Teren în suprafața de 1300 mp situat în loc. Craiova, str. Dudului, nr. 28, jud. Dolj	Restituirea în natură sau despăgubiri bănești în sumă de 58.500 Lei.	Pe teren se află sediul regionalei Craiova. Prin decizia nr. 29/2002 emisă de Transgaz, aceasta și-a declinat competența soluționării către Prefectura Craiova. Decizia nu a fost contestată în instanță. Emitentul nu deține informații privind evoluția procesului ulterior declinării competenței.
4.	Dienes Angela	Teren în suprafața de 1260 mp situat în Tg. Secuiesc	Restituirea în natură sau despăgubiri bănești Petenta nu precizează cuantumul despăgubirilor.	Pe teren se află amplasată SRM Tg. Secuiesc. Prin decizia nr. 29/2002 emisă de Transgaz, aceasta și-a declinat competența soluționării către Prefectura Covasna. Decizia nu a fost contestată în instanță. Emitentul nu deține informații privind evoluția procesului ulterior declinării competenței.
5.	Bokor Albert	Teren în suprafața de 2590 mp situat în Sovata, înscris în CF nr. 180 top	Despăgubiri bănești Petentul nu precizează cuantumul despăgubirilor bănești.	Pe teren se află amplasat SRM Sovata. Prin decizia nr. 5/004 emisă de Transgaz, aceasta și-a declinat competența către Prefectura Mureș. Decizia nu a fost contestată în instanță. Emitentul nu deține informații privind evoluția procesului ulterior

Nr. Crt.	Partea	Obiectul Notificării	Pretenții	Comentarii/ informații
		6644/2		declinării competenței.
6.	Fleser Maria	Teren situat în Mediaș, Șoseaua Sibiului nr. 9	Restituire în natură	Prin adresa nr. 11663/09.10.2006, notificarea petentei a fost restituită Primăriei Mediaș, motivat de faptul că Transgaz nu deține terenul revendicat de către petentă. Emitentul nu deține informații privind evoluția procesului ulterior declinării competenței.
7.	Mocanu Irmgard și Teudan Karin	Imobil (teren și construcții) situate în Mediaș, Piața Regele Ferdinand I, nr. 20	Restituire în natură	Terenul este ocupat parțial de sucursala TGN Mediaș. Prin decizia nr. 233/21.06.2007 a fost respinsă cererea de restituire în natură a imobilului formulată de către petenți, întrucât pentru același imobil a fost soluționată definitiv notificarea d-nei Schieb Hildegard. Decizia nu a fost contestată în instanță.

**Proceduri de natură administrativă în care Emitentul este implicat
(informații la data de 30 iunie 2007)**

Nr. Crt.	Natura și obiectul notificării	Valoarea pretențiilor	Obiect	Stadiu/etapa următoare	Comentarii/ informații
1.	Plângere prealabilă administrativă formulată pentru anularea parțială a unui certificat de atestare a dreptului de proprietate, în baza HG nr. 834/1991 (Certificat M03 nr. 9400 –mun. Brăila – emis pentru o suprafață de 1.638 m.p. din suprafața totală de 2.375,07 m.p. Inițiatorul procedurii de anulare parțială a certificatului de atestare a dreptului de proprietate este municipiul Brăila.	Neevaluabil în bani	Plângerea prealabilă are ca obiect revocarea parțială a certificatului de atestare a dreptului de proprietate asupra terenului seria MO3 nr. 9400/08.06.2004 emis de Ministerul Economiei și Comerțului.	Prin adresa Ministerului Economiei și Finanțelor nr. 156.258/14.05.2007 se comunică mun. Brăila faptul că certificatul de atestare a dreptului de proprietate asupra terenului a intrat în circuitul civil și nu mai poate fi anulat sau modificat de către autoritatea emitentă, ci numai de către instanța judecătorească.	Plângerea prealabilă a fost adresată Ministerului Economiei și Finanțelor ca instituție emitentă a certificatului contestat și comunicată spre știința Emitentului. Suprafața pentru care s-a solicitat anularea certificatului de atestare a proprietății este de 1.638 mp. Cauza se află în faza de judecată pe rolul Tribunalului Brăila, dosar nr. 942/44/2007 și are ca obiect constatarea nulității absolute parțiale a certificatului de atestare a dreptului de proprietate asupra terenului.

Anexa 29 – Hotărârile Adunării Generale Extraordinare privitoare la majorarea capitalului social și aprobarea prețului de emisiune

SOCIETATEA NATIONALA DE TRANSPORT GAZE NATURALE
"TRANSGAZ"-S.A. MEDIAS

Capital social: 103.888.850,00 RON - ORC: J32-301/2000 C.I.F.: RO13068733
 Medias, Piata Constantin I. Motas, nr. 1, jud. Sibiu, cod: 551130
 Tel. 40-269-803333, 803334; Fax. 40-269-839029
 http://www.transgaz.ro, e-Mail: cabinet@transgaz.ro



ADUNAREA GENERALA A ACTIONARILOR

Hotararea adunarii generale extraordinare a actionarilor
SOCIETATII NATIONALE DE TRANSPORT GAZE NATURALE
"TRANSGAZ" S.A. MEDIAS

nr. 11 din data de 17 octombrie 2007

Actionarii Societatii Nationale de Transport Gaze Naturale "Transgaz" S.A., societate pe actiuni constituita in mod valabil si functionand in mod legal conform legislatiei din Romania, inmatriculata la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Sibiu, sub numarul de inregistrare J32/301/2000, cod de inregistrare fiscala RO13068733, avand sediul social in Medias, Piata Constantin I. Motas nr. 1, cod postal 551018, judetul Sibiu, Romania:

1. **MINISTERUL ECONOMIEI SI FINANTELOR**, detinand 8.831.840 actiuni emise de Societate, cu o valoare totala de 88.318.400,00 lei, reprezentand 85,012371% din capitalul social al Societatii, reprezentat de doamna Marica Anca, domnul Sterian Ion si domnul Zeveleanu Cornel, conform Ordinului ministrului economiei si finantelor nr. 1647/17.10.2007 si
2. **SOCIETATEA COMERCIALA "FONDUL PROPRIETATEA" S.A.** Bucuresti, detinand un numar de 1.557.041 actiuni emise de S.N.T.G.N. "Transgaz" S.A., cu o valoare totala de 15.570.480,00 lei, reprezentand 14,987629% din capitalul social al Societatii, reprezentat de doamna

Lulache Daniela, conform Procurii speciale nr. 160 din data de 17.10.2007 emisa de Consiliul de supraveghere,

s-au intrunit in mod legal, in adunarea generala extraordinara a actionarilor la data de 17 octombrie 2007, ora 11⁰⁰, la sediul Dispeceratului de gaze naturale Bucuresti, Calea Dorobantilor, nr. 30.

Actionarii, prin reprezentantii autorizati ai acestora, declara in unanimitate ca renunta la toate formalitatile pentru convocarea adunarii generale extraordinare a actionarilor Societatii, in conformitate cu prevederile Legii nr. 31/1990 privind societatile comerciale republicata cu modificarile si completarile ulterioare.

Actionarii, prin reprezentantii autorizati ai acestora, mandatati sa participe, sa analizeze si sa hotarasca in conditiile legii, in legatura cu materialele de pe ordinea de zi a adunarii generale extraordinare, intrunind conditiile impuse de dispozitiile art. 16 si art. 17 din Actul constitutiv al Societatii actualizat la data de 02 august 2007, respectiv dispozitiile art. 120 din Legea nr. 31/1990 privind societatile comerciale republicata cu modificarile si completarile ulterioare, adopta urmatoarea

H O T A R A R E

Art.1. Aproba pretul de emisiune al actiunilor in cadrul majorarii capitalului social al S.N.T.G.N. "Transgaz" S.A. si a altor termeni referitori la Oferta publica, dupa cum urmeaza:

- 1.1. Pretul cu care actiunile nou emise vor fi oferite in cadrul Ofertei publice, va fi echivalentul in Lei a 57 euro/actiune, calculat la cursul Leu/Euro comunicat de B.N.R., valabil pentru ziua depunerii Prospectului final la C.N.V.M.;
- 1.2. Aproba termenul si conditiile de exercitare de catre actionarii S.N.T.G.N. "Transgaz" S.A. a dreptului de preferinta cu privire la actiunile nou emise de societate, in urmatoarele conditii:
 - a) renuntarea de catre Ministerul Economiei si Finantelor, in calitate de actionar al S.N.T.G.N. "Transgaz" S.A., la dreptul de preferinta privind subscrierea de actiuni noi in cadrul operatiunii de majorare a capitalului social pentru aducerea la indeplinire a mandatului acordat prin "Strategia de privatizare".

b) exercitarea dreptului de preferinta de catre actionarul S.C. Fondul Proprietatea S.A. cu privire la un numar de 207.572 actiuni, reprezentand numarul de actiuni aferent cotei detinute in capitalul social al "Transgaz" S.A. la pretul de subscriere de 56,43 euro/actiune, in urmatoarele conditii cumulative:

- Pretul se va plati in RÓN la cursul B.N.R. valabil pentru ziua la care Fondul Proprietatea va subscrie;
- Fondul Proprietatea isi va exercita dreptul de preferinta si va subscrie cele 207.572 actiuni, in termen de 1 zi lucratoare de la data publicarii in Monitorul Oficial a hotararii adunarii generale extraordinare a actionarilor privind exercitarea dreptului de preferinta,, prin depunerea la S.N.T.G.N. "Transgaz" S.A. a unui angajament de subscriere;
- Fondul Proprietatea va plati actiunile subscribe in baza exercitarii dreptului de preferinta integral, la data subscrierii;
- Fondul Proprietatea se angajeaza in mod ferm si irevocabil sa nu subscrie actiuni in cadrul Ofertei publice, sa nu vanda nici o actiune (existenta sau nou dobandita prin aceasta majorare de capital) sau drept de alocare aferent actiunilor nou dobandite (in cazul emiterii unui astfel de instrument), in termen de 6 luni de la admiterea actiunilor S.N.T.G.N. "Transgaz" S.A. la tranzactionare pe piata reglementata a Bursei de Valori Bucuresti, angajament ce va fi formalizat printr-un document separat ce va fi transmis S.N.T.G.N. "Transgaz" S.A. si intermediarului Ofertei, cel mai tarziu pana la indeplinirea termenului de subscriere.

Subscrierea de catre Fondul Proprietatea, in conditiile de mai sus, va fi validata iar capitalul societatii va fi majorat in mod corespunzator numai in conditiile in care Oferta publica initiala desfasurata de S.N.T.G.N. "Transgaz" S.A. pe piata reglementata administrata de Bursa de Valori Bucuresti se va incheia cu succes in conditiile prospectului de emisiune.

1.3. Aproba majorarea capitalului social al S.N.T.G.N. "Transgaz" S.A. cu valoarea de 13.849.560 lei, prin emiterea unui numar de 1.384.956 actiuni, avand o valoare nominala de 10 lei fiecare, dupa cum urmeaza:

- a) Un numar de actiuni reprezentand 10% din capitalul social al S.N.T.G.N. "Transgaz" S.A. dupa majorarea de capital, respectiv

1.177.384 actiuni, vor fi oferite spre subscriere publicului in cadrul unei Oferte publice derulate de S.N.T.G.N. "Transgaz" S.A. in scopul admiterii la tranzactionare a actiunilor S.N.T.G.N. "Transgaz" S.A. pe piata reglementata administrata de Bursa de Valori Bucuresti;

- b) Un numar de 207.572 actiuni nou emise de S.N.T.G.N. "Transgaz" S.A. care vor fi subscribe de Fondul Proprietatea in exercitarea dreptului de preferinta.

1.4. Aproba, sub conditia adoptarii de catre Comisia Nationala a Valorilor Mobiliare a reglementarilor aflate in faza de proiect, a emiterii si admiterii la tranzactionare la Bursa de Valori Bucuresti a unui nou instrument financiar denumit "drepturi de alocare", aferent actiunilor subscribe si alocate in cadrul Ofertei publice.

1.5. Aproba imputernicirea consiliul de administratie al Societatii pentru aducerea la indeplinire a hotararilor adoptate, inclusiv, fara limitare:

- (a) Luarea masurilor necesare in vederea constatarii finalizarii operatiunii de majorare a capitalului social (inclusiv, dar fara a se limita la determinarea numarului de actiuni subscribe in cadrul Ofertei publice, respectiv a valorii cu care se majoreaza capitalul social, anulara actiunilor ramase nesubscrise) si semnarea oricaror documente necesare pentru aducerea la indeplinire a efectelor acestei hotarari (inclusiv, dar fara a se limita la Actul Constitutiv actualizat) si inregistrarii ei corespunzatoare.
- (b) Aprobarea prospectului final al Ofertei publice ce urmeaza a fi derulata de S.N.T.G.N. "Transgaz" S.A. pe piata reglementata administrata de Bursa de Valori Bucuresti.
- (c) Intocmirea, aprobarea si semnarea oricarui document necesar pentru admiterea la tranzactionare a actiunilor subscribe si alocate si a drepturilor de alocare aferente acestora.
- (d) Luarea oricaror altor masuri si decizii, precum si semnarea oricaror documente in vederea implementarii hotararilor mentionate mai sus.

- 1.6. Aproba imputernicirea directorului general al S.N.T.G.N. "Transgaz" S.A., d-l Rusu Ioan, sa indeplineasca toate formalitatile, in scopul depunerii la Oficiul Registrului Comertului si publicarii in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea a IV-a, a hotararii adunarii generale extraordinare a actionarilor.

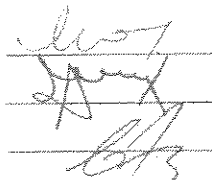
Art.2. Punerea in aplicare a prevederilor prezentei hotarari revine consiliului de administratie si conducerii executive de la S.N.T.G.N. "Transgaz" S.A. Medias.

Reprezentantii
Ministerului Economiei si Finantelor
in adunarea generala a actionarilor
S.N.T.G.N. "Transgaz" S.A.

1. Marica Anca

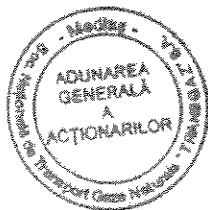
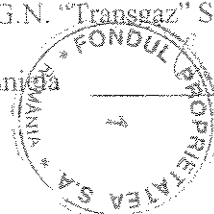
2. Sterian Ion

3. Zeveleanu Corneli



Reprezentantul
S.C. "Fondul Proprietatea" S.A. Bucuresti
in adunarea generala a actionarilor
S.N.T.G.N. "Transgaz" S.A.

1. Lulache Daniela



Se atentie J. Cu Felro Stoenz



**SOCIETATEA NATIONALA DE TRANSPORT GAZE NATURALE
"TRANSGAZ"-S.A. MEDIAS**

Capital social: 103.888 880,00 RON ORC: J 32/301/2000 C.I.F.: RO13068733

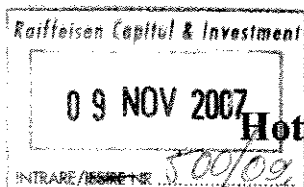
Medias, Piata Constantin I Motas, nr. 1, jud. Sibiu, cod: 551130

Tel. 40-269-803333, 803334; Fax. 40-269-839029

<http://www.transgaz.ro>, e-Mail: cabinet@transgaz.ro



ADUNAREA GENERALA A ACTIONARILOR



Hotararea adunarii generale extraordinare a actionarilor

SOCIETATII NATIONALE DE TRANSPORT GAZE NATURALE

"TRANSGAZ" S.A. MEDIAS

nr. 14 din data de 06 noiembrie 2007

Actionarii Societatii Nationale de Transport Gaze Naturale "Transgaz" S.A., societate pe actiuni constituita in mod valabil si functionand in mod legal conform legislatiei din Romania, inmatriculata la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Sibiu, sub numarul de inregistrare J32/301/2000, cod de inregistrare fiscala RO13068733, avand sediul social in Medias, Piata Constantin I. Motas nr. 1, cod postal 551018, judetul Sibiu, Romania:

- 1. MINISTERUL ECONOMIEI SI FINANTELOR**, detinand 8.831.840 actiuni emise de Societate, cu o valoare totala de 88.318.400,00 lei, reprezentand 85,012371% din capitalul social al Societatii, reprezentat de doamna Marica Anca, domnul Sterian Ion si domnul Zeveleanu Cornel, conform Ordinului ministrului economiei si finantelor nr. 1936/06.11.2007

si

- 2. SOCIETATEA COMERCIALA "FONDUL PROPRIETATEA" S.A.** Bucuresti, detinand un numar de 1.557.048 actiuni emise de S.N.T.G.N. "Transgaz" S.A., cu o valoare totala de 15.570.480,00 lei, reprezentand 14,987629% din capitalul social al Societatii, reprezentat de Magirescu Ana, conform Procurii speciale nr. 170 din data de 30.10.2007 emisa de Consiliul de supraveghere,

s-au intrunit in mod legal, in adunarea generala extraordinara a actionarilor la data de 06 noiembrie 2007, ora 12⁰⁰, la sediul Dispeceratului de gaze naturale Bucuresti, Calea Dorobantilor, nr. 30.

Actionarii, prin reprezentantii autorizati ai acestora, declara in unanimitate ca renunta la toate formalitatile pentru convocarea adunarii generale extraordinare a actionarilor Societatii, in conformitate cu prevederile Legii nr. 31/1990 privind societatile comerciale republicata cu modificarile si completarile ulterioare.

Actionarii, prin reprezentantii autorizati ai acestora, mandatati sa participe, sa analizeze si sa hotarasca in conditiile legii, in legatura cu materialele de pe ordinea de zi a adunarii generale extraordinare, intrunind conditiile impuse de dispozitiile art. 16 si art. 17 din Actul constitutiv al Societatii actualizat la data de 02 august 2007, respectiv dispozitiile art. 120 din Legea nr. 31/1990 privind societatile comerciale republicata cu modificarile si completarile ulterioare, adopta urmatoarea

H O T A R A R E

Art.1. Aproba completarea paragrafului final al punctului 1.2 din Hotararea A.G.E.A. a S.N.T.G.N. "Transgaz" S.A. nr. 11/17.10.2007 – "Exercitarea de catre actionarii Societatii a dreptului de preferinta in cadrul majorarii capitalului social prin emiterea de noi actiuni", cu urmatoarea conditie:

Subscrierea de catre Fondul Proprietatea, in conditiile aprobate prin punctul 1.2 din Hotararea adunarii generale extraordinare a actionarilor nr. 11/17.10.2007 va produce efecte in ceea ce priveste dobandirea actiunilor nou emise si in mod corespunzator majorarea capitalului social al Societatii, cu conditia suplimentara ca daca actiunile oferite in cadrul Ofertei publice nu vor fi subscribe in totalitate, numarul de actiuni pentru care subscrierea de catre Fondul Proprietatea isi produce efecte va fi stabilit astfel incat numarul de actiuni detinute de catre Fondul Proprietatea in urma finalizarii Ofertei publice sa reprezinte 14.987629% din capitalul social al Societatii determinat in urma finalizarii operatiunii de majorare de capital;

Art.2. Aproba modificarea punctului 1.4 din Hotararea A.G.E.A. a S.N.T.G.N. "Transgaz" S.A. nr. 11/17.10.2007, dupa cum urmeaza:

Aproba emiterea si admiterea la tranzactionare in cadrul Bursei de Valori Bucuresti a unui nou instrument financiar denumit "drepturi de alocare". Emiterea drepturilor de alocare se va realiza numai daca, pana la aprobarea prospectului final de catre Comisia Nationala a Valorilor Mobiliare (C.N.V.M.), sunt indeplinite cumulativ urmatoarele conditii:

- (a) calificarea drepturilor de alocare ca valori mobiliare de catre C.N.V.M.; si
- (b) aprobarea de catre C.N.V.M. a propunerilor de modificare a reglementarilor Bursei de Valori Bucuresti, respectiv ale Depozitarului Central, impuse de calificarea drepturilor de alocare ca valori mobiliare.

In functie de continutul actului individual prin care C.N.V.M. califica drepturile de alocare ca fiind valori mobiliare, se va emite un numar de:

- (a) 1.384.956 drepturi de alocare, daca potrivit actului individual emis de C.N.V.M. drepturile de alocare vor fi atasate tuturor actiunilor nou emise in cadrul majorarii de capital social sau daca actul individual in cauza nu contine nici un fel de mentiuni/mentiuni explicite cu privire la actiunile carora li se pot atasa drepturi de alocare; sau
- (b) 1.177.384 drepturi de alocare, daca potrivit actului individual emis de C.N.V.M. drepturile de alocare vor fi atasate numai actiunilor nou emise si care vor fi oferite spre subscriere in cadrul Ofertei publice.

In masura in care dupa inchiderea Ofertei publice, numarul total de actiuni emise in cadrul majorarii de capital social se ajusteaza in conformitate cu prevederile punctului 1.2 din Hotararea A.G.E.A. nr. 11/17.10.2007, astfel cum a fost completat prin prezenta hotarare, consiliul de administratie este imputernicit sa ajusteze in mod corespunzator si numarul drepturilor de alocare emise atasat actiunilor.

Art.3. Aproba imputernicirea consiliului de administratie pentru aducerea la indeplinire a hotararii de mai sus, inclusiv, fara limitare:

- (a) luarea masurilor necesare in vederea finalizarii operatiunii de majorare a capitalului social in conditiile acestei hotarari si ale Hotararii adunarii generale extraordinare a actionarilor nr. 11/17.10.2007, inclusiv, dar fara a se limita la:
 - determinarea numarului de actiuni pentru care subscrierea de catre Fondul Proprietatea isi produce efecte, respectiv anularea actiunilor cu privire la care, aceasta subscriere nu-si va produce efectele si restituirea sumei de bani platita de catre Fondul Proprietatea pentru subscrierea actiunilor ce vor fi anulate;
 - determinarea valorii cu care se majoreaza capitalul social, precum si ajustarea numarului de drepturi de alocare daca este cazul, potrivit celor prevazute la punctul 1.4. ultimul paragraf din Hotararea A.G.E.A. nr. 11/17.10.2007 astfel cum a fost modificat de prezenta hotarare;

- semnarea oricaror documente necesare pentru aducerea la indeplinire a efectelor acestei hotarari (inclusiv, dar fara a se limita la Actul constitutiv actualizat) si inregistrarii ei corespunzatoare.
- (b) luarea oricaror altor masuri si decizii, precum si semnarea oricaror documente in vederea implementarii conditiei suplimentare la exercitarea dreptului de preferinta al Fondului Proprietatea mentionate mai sus.

Toate celelalte prevederi cuprinse in Hotararea A.G.E.A. a S.N.T.G.N. "Transgaz" S.A. nr. 11/17.10.2007 raman neschimbate.

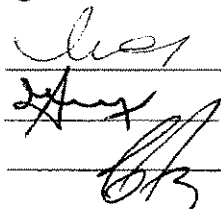
Art.4. Punerea in aplicare a prevederilor prezentei hotarari revine consiliului de administratie si conducerii executive de la S.N.T.G.N. "Transgaz" S.A. Medias.

Reprezentantii
Ministerului Economiei si Finantelor
in adunarea generala a actionarilor
S.N.T.G.N. "Transgaz" S.A.

1. Marica Anca

2. Sterian Ion

3. Zeveleanu Cornel



Reprezentantul
S.C. "Fondul Proprietatea" S.A. Bucuresti
in adunarea generala a actionarilor
S.N.T.G.N. "Transgaz" S.A.

1. Magirescu Ana



Anexa 30 – Anunțul de ofertă

ANUNȚ PRIVIND OFERTA PUBLICĂ PRIMARĂ ÎNȚĂLĂ DE VÂNZARE DE ACȚIUNI AVÂND ATAȘATE DREPTURI DE ALOCARE S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.

Numele și Adresa Emitentului:	Societatea Națională de Transport Gaze Naturale Transgaz S.A., având număr de înregistrare în Registrul Comerțului J32/301/2000, cod de înregistrare fiscală RO 13068733 și sediul social în Mediaș, județul Sibiu, Piața C. I. Moțaș, nr. 1	
Obiectul Ofertei Publice:	Vânzarea unui număr de 1.177.384 acțiuni nominative având atașate drepturi de alocare emise de către S.N.T.G.N. Transgaz S.A. în forma dematerializată, ordinare, indivizibile și liber negociabile de la data admiterii la tranzacționare pe BVB. Valoarea nominală a acțiunii este de 10 RON.	
Destinația Fondurilor:	Fondurile atrase prin Ofertă vor fi folosite, alături de surse proprii, la finanțarea programului minimal de investiții convenit cu Autoritatea Națională a Resurselor Minerale pentru anul 2008	
Prețul de Vânzare pe Acțiune:	191,92 RON	
Valoarea minimă a subscrierii:	Contravaloarea unui număr de 11 acțiuni	
Tranșele ofertei:	<u>Tranșa Subscrierilor Mari</u>	<u>Tranșa Subscrierilor Mici</u>
Număr de acțiuni (procent din Ofertă):	706.430 acțiuni (60% din mărimea Ofertei)	470.954 acțiuni (40% din mărimea Ofertei)
Valoarea minimă/maximă a subscrierii:	minim 500.000 RON, inclusiv	minim echivalentul a 11 acțiuni și maxim 500.000 RON exclusiv.
Perioada de Derulare a Ofertei:	26 noiembrie - 7 decembrie 2007 (10 zile lucrătoare). Durata Ofertei poate fi prelungită cu aprobarea CNVM.	
Programul de Subscriere:	Luni – Vineri, între orele 9.00 – 15.00. În ultima zi de subscriere (7 decembrie 2007), programul de subscriere este: 9.00 – 13.00.	
Modalitatea de Subscriere:	Subscrierea se realizează prin completarea de către Investitori a formularelor de subscriere puse la dispoziție de Intermediar și unitățile membre ale Grupului de Distribuție în cadrul Ofertei. Plata acțiunilor se va efectua prin virament bancar în conturile colectoare menționate mai jos. Ordinele de subscriere sunt irevocabile.	
Grupul de Distribuție:	Grupul de distribuție este format din rețeaua de sucursale și agenții aparținând Raiffeisen Capital & Investment, Raiffeisen Bank și Intercapital Invest. Lista unităților unde se poate efectua subscrierea este prezentată în cadrul acestui anunț.	
Conturile de subscriere:	Pentru subscrierile prin Raiffeisen Bank S.A.: RO93RZBR0000060004592833 , deschis la Raiffeisen Bank S.A., Sucursala Municipiului București, beneficiar „Raiffeisen Capital & Investments S.A.” Pentru subscrierile prin Raiffeisen Capital & Investment: RO13RZBR0000060002087405 , deschis la Raiffeisen Bank , Sucursala Municipiului București, beneficiar RCI; Pentru subscrierile prin Intercapital Invest: RO41BRDE450SV05477804500 deschis la BRD – MCC, beneficiar Intercapital Invest;	
Alocarea acțiunilor în caz de supra-subscriere	Pro-rata, corespunzător gradului de supra-subscriere aferent fiecărei tranșe ale ofertei. Diferența de bani aferentă acțiunilor subscribe dar nealocate se va returna investitorului prin transfer bancar în contul indicat de acesta în formularul de subscriere.	
Încheierea cu Succes a Ofertei	Oferta va fi considerată a fi încheiată cu succes dacă, la data încheierii acesteia au fost subscribe minimum 90% din Acțiunile Oferte. În cazul neîndeplinirii acestei condiții subscrierile vor fi respinse și sumele plătite în Perioada de Subscriere vor fi returnate Investitorilor.	
Notificarea Investitorilor	Se va face în cinci Zile Lucrătoare de la data emiterii de către CNVM a răspunsului la notificarea privind rezultatele Ofertei. Managerul Ofertei va publica un anunț în două ziare cu acoperire națională privind factorul de subscriere în cadrul fiecărei tranșe.	
Tranzacționarea pe Piața Secundară	După confirmarea de către CNVM a raportului privind rezultatele ofertei publice de vânzare pe piața primară, emitentul va face toate demersurile necesare în vederea admiterii la tranzacționare la cota Bursei de Valori București.	
Prospectul de Oferta	Prospectul poate fi consultat pe suport hârtie la toate unitățile unde se poate face subscrierea, atât ale Intermediarului cât și ale grupului de distribuție, pe întreaga perioadă de desfășurare a ofertei. Orice investitor interesat poate solicita un exemplar de prospect în format hârtie prin completarea unui formular standard ce poate fi procurat de la fiecare din unitățile unde se poate face subscrierea. De asemenea, prospectul de emisiune este disponibil pe pagina de Internet a Emitentului www.transgaz.ro , a Intermediarului, www.rciro.ro , și ale membrilor grupului de distribuție , www.raiffeisen.ro și www.intercapital.ro . Informații suplimentare se pot obține la numărul de call center 021 306 3006. Numar de telefon cu tarif normal, accesibil din orice rețea de telefonie fixă sau mobilă.	
Intermediarul Ofertei		
Grupul de Distribuție	 	
Metoda de Intermediere	Cea mai buna execuție.	
Decizia CNVM de aprobare a Ofertei Publice:	Decizia nr. 2199/14.11.2007	

CITIȚI PROSPECTUL ÎNAINTE DE A SUBSCRIE!

Viza de aprobare aplicată pe prospectul de ofertă nu are valoare de garanție și nici nu reprezintă o altă formă de apreciere a C.N.V.M. cu privire la oportunitatea, avantajele sau dezavantajele, profitul ori riscurile pe care le-ar putea prezenta tranzacțiile de încheiat prin acceptarea ofertei publice obiect al deciziei de aprobare; decizia de aprobare certifică numai regularitatea ofertei în privința exigentelor legii și ale normelor adoptate în aplicarea acesteia.

REȚEAUA DE UNITĂȚI UNDE SE POT FACE SUBSCRIERI

RAIFFEISEN CAPITAL & INVESTMENT

BUCUREȘTI: sediul RCI (Pia Charles de Gaulle nr. 15, etaj 4, sector 1) și agenția RCI din Sucursala Municipiului București Raiffeisen (Calea Victoriei nr.155, bl D1, tronson 6, parter, sect 1)

RAIFFEISEN BANK

ALBA, Suc. Alba (Alba Iulia, Pta. I.C. Bratianu nr. 20), Ag. Sebes (Sebes, Str. Lucian Blaga nr.47), ARAD, Suc. Arad (Arad, Str. Andrei Saguna nr.1-3), Ag. Teatru (Arad, Str. Unirii nr.1, ap 30), Ag Podgoria (Arad, B-dul Revoluției nr 8, ap 27, parter), ARGES, Suc. Arges (Pitești, Str. Craioveni nr. 42) , Ag. Campulung (Campulung Muscel, Str. Negru Voda nr.117, bl 1), Ag. Pitești 2 (Pitești, Pta. Vasile Milea, bl A4, parter), BACAU, Suc. Bacau (Bacau, Str. Dumbrava Rosie nr.2), Ag. Comanesti (Comanesti, Str. Republicii nr.2), Ag. Onesti (Onesti, B-dul Oituz nr 19), Ag. Vasile Alecsandri (Bacau, Str. Ionita Sandu Sturza nr.2), BIIHOR, Suc. Bihor (Oradea, Str. Nufarului nr.30), Ag. Vulturul Negru (Oradea, Pta. Unirii nr.2-4), Ag. Salonta (Salonta, Str. Libertatii nr 1-3, bl A), BISTRITA NAsAUD, Suc. Bistrita (Bistrita, Str. Liviu Rebreanu nr.51) , Ag. Nasaud (Nasaud, Str. Granicerilor nr. 20), BOTOSANI, Suc. Botosani (Botosani, Calea Nationala nr. 68), Ag. Nicolae Iorga (Botosani, B-dul George Enescu nr 2), BRAILA, Suc. Braila (Braila, Str. Calea Calarasilor nr.34), Ag. 1 Decembrie (Braila, Str.1 Decembrie 1918 nr.2), BRASOV, Suc. Brasov (Brasov, Str. Mihail Kogalniceanu nr.3), Ag. Kronstadt (Brasov, Calea Bucuresti nr. 54), Ag. Piata Sfatului (Brasov, Str. Pta Sfatului nr.18), Ag. Fagaras (Fagaras, Str. Republicii nr.27), BUZAU, Suc. Buzau (Buzau, Str. Nicolae Balcescu nr.2), Ag. Raminicu Sarat (Raminicu Sarat, Str.Victoriei nr 2), Ag Unirii Sud (Buzau, Str. Unirii , bl O2), CALARASI, Suc. Calarasi (Calarasi, Str. Progresului nr. 27 bl BBB), Ag. Belsugului (Calarasi, Str. Belsugului bl D2.sc.1), CARAS SEVERIN, Suc. Caras Severin (Resita, Pta. 1 Decembrie 1918 nr. 4), Ag. Caransebes (Caransebes, Str. Ardeulului Bl 3, sc A), CLUJ, Suc. Cluj (Cluj-Napoca, Str. Aviator Badescu nr.1), Ag. Turda (Turda, Str. Libertatii nr.4, Bl A1), Ag. Manastur (Cluj-Napoca, Str. Bucegi nr.11, ap 1A), Ag. Marasti (Cluj-Napoca, Str. Aurel Vlaicu nr.2, ap nr.91C), CONSTANTA, Suc. Constanta (Constanta, Str. Traian nr. 51), Ag.Delfinium (Constanta, B-dul Mamaia nr.264, blP5 5), Ag. Mangalia (Mangalia, Sos. Constante nr.30, bl H1 a, parter), Ag. Medgidia (Medgidia, Str. Republicii nr.12, Bl G4, mag 40 si mag 107), Ag. Tomis (Constanta, Str.Cismelei nr.16, Bl B 5), Ag. Trocadero (Constanta, B-dul Alexandru Lapusneanu nr.89 bl LE 33), COVASNA, Suc. Covasna (Sfantu Gheorghe, Str. 1 Decembrie 1918 nr.33-37), Ag. Targu Secuiesc (Targu Secuiesc, Str.Curtea 20, nr 1), DAMBOVITA, Suc. Dambovita (Targoviste, Str. Calea Domneasca nr. 227) Ag. Chindia (Targoviste, Str. Constantin Brancoveanu , bl 11, sc D, parter), DOLJ, Suc. Dolj (Craiova, Str. Fratii Buzesti nr.17), Ag. Oltenia (Ag Craiovita Noua) (Craiova, str. Calea Bucuresti, bl A14-A 15), Ag. Nicolae Titulescu (Craiova, Str. Nicolae Titulescu nr 8), GALATI, Suc. Galati (Galati, Str. Brailiei nr. 31), Ag. Tecuci (Tecuci, Str. 1 Decembrie 1918, nr.42), Ag. Anghel Saligny (Galati, Str. Anghel Saligny bl G4 sc.3), Ag. Dunarea de Jos (Galati, Str. Brailiei nr.232, bl E4, parter), GIURGIU, Suc. Giurgiu (Giurgiu, Str. Portului bl. 32), Ag. Bolintin Vale (Bolintin Vale, Str. Republicii bl B 5), GORJ, Suc. Gorj (Targu Jiu, Str. Tudor Vladimirescu nr.17), HARGHITA, Suc. Harghita (Miercurea Ciuc, Bdul Florilor nr. 20, bl 27), Ag. Gheorgheni (Gheorghieni, Pta Libertatii nr.7), Ag. Odorheul Secuiesc (Odorheul Secuiesc, Str. Rakoczi nr.13), HUNEDOARA, Suc. Hunedoara (Deva, Str. Iuliu Maniu nr.18), Ag. Petrosani (Petrosani, B-dul 1 Decembrie 1918 nr. 92, bl B1), Ag. Corvinul (Hunedoara, B-dul Dacia, bl A2/2, parter), IALOMITA, Suc. Ialomita (Slobozia, Bdul. Chimiei nr.13), Ag. Fetesti (Fetesti, Str. Ceahlau nr.1-3), Ag. Urziceni (Urziceni, Str.Transilvaniei nr.3, bl 14), IASI, Suc. Iasi (Iasi, Sos Nationala nr 23), Ag. Stefan cel Mare (Iasi, Str. Stefan cel Mare si Sfnt nr 2), Ag. Independentei (Iasi, Str. Piata Unirii nr 2, et P+S), MARAMURES, Suc. Maramures (Baia Mare, Str. Bdul Unirii nr.18) , Ag. Sighetu Marmatiei (Sighetu Marmatiei, Str. Traian nr 7. magazin 28), Ag. George Cosbuc (Baia Mare, Str. George Cosbuc, nr. 14, parter), MEHEDINTI, Suc. Mehedinti (Drobeta Turnu Severin, Bdul T.Vladimirescu nr 125-127), Ag. Drobeta (Drobeta Turnu Severin, B-dul T. Vladimirescunr 256), MUN. BUCUREȘTI, Sucursala Municipiului Bucuresti (Calea Victoriei nr.155, bl D1, tronson 6, parter, sect 1), Ag. Lujerului (Bucuresti, B-dul Iuliu Maniu nr. 16, bl. 14 sect 6), Ag. Sebastian (Bucuresti, Str.Calea 13 Septembrie nr.221-225, sect 5) , Ag. Toporasi (Bucuresti, Str.Sos Giurgului nr.131, parter, sect 4), Ag. Unirea (Bucuresti, Pta. Unirii nr.1.sect 3), Ag. Mosilor (Bucuresti, Calea Mosilor nr. 221 bl 31A, corp A, sect 2), Ag. Iancului (Bucuresti, Sos Iancului nr.2, bl 113C), Ag. Titan (Bucuresti, Bld. Nicolae Grigorescu nr 53, Ca 13, sect 3) , Ag. Stirbei Voda (Bucuresti, Calea Stirbei Voda nr 152, bl 26 B), Ag. Timpuri Noi (Bucuresti, Str. Calea Vracaresti nr 220, bl 69, sp com (mag 64)), Ag.Nerva Traian (Bucuresti, Str.Nerva Traian nr 15, bl M69, tronson 2 partial/2), Ag. Ion Mihalache (Bucuresti, Str. Ion Mihalache nr 109, bl 13 A, parter, sect 1), MURES, Ag. Fortuna (Targu Mures, Str. Infratrii nr 4), Ag. Bartok Bela (Targu Mures, Str. Bartok Bela nr 1-3), Ag. Sighisoara (Sighisoara, Str. Morii nr 14-18), Suc. Mures (Targu Mures, Str. Gheorghe Doja nr 64-68), NEAMT, Suc. Neamt (Piatra Neamt, Pta. Stefan cel Mare nr.3), Ag. Roman (Roman, Str. Nicolae Titulescu nr.42), OLT, Suc. Olt (Slatina, Str. Tudor Vladimirescu nr.1-3), Ag. Slatina (Slatina, B-dul.Alex Ioan Cuza Bl D10,parter), PRAHOVA, Suc. Prahova (Ploiesti, Str. Unirii nr. 2), Ag. Campina (Campina, Str.1 Mai bl 12 G, parter), Ag. Ploiesti 1 (Ploiesti, B-dul.Republicii nr.118.bl.15 B2,parter), Ag Sinaia (Sinaia, B-dul Carol nr. 32), SALAJ, Ag. Meses (Zalau, Str. Tudor Vladimirescu nr. 54), Suc. Salaj (Zalau, Str. Unirii nr. 19), SATU MARE, Ag. Soareliu (Satu Mare, Str. Lucian Blaga, bloc UU18, spatiu comercial, parter), Suc. Satu Mare (Satu Mare, Piata 25 Octombrie,Bl 05), SIBIU, Suc. Sibiu (Sibiu, Piata Aurel Vlaicu, parter, etI si II), Ag.Hermannstadt (Sibiu, Str. 9 Mai nr.2) , Ag. Medias (Medias, Str. I.C. Bratianu nr.3), Ag. Bruckenthal (Sibiu, Str. Nicolae Balcescu nr.29), Ag Vasile Aaron (Sibiu, Str. Semaforului, bl. 14, Vasile Aaron), Ag. Vitrometan (Medias, Str Calafat nr 2, bl 8, parter), SUCEAVA, Suc. Suceava (Suceava, Bdul George Enescu nr 16), Ag Burdujeni (Suceava, Calea Unirii nr.39, bl 92, sc F, parter), Ag. Vatra Dornei (Vatra Dornei, Str. Luceafulului nr.15), TELEORMAN, Suc. Teleorman (Alexandria, Str. Av. Al.Colfescu nr.63), TIMIS, Suc. Timis (Timisoara, Str. Circumvalatiunii nr. 8-12), Ag. Aries (Timisoara, Str. Aries nr.20), Ag. Bega (Timisoara, Str.Paris nr 2A, parter, zona B), TULCEA, Suc. Tulcea (Tulcea, Str. Grivitei nr 19), Ag. Dunarea (Tulcea, Str. Isaceei nr.4 bl G 0), VALCEA, Suc. Valcea (Raminicu Valcea, Str. Stirbei Voda, bl T1), Ag. Ostroveni (Raminicu Valcea, B-dul Tineretului nr 8), VASLUI, Suc. Vaslui (Vaslui, Str. Stefan cel Mare bl 94, sc C, D, nr 2-4), Ag. Barlad (Barlad, Str. V Lupu si Str. 1 Decembrie, bl. M4, sc. B si D, parter), VRANCEA, Suc. Vrancea (Focsani, Str. Maior Gheorghe Pastia nr. 1), Ag. Republicii (Focsani, Str.Republicii nr 18, parter)

INTERCAPITAL INVEST

BUCUREȘTI (Bldv. Aviatorilor nr. 33, etaj 1, sector 1, București), MARAMURES (Baia Mare, Strada George Cosbuc Nr. 1, Ap. 21 - 22, Parter, jud. Maramureș), CONSTANTA (Constanta, Strada Mircea Cel Bătrân Nr. 99C, Etaj 2), DOLJ (Craiova, Calea București, Bloc R1-R2, parter), BACAU (Bacau, Strada Pictor Aman, nr. 94, etaj VI.), ARGES (Pitești, Strada Banu Marcin, nr 1, Etaj 1)

Anexa 31 – Dovada Publicării în Monitorul Oficial a hotărârilor Adunării Generale Extraordinare a acționarilor referitoare la majorarea capitalului social și la aprobarea prețului de emisiune (copie din Monitorul Oficial al României)



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 175 (XVII) — Nr. 2880

PARTEA A IV-A
PUBLICAȚII ALE AGENȚILOR ECONOMICI

Luni, 22 octombrie 2007

PUBLICAȚII ALE AGENȚILOR ECONOMICI

**Societatea Națională
de Transport Gaze Naturale TRANSGAZ - S.A.
Mediaș, județul Sibiu**

HOTĂRÂREA NR. 11

din data de 17 octombrie 2007

a adunării generale extraordinare a acționarilor
Societății Comerciale TRANSGAZ - S.A.

Acționarii Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” - S.A., societate pe acțiuni constituită în mod valabil și funcționând în mod legal conform legislației din România, înmatriculată la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Sibiu cu nr. J 32/301/2000, cod unic de înregistrare fiscală RO13068733, având sediul social în Mediaș, Piața Constantin I. Motas nr. 1, cod poștal 551018, județul Sibiu,

1. Ministerul Economiei și Finanțelor, deținând 8.831.840 acțiuni emise de Societate, cu o valoare totală de 88.318.400,00 lei, reprezentând 85,012371 % din capitalul social al Societății, reprezentat de dna Marica Anca, dl Sterian Ion și dl Zeveleanu Cornel, conform Ordinului ministrului economiei și finanțelor nr. 1647/17.10.2007, și

2. Societatea Comercială FONDUL PROPRIETATEA - S.A., București, deținând un număr de 1.557.041 acțiuni emise de S.N.T.G.N. „Transgaz” - S.A., cu o valoare totală de 15.570.480,00 lei, reprezentând 14,987629 % din capitalul social al Societății, reprezentată de dna Lulache Daniela, conform procurii speciale nr. 160 din data de 17.10.2007 emisă de consiliul de supraveghere,

s-au întrunit în mod legal în adunarea generală extraordinară a acționarilor la data de 17 octombrie 2007, ora 11.00, la sediul Dispeceratului de gaze naturale București, Calea Dorobanților nr. 30.

Acționarii, prin reprezentanții autorizați ai acestora, declară în unanimitate că renunță la toate formalitățile pentru convocarea adunării generale extraordinare a acționarilor Societății, în conformitate cu prevederile Legii nr. 31/1990 privind societățile comerciale, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Acționarii, prin reprezentanții autorizați ai acestora, mandatați să participe, să analizeze și să hotărască în condițiile legii, în legătură cu materialele de pe ordinea de zi a adunării generale extraordinare, întrunind condițiile impuse de dispozițiile art. 16 și art. 17 din actul constitutiv al Societății actualizat la data de 2 august 2007, respectiv dispozițiile art. 120 din Legea nr. 31/1990 privind societățile comerciale, republicată, cu modificările și completările ulterioare, adoptă următoarea hotărâre:

Art. 1. Aprobă prețul de emisiune al acțiunilor în cadrul majorării capitalului social al S.N.T.G.N. „Transgaz” - S.A. și alți termeni referitori la Oferta publică, după cum urmează:

1.1. Prețul cu care acțiunile nou emise vor fi oferite în cadrul Ofertei publice va fi echivalentul în lei a 57 euro/acțiune, calculat la cursul leu/euro comunicat de B.N.R., valabil pentru ziua depunerii Prospectului final la C.N.V.M.;

1.2. Aprobă termenul și condițiile de exercitare de către acționarii S.N.T.G.N. „Transgaz” - S.A. a dreptului de preferință cu privire la acțiunile nou emise de societate, în următoarele condiții:

a) renunțarea de către Ministerul Economiei și Finanțelor, în calitate de acționar al S.N.T.G.N. „Transgaz” - S.A., la dreptul de preferință privind subscrierea de acțiuni noi în cadrul operațiunii de majorare a capitalului social pentru ducerea la îndeplinire a mandatului acordat prin „Strategia de privatizare”;

b) exercitarea dreptului de preferință de către acționarul Societatea Comercială Fondul Proprietatea - S.A. cu privire la un număr de 207.572 acțiuni, reprezentând numărul de acțiuni aferent cotei deținute în capitalul social al S.N.T.G.N. „Transgaz” - S.A. la prețul de subscriere de 56,43 euro/acțiune, în următoarele condiții cumulative:

• Prețul se va plăti în RON la cursul B.N.R. valabil pentru ziua la care Fondul Proprietatea va subscrie;

• Fondul Proprietatea își va exercita dreptul de preferință și va subscrie cele 207.572 acțiuni, în termen de o zi lucrătoare de la data publicării în Monitorul Oficial al României a hotărârii adunării generale extraordinare a acționarilor privind exercitarea dreptului de preferință, prin depunerea la S.N.T.G.N. „Transgaz” - S.A. a unui angajament de subscriere;

• Fondul Proprietatea va plăti acțiunile subscrise în baza exercitării dreptului de preferință, integral, la data subscrierii;

• Fondul Proprietatea se angajează în mod ferm și irevocabil să nu subscrie acțiuni în cadrul Ofertei publice, să nu vândă nicio acțiune (existentă sau nou dobândită prin această majorare de capital) sau drept de alocare aferent acțiunilor nou dobândite (în cazul emiterii unui astfel de instrument), în termen de 6 luni de la admiterea acțiunilor S.N.T.G.N. „Transgaz” - S.A. la tranzacționare pe piața reglementată a Bursei de Valori București, angajament ce va fi formalizat printr-un document separat ce va fi transmis S.N.T.G.N. „Transgaz” - S.A. și intermediarului Ofertei, cel mai târziu până la îndeplinirea termenului de subscriere.

Subscrierea de către Fondul Proprietatea, în condițiile de mai sus, va fi validată, iar capitalul societății va fi majorat în mod corespunzător numai în condițiile în care Oferta publică inițială desfășurată de S.N.T.G.N. „Transgaz” - S.A. pe piața reglementată administrată de Bursa de Valori București se va încheia cu succes în condițiile prospectului de emisiune.

1.3. Aprobă majorarea capitalului social al S.N.T.G.N. „Transgaz” - S.A. cu valoarea de 13.849.560 lei, prim emiteria unui număr de 1.384.956

acțiuni, având o valoare nominală de 10 lei fiecare, după cum urmează:

a) un număr de acțiuni reprezentând 10% din capitalul social al S.N.T.G.N. „Transgaz” - S.A. după majorarea de capital, respectiv 1.177.384 acțiuni, vor fi oferite spre subscriere publicului în cadrul unei Oferte publice derulate de S.N.T.G.N. „Transgaz” - S.A. în scopul admiterii la tranzacționare a acțiunilor S.N.T.G.N. „Transgaz” - S.A. pe piața reglementată administrată de Bursa de Valori București;

b) un număr de 207.572 acțiuni nou emise de S.N.T.G.N. „Transgaz” - S.A. care vor fi subscrise de Fondul Proprietatea în exercitarea dreptului de preferință.

1.4. Aprobă, sub condiția adoptării de către Comisia Națională a Valorilor Mobiliare a reglementărilor aflate în faza de proiect, emiterea și admiterea la tranzacționare la Bursa de Valori București a unui nou instrument financiar denumit „drepturi de alocare”, aferent acțiunilor subscrise și alocate în cadrul Ofertei publice.

1.5. Aprobă împuternicirea consiliului de administrație al Societății pentru ducerea la îndeplinire a hotărârilor adoptate, inclusiv, fără limitare:

a) luarea măsurilor necesare în vederea constatării finalizării operațiunii de majorare a capitalului social (inclusiv, dar fără a se limita la determinarea numărului de acțiuni subscrise în cadrul Ofertei publice, respectiv a valorii cu care se majorează capitalul social, anularea acțiunilor rămase nesubscrise) și semnarea oricăror documente necesare pentru ducerea la îndeplinire a efectelor acestei hotărâri (inclusiv, dar fără a se limita la actul constitutiv actualizat) și înregistrării ei corespunzătoare;

b) aprobarea prospectului final al Ofertei publice ce urmează a fi derulată la S.N.T.G.N. „Transgaz” - S.A. pe piața reglementată administrată de Bursa de Valori București;

c) întocmirea, aprobarea și semnarea oricărui document necesar pentru admiterea la tranzacționare a acțiunilor subscrise și alocate și a drepturilor de alocare aferente acestora;

d) luarea oricăror altor măsuri și decizii, precum și semnarea oricăror documente în vederea implementării hotărârilor menționate mai sus.

1.6. Aprobă împuternicirea directorului general al S.N.T.G.N. „Transgaz” - S.A., dl Rusu Ioan, să îndeplinească toate formalitățile, în scopul depunerii la Oficiul registrului comerțului și publicării în Monitorul Oficial al României, Partea a IV-a, a hotărârii adunării generale extraordinare a acționarilor.

Art. 2. Punerea în aplicare a prevederilor prezentei hotărâri revine consiliului de administrație și conducerii executive de la S.N.T.G.N. „Transgaz” - S.A. Mediaș.

(1/263.475)

**Societatea Comercială
NOVA COMPANY GROUP - S.R.L., Constanța**

NOTIFICARE

Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța notifică, în conformitate cu prevederile art. 204 alin. (5) din Legea nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, depunerea textului actualizat al actului constitutiv al Societății Comerciale NOVA COMPANY GROUP - S.R.L., cu sediul în Constanța, Str. Docherilor, nr. 26, camera 1, județul Constanța, înregistrată cu nr. J 13/654/2005 cod unic de înregistrare 17312880, care a fost înregistrat cu nr. 49381 la data de 30.10.2007.

(35/285.257)

**Societatea Națională de Transport
Gaze Naturale TRANSGAZ - S.A.
Mediaș, județul Sibiu**

HOTĂRÂREA NR. 14

din data de 6 noiembrie 2007

a adunării generale extraordinare a acționarilor Societății Naționale de Transport Gaze Naturale TRANSGAZ - S.A., Mediaș

Acționarii Societății Naționale de Transport Gaze Naturale TRANSGAZ - S.A., societate pe acțiuni constituită în mod valabil și funcționând în mod legal conform legislației din România, înmatriculată la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Sibiu, cu numărul de înregistrare J 32/301/2000, cod de înregistrare fiscală RO13068733, având sediul social în Mediaș, Piața Constantin I. Motas nr. 1, cod poștal 551018, județul Sibiu:

1. Ministerul Economiei și Finanțelor deținând 8.831.840 acțiuni emise de Societate, cu o valoare totală de 88.318.400,00 lei, reprezentând 85,012371 % din capitalul social al Societății, reprezentat de doamna Marica Anca, domnul Sterian Ion și domnul Zeveleanu Cornel, conform Ordinului ministrului economiei și finanțelor nr. 1.963/6.11.2007, și

2. Societatea Comercială FONDUL PROPRIETATEA - S.A. București, deținând un număr de 1.557.048 acțiuni emise de S.N.T.G.N. TRANSGAZ - S.A., cu o valoare totală de 15.570.480,00 lei, reprezentând 14,987629 % din capitalul social al Societății, reprezentat de Magirescu Ana, conform procurii speciale nr. 170 din data de 30.10.2007 emisă de Consiliul de supraveghere,

s-au întrunit în mod legal, în adunarea generală extraordinară a acționarilor la data de 6 noiembrie 2007, ora 12.00, la sediul Dispeceratului de gaze naturale București, Calea Dorobanților nr. 30.

Acționarii, prin reprezentanții autorizați ai acestora, declară în unanimitate că renunță la toate formalitățile pentru convocarea adunării generale extraordinare a acționarilor Societății, în conformitate cu prevederile Legii nr. 31/1990 privind societățile comerciale, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Acționarii, prin reprezentanții autorizați ai acestora, mandatați să participe, să analizeze și să hotărască în condițiile legii, în legătură cu materialele de pe ordinea de zi a adunării generale extraordinare, întrunind condițiile impuse de dispozițiile art. 16 și art. 17 din Actul constitutiv al Societății actualizat la data de 2 august 2007, respectiv dispozițiile art. 120 din Legea nr. 31/1990 privind societățile comerciale, republicată, cu modificările și completările ulterioare, adoptă următoarea hotărâre:

Art. 1. Aprobă completarea paragrafului final al punctului 1.2 din hotărârea adunării generale extraordinare a acționarilor Societății Naționale de Transport Gaze Naturale TRANSGAZ - S.A. nr. 11/17.10.2007 - „Exercitarea de către acționarii Societății a dreptului de preferință în cadrul majorării capitalului social prin emiterea de noi acțiuni”, cu următoarea condiție:

Subscrierea de către Fondul Proprietatea, în condițiile aprobate prin punctul 1.2 din hotărârea adunării generale extraordinare a acționarilor nr. 11/17.10.2007 va produce efecte în ceea ce privește dobândirea acțiunilor nou emise și în mod corespunzător majorarea capitalului social al Societății, cu condiția suplimentară ca dacă acțiunile oferite în cadrul ofertei publice nu vor fi subscribe în totalitate, numărul de acțiuni pentru care subscrierea de către Fondul Proprietatea își produce efecte va fi stabilit astfel încât numărul de acțiuni deținute de către Fondul Proprietatea în urma finalizării Ofertei publice să reprezinte 14,987629 % din capitalul social al Societății determinat în urma finalizării operațiunii de majorare de capital.

Art. 2. Aprobă modificarea punctului 1.4 din hotărârea adunării generale extraordinare a acționarilor a S.N.T.G.N. TRANSGAZ - S.A. nr. 11/17.10.2007, după cum urmează:

Aprobă emiterea și admiterea la tranzacționare în cadrul Bursei de Valori București a unui nou instrument financiar denumit „drepturi de alocare”. Emiterea drepturilor de alocare se va realiza numai dacă, până la aprobarea prospectului final de către Comisia Națională a Valorilor Mobiliare (C.N.V.M.), sunt îndeplinite cumulativ următoarele condiții:

a) calificarea drepturilor de alocare ca valori mobiliare de către C.N.V.M. și

b) aprobarea de către C.N.V.M. a propunerilor de modificare a reglementărilor Bursei de Valori București, respectiv ale Depozitarului Central, impuse de calificarea drepturilor de alocare ca valori mobiliare.

În funcție de conținutul actului individual prin care C.N.V.M. califică drepturile de alocare ca fiind valori mobiliare, se va emite un număr de:

a) 1.384.956 drepturi de alocare, dacă potrivit actului individual emis de C.N.V.M. drepturile de alocare vor fi atașate tuturor acțiunilor nou emise în cadrul majorării de capital social sau dacă actul individual în cauză nu conține nici un fel de mențiuni/mențiuni explicite cu privire la acțiunile cărora li se pot atașa drepturi de alocare; sau

b) 1.177.384 drepturi de alocare, dacă potrivit actului individual emis de C.N.V.M. drepturile de alocare vor fi atașate numai acțiunilor nou emise și care vor fi oferite spre subscriere în cadrul Ofertei publice.

În măsura în care după închiderea Ofertei publice, numărul total de acțiuni emise în cadrul majorării de capital social se ajustează în conformitate cu prevederile punctului 1.2 din hotărârea adunării generale extraordinare a acționarilor nr. 11/17.10.2007, astfel cum a fost completat prin prezenta hotărâre, consiliul de administrație este împuternicit să ajusteze în mod corespunzător și numărul drepturilor de alocare emise atașat acțiunilor.

Art. 3. Aprobă împuternicirea consiliului de administrație pentru ducerea la îndeplinire a hotărârii de mai sus, inclusiv, fără limitare:

a) luarea măsurilor necesare în vederea finalizării operațiunii de majorare a capitalului social în condițiile acestei hotărâri și ale hotărârii adunării generale extraordinare a acționarilor nr. 11/17.10.2007, inclusiv, dar fără a se limita la:

- determinarea numărului de acțiuni pentru care subscrierea de către Fondul Proprietatea își produce efecte, respectiv anularea acțiunilor cu privire la care, această subscriere nu își va produce efectele și restituirea sumei de bani plătită de către Fondul Proprietatea pentru subscrierea acțiunilor ce vor fi anulate;

- determinarea valorii cu care se majorează capitalul social, precum și ajustarea numărului de drepturi de alocare dacă este cazul, potrivit celor prevăzute la pct. 1.4 ultimul paragraf din hotărârea adunării generale extraordinare a acționarilor nr. 11/17.10.2007, astfel cum a fost modificat de prezenta hotărâre;

- semnarea oricăror documente necesare pentru ducerea la îndeplinire a efectelor acestei hotărâri

(inclusiv, dar fără a se limita la Actul constitutiv actualizat) și înregistrării ei corespunzătoare;

b) luarea oricăror altor măsuri și decizii, precum și semnarea oricăror documente în vederea implementării condiției suplimentare la exercitarea dreptului de preferință al Fondului Proprietatea menționate mai sus.

Toate celelalte prevederi cuprinse în hotărârea adunării generale extraordinare a acționarilor a S.N.T.G.N. TRANSGAZ - S.A. nr. 11/17.10.2007 rămân neschimbate.

Art. 4. Punerea în aplicare a prevederilor prezentei hotărâri revine consiliului de administrație și conducerii executive de la S.N.T.G.N. TRANSGAZ - S.A. Mediaș.

(36/291.082)

**Societatea Comercială
COBILITA IMPEX - S.R.L.**

HOTĂRÂREA NR. 1

din 14.05.2007

A ADUNĂRII GENERALE A ASOCIAȚILOR

Subsemnatii

Apostol Irina Gabriela, domiciliată în București, Str. Intr. Craiovei nr. 1, bl. A5, sc. B, et. 3, ap. 32, sector 6, CNP: 2670827296186, identificată cu CI, seria RX nr. 131198 emisă de Secția 20 de Poliție, la data 25.06.1999 și

Apostol Radu Florin, domiciliat în București, Str. Intr. Craiovei nr. 1, bl. A5, sc. B, et. 3, ap. 32, sector 6, CNP: 1680712460047, identificat cu CI, seria RR nr. 036266 emisă de Secția 20 de Poliție, la data 06.05.1998, asociați în cadrul S.C. COBILITA IMPEX S.R.L., am hotărât:

1. Declararea punctului de lucru situat în București, Calea Giulești nr. 177, sector 6.

(37/54623)

**Societatea Comercială
ADVANCED TECHNOLOGIES S.R.L.**

HOTĂRÂREA NR.1/23.05.2007

A ADUNĂRII GENERALE A ASOCIAȚILOR
S.C. ADVANCED TECHNOLOGIES S.R.L.

VASILE RAZVAN, cetățean român, născut la data de 05.06.1977, în București, necăsătorit, domiciliat în București, Str. Vatra Dornei, nr. 11, bl. 18 B+C. sc 2, et 1, ap.52, sector 4, identificat cu CI seria RD, nr. 099179, eliberat de Secția 15 Poliție la data de 03.12.1999, cu CNP 1770605441519

VASILE DRAGOS, cetățean român, născut la data de 16.02.1979, în București. căsătorit, domiciliat în București, Sos Mihai Bravu, nr.4, bl 60 C, sc 3, et 5. ap.98, sector 2, identificat cu CI seria DP, nr. 104331, eliberat de D.G.E.I.P. - D.E.P. la data de 16.03.2004, cu CNP 1790216441535,

VASILE DELIA- BEATRICE cetățean român, născută la data de 19.04.1980, în București, căsătorită, domiciliată în București, Sos Mihai Bravu, nr.4, bl 60 C, sc 3, et 5. ap.98, sector 2, identificat cu CI seria DP, nr. 107024, eliberat de D.G.E.I.P. - D.E.P. la data de 14.07.2004, cu CNP 2800419420088,

În calitate de asociați ai S.C.ADVANCED TECHNOLOGIES S.R.L., cu sediul social în București, Str. Vatra Dornei, nr.4, bl F2, sc. 1, et. 2, ap. 9, sector 4, înregistrată sub nr.J40/8464/1996, și având CUI R 8887308, au decis următoarele

Se va completa obiectul de activitate al societății cu următoarele activități:

cod caen 7020 închirierea și subînchirierea bunurilor imobiliare, proprii sau închiriate

cod caen 6024 transporturi rutiere de mărfuri

(38/54624)

Anexa 32 – Declaratia Preşedintelui Consiliului de Administratie al Emitentului din care sa reiasă că nu au fost formulate opoziții și nu au fost formulate cereri de anulare împotriva hotararii Adunarii Generale Extraordinare a acționarilor care a aprobat pretul de emisiune si emisiunea de actiuni in conformitate cu prevederile legale

DECLARATIE

Subscrisa, Societatea Nationala de Transport Gaze Naturale „Transgaz” SA Medias, societate infiintata si functionand conform legii romane, cu sediul in municipiul Medias, judetul Sibiu, P-ta. Constantin I. Motas nr. 1, cod 3125, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J32/301/2000, avand cod unic de identificare 13068733, reprezentata legal de D-nul Nicolae Turdean în calitate de Presedinte al Consiliului de Administratie (“Emitentul”),

declara prin prezenta, in conformitate cu articolul 17 (1) litera (d) pct 5 din Regulamentul nr. 1/2006 privind emitentii si operatiunile cu valori mobiliare, modificat, ca, potrivit cunoștințele sale, nu au fost formulate opozitii si nu au fost initiate actiuni in justitie impotriva Hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor nr.8/21.06.2007, respectiv la Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Acționarilor nr. 11/17.10.2007.

Data: 7.11.2007

Societatea Nationala de Transport Gaze Naturale „Transgaz” SA Medias

Prin:


Nicolae Turdean

Funcția:

Presedinte
Consiliului de Administratie

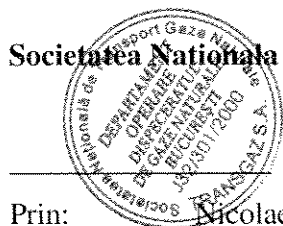
DECLARATIE

Subscrisa, Societatea Nationala de Transport Gaze Naturale „Transgaz” SA Medias, societate infiintata si functionand conform legii romane, cu sediul in municipiul Medias, judetul Sibiu, P-ta. Constantin I. Motas nr. 1, cod 3125, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J32/301/2000, avand cod unic de identificare 13068733, reprezentata legal de D-nul Nicolae Turdean în calitate de Presedinte al Consiliului de Administratie (“Emitentul”),

declara prin prezenta, in conformitate cu articolul 17 (1) litera (d) pct 5 din Regulamentul nr. 1/2006 privind emitentii si operatiunile cu valori mobiliare, modificat, ca, potrivit cunoștințele sale, nu au fost formulate opozitii si nu au fost initiate actiuni in justitie impotriva Hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor nr. 14/06.11.2007, publicata in Monitorul Oficial nr. 3180/9.11.2007, partea a IV-a.

Data: 14.11.2007

Societatea Nationala de Transport Gaze Naturale „Transgaz” SA Medias



Prin: Nicolae Turdean

Functia: Presedintele Consiliului de Administratie

Anexa 33 – Situațiile financiare statutare ale Emitentului întocmite în conformitate cu Reglementările Contabile Românești pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2007 (neauditat), perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2007 (neauditat), exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2006 (auditat), exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2005 (auditat) și exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2004 (auditat)

Contul de profit si pierdere
Sep-2007

Denumire indicator	Nr. rd.	Exercitiul financiar	
		Precedent	Curent
1. Cifra de afaceri neta (rd.02 la 05)	1	628,975,423.00	699,447,946.00
Productia vanduta (ct.701+702+703+704+705+706+708)	2	586,912,834.00	616,580,059.00
Venituri din vanzarea marfurilor (ct.707)	3	42,062,589.00	82,867,887.00
Venituri din dobanzi inregistrate de entitatile al caror principal obiect de activitate il constituie leasingul (ct.766)	4		
Venituri din subventii de exploatare aferente cifrei de afaceri nete (ct.7411)	5		
2. Variatia stocurilor de produse finite si a productiei in curs de executie (ct.711) Sold C	6	1,592,528.00	1,577,562.00
Sold D	7		
3. Productia realizata de entitate pentru scopurile sale proprii si capitalizata (ct.721+722)	8	4,297,011.00	6,995,381.00
4. Alte venituri din exploatare (ct.758+7417)	9	20,583,558.00	3,934,973.00
VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL (rd.01+06-07+08+09)	10	655,448,520.00	711,955,862.00
5.a) Cheltuieli cu materiile prime si materialele consumabile (ct.601+602-7412)	11	134,274,673.00	96,330,213.00
Alte cheltuieli materiale (ct.603+604+606+608)	12	1,853,192.00	1,377,771.00
b) Alte cheltuieli externe (cu energie si apa) (ct.605-7413)	13	2,364,760.00	2,575,074.00
c) Cheltuieli privind marfurile (ct.607)	14	41,961,676.00	82,308,754.00
6. Cheltuieli cu personalul (rd.15+16), din care:	15	129,921,040.00	151,166,484.00
a) Salarii si indemnizatii (ct.641+642-7414)	16	100,357,900.00	118,179,110.00
b) Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala (ct.645-7415)	17	29,563,140.00	32,987,374.00
7.a) Ajustari de valoare privind imobilizarile corporale si necorporale (rd.19-20)	18	51,464,546.00	54,466,243.00
a.1) Cheltuieli (ct.6811+6813)	19	51,464,546.00	54,466,243.00
a.2) Venituri (ct.7813)	20		
b) Ajustari de valoare privind activele circulante (rd.22-23)	21	0.00	-6,916,635.00
b.1) Cheltuieli (ct.654+6814)	22	29,314,566.00	0.00
b.2) Venituri (ct.754+7814)	23	29,314,566.00	6,916,635.00
8. Alte cheltuieli de exploatare (rd.25 la 28)	24	99,299,643.00	128,749,163.00
8.1 Cheltuieli privind prestatii externe (ct.611+612+613+614+621+622++623+624+625+626+627+628-7416)	25	46,511,190.00	70,300,220.00
8.2 Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate (ct.635)	26	36,172,275.00	41,402,239.00
8.3 Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate (ct. 658)	27	16,616,178.00	17,046,703.00
Cheltuieli privind dobanzile de refinantare inregistrate de entitatile al caror obiect principal de activitate il constituie leasingul (ct.666)	28		
Ajustari privind provizioanele (rd.30-31)	29	-16,319,051.00	-4,862,190.00
- Cheltuieli (ct.6812)	30	0.00	0.00
- Venituri (ct.7812)	31	16,319,051.00	4,862,190.00

Contul de profit si pierdere

Sep-2007

Denumire indicator	Nr. rd.	Exercitiul financiar	
		Precedent	Curent
CHELTUIELI DE EXPLOATARE - TOTAL (rd.11 la 15+18+21+24+29)	32	444,820,478.00	505,194,878.00
PROFITUL SAU PIERDEREA DIN EXPLOATARE	33	210,628,041.00	206,760,983.00
- Profit (rd.10-32)			
- Pierdere (rd.32-10)	34		
9. Venituri din interese de participare (ct.7611+7613)	35	0.00	0.00
- din care, venituri obtinute de la entitatile afiliate	36		
10. Venituri din alte investitii si imprumuturi care fac parte din activele imobilizate (ct.763)	37	15,430.00	0.00
- din care, venituri obtinute de la entitatile afiliate	38		
11. Venituri din dobanzi (ct.766)	39	1,323,566.00	3,122,151.00
- din care, venituri obtinute de la entitatile afiliate	40		
Alte venituri financiare (ct.762+764+765+767+768)	41	3,143,401.00	1,955,221.00
VENITURI FINANCIARE - TOTAL (rd.35+37+39+41)	42	4,482,398.00	5,077,372.00
12. Ajustari de valoare privind imobilizarile financiare si investitiile detinute ca active circulante (rd.44-41)	43	0.00	-39,272.00
- Cheltuieli (ct.686)	44	0.00	0.00
- Venituri (ct.786)	45	0.00	39,272.00
13. Cheltuieli privind dobanzile (ct.666-7418)	46	10,160,433.00	8,611,409.00
- din care, cheltuielile in relatia cu entitatile afiliate	47		
Alte cheltuieli financiare (ct.663+664+665+667+668)	48	1,253,472.00	609,746.00
CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL (rd.43+46+48)	49	11,413,905.00	9,181,884.00
PROFITUL SAU PIERDEREA FINANCIARA	50		
- Profit (rd.42-49)			
- Pierdere (rd.49-42)	51	6,931,507.00	4,104,512.00
14. PROFITUL SAU PIERDEREA CURENTA	52	203,696,535.00	202,656,472.00
- Profit (rd.10+42-32-49)			
- Pierdere (rd.32+49-10-42)	53		
15. Venituri extraordinare (ct.771)	54		
16. Cheltuieli extraordinare (ct.671)	55	0.00	0.00
17. PROFITUL SAU PIERDEREA DIN ACTIVITATEA EXTRAORDINARA	56		
- Profit (rd.54-55)			
- Pierdere (rd.55-54)	57		
VENITURI TOTALE (rd.10+42+54)	58	659,930,918.00	717,033,234.00
CHELTUIELI TOTALE (RD.32+49+55)	59	456,234,383.00	514,376,762.00
PROFITUL SAU PIERDEREA BRUT(A):	60	203,696,535.00	202,656,472.00
- Profit (rd.58-59)			
- Pierdere (rd.59-58)	61		
18. IMPOZITUL PE PROFIT (ct.691)	62	31,517,913.00	31,210,403.00
19. Alte impozite ne reprezentate la elementele de mai sus (ct.698)	63		
21. PROFITUL SAU PIERDEREA NET(A) EXERCITIULUI FINANCIAR:	64	172,178,622.00	171,446,069.00

Contul de profit si pierdere
Sep-2007

Denumire indicator	Nr. rd.	Exercitiul financiar	
		Precedent	Curent
- Profit (rd.60-62-63)			
- Pierdere (rd.61+62+63); (rd.62+63-60)	65		

DIRECTOR,
ALTECIA BUGET FINANTE
D. MARIN.



BILANT
SEPTEMBRIE 2007

lei

Nr. crt.	Denumirea elementului	Nr. rd.	Sold la	
			Inceputul exercitiului financiar (01.01.2007)	Sfarsitul exercitiului financiar(30.09.2007)
A	ACTIVE IMOBILIZATE			
I.	IMOBILIZARI NECORPORALE			
	1. Cheltuieli de constituire (ct. 201-2801)	01		
	2. Cheltuieli de dezvoltare (ct. 203-2803-2903)	02		
	3. Concesiumi, brevete, licente, marci, drepturi si valori similare si alte imobilizari necorporale (ct.2051+2052+208-2805-2808-2905-2908)	03	501 871 433	500 824 108
	4. Fondul comercial (ct. 2071-2807-2907-2075)	04		
	5. Avansuri si imobilizari necorporale in curs (ct.233+234-2933)	05	26 297	25 251
	TOTAL: (rd. 01 la 05)	06	501 897 730	500 849 359
II.	IMOBILIZARI CORPORALE			
	2912)	07	1 228 120 715	1 299 583 823
	2. Instalatii tehnice si masini (ct. 213-2813-2913)	08	50 914 299	47 583 159
	3. Alte instalatii, utilaje si mobilier (ct. 214-2814-2914)	09	6 352 881	6 226 935
	2931)	10	118 700 864	134 478 353
	TOTAL: (rd. 07 la 10)	11	1 404 088 759	1 487 872 271
III.	IMOBILIZARI FINANCIARE			
	1. Titluri de participare detinute la societatile din cadrul grupului (ct.261 -2961)	12		
	2. Imprumuturi acordate entitatilor afiliate(ct.2671+2672-2964)	13		
	3. Titluri sub forma de interese de participare (ct. 263-2963)	14	3 238	26 910
	4. Creante din interese de participare (ct.2672+2674-2965)	15		
	5. Titluri detinute ca imobilizari (ct. 265-2963)	16	177 407	
	6. Alte creante (ct. 2673+2674+2678+2679-2966-2969)	17		217 775
	TOTAL: (rd. 12 la 17)	18	180 645	244 685
	ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd.06+11+18)	19	1 906 167 134	1 988 966 315
B.	ACTIVE CIRCULANTE			
I.	STOCURI			
	1. Materii prime si materiale consumabile (ct.301+3021+3022+3023+3024+3025+3026+3028+303+/-308+351+358+381+/-388-391-3921-3922-3951-3958-398)	20	36 158 675	32 355 941
	2. Productia in curs de executie (ct. 331+332+341+/-3481+3541-393-3941-3952)	21	688 211	2 265 773
	3. Produse finite si marfuri (ct. 345+346+/-3485+/-3486+3545+3546+356+357+361+/-368+371+/-378-3945-3946-3953-3954-3956-3957-396-397-4428)	22		323 029
	4. Avansuri pentru cumparari de stocuri (ct. 4091)	23	5 086	95 868
	TOTAL: (rd. 20 la 23)	24	36 851 972	35 740 611

lei

Nr. crt.	Denumirea elementului	Nr. rd.	Sold la	
			Inceputul exercitiului financiar (01.01.2007)	Sfarsitul exercitiului financiar(30.09.2007)
II.	CREANTE(Sumele care urmeaza sa fie incasate dupa o perioada mai mare de un an trebuie prezentate separat pentru fiecare element)			
	1. Creante comerciale (ct.2675+2676+2678+2679-2966-2968+4092+4111+4118+413+418-491)	25	157 660 436	90 570 519
	2. Sume de incasat de la societatile din cadrul grupului (ct. 4511+4518-4951)	26		
	3. Sume de incasat din interese de participare (ct.453-495)	27		
	4. Alte creante (ct.425+4282+431+437+4382+441+4424+4428+444+445+446+447+4482+4582+461+473-496+ 5187)	28	4 569 956	4 547 842
	5. Creante privind capitalul subscris si nevarsat (ct. 456-4953)	29		
	TOTAL: (rd. 25 la 29)	30	162 230 392	95 118 361
III.	INVESTITII FINANCIARE PE TERMEN SCURT			
	1. Titluri de participare detinute la societatile din cadrul grupului (ct. 501-591)	31		
	3. Alte investitii financiare pe termen scurt (ct.505+5061+5062+5081+5088-593-595-596-598+5113+5114)	32		
	TOTAL: (rd. 31 +32)	33	0	0
IV.	CASA SI CONTURI LA BANCI (ct.5112+5121+5124+5125+5311+5314+5321+5322+5323+5328+5411+5412+542)	34	79 265 886	64 152 078
	ACTIVE CIRCULANTE - TOTAL (rd.24+30+33+34)	35	278 348 250	194 311 050
C.	CHELTUIELI IN AVANS (ct. 471)	36	644 525	3 729 496
	TOTAL ACTIV (A+B+C)		2 185 159 909	2 187 006 862
D.	DATORII CE TREBUIE PLATITE INTR-O PERIOADA DE UN AN			
	1. Imprumuturi din emisiuni de obligatiuni (ct.1614+1615+1617+1618+1681-169)	37		
	2. Sume datorate institutiilor de credit (ct.1621+1622+1624+1625+1627+1682+5191+5192+5198)	38	66 206 837	99 100 279
	3. Avansuri incasate in contul comenzilor (ct.419)	39	2 770	19 076
	4. Datorii comerciale (ct. 401+404+408)	40	121 351 003	69 464 481
	5. Efecte de comert de platit (ct.403+405)	41		
	6. Sume datorate societatilor din cadrul grupului (ct.1661+1685+2691+4511+4518)	42		
	7. Sume datorate privind interesele de participare (ct. 1663+1686+2692+453)	43		
	8. Alte datorii, inclusiv datorii fiscale si alte datorii pentru asigurarile sociale (ct.1623+1626+1667+1687+2698+421+423+424+426+427+4281+431+437+4381+441+4423+4428+444+446+447+4481+4551+4558+456+457+4581+462+473+509+5186+5193+5194+5195+5196+5197)	44	106 661 836	91 373 382
	TOTAL: (rd. 37 la 44)	45	294 222 446	259 937 218
E.	ACTIVE CIRCULANTE NETE, RESPECTIV DATORII CURENTE NETE (rd. 35+36-45-62)	46	17 195 315	65 834 259

lei

Nr. crt.	Denumirea elementului	Nr. rd.	Sold la	
			Inceputul exercitiului financiar (01.01.2007)	Sfarsitul exercitiului financiar(30.09.2007)
F.	TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE (rd.19+46-61)	47	1 839 827 945	1 850 331 313
G.	DATORII CE TREBUIE PLATITE INTR-O PERIOADA MAI MARE DE UN AN			
	1. Imprumuturi din emisiuni de obligatiuni (ct.161+1681-169)	48		
	2. Sume datorate institutiilor de credit (ct.1621+1622+1624+1625+1627+1682+5191+5192+5198)	49	130 071 334	95 146 827
	3. Avansuri incasate in contul comenzilor (ct.419)	50		
	4. Datorii comerciale (ct.401+404+408)	51		
	5. Efecte de comert de platit (ct.403+405)	52		
	6. Sume datorate societatilor din cadrul grupului (ct.1661+1685+2691+4511+4518)	53		
	7. Sume datorate privind interesele de participare (ct.1663+1686+2692+453)	54		
	8. Alte datorii, inclusiv datorii fiscale si datorii pentru asigurarile sociale (ct.1623+1626+167+1687+2698+421+423+424+426+427+4281+431+437+4381+441+4423+4428+444+446+447+4481+4551+4558+456+457+4581+462+473+509+5186+5193+5194+5195+5169+5197)	55	493 863 968	493 865 040
	TOTAL: (rd. 48 la 55)	56	623 935 302	589 011 867
H.	PROVIZIOANE			
	1. Provizioane pentru pensii si alte obligatii similare(ct.1515)	57	11 452 370	
	2.Provizioane pentru impozite (ct.1516)	58		
	3. Alte provizioane (ct.1511+1512+1513+1514+1518)	59	6 140 521	12 730 701
	TOTAL : (rd.57 la 59)	60	17 592 891	12 730 701
I.	VENITURI IN AVANS			
	1.Subventii pentru investitii (ct.131+132+133+134+138)	61	49 143 674	72 800 744
	2.Venituri inregistrate in avans (ct.472)	62	1 965 844	3 917 587
	TOTAL (rd.61+62)	63	51 109 518	76 718 331
J.	CAPITAL SI REZERVE			
I.	CAPITAL (rd.65 la 67) din care:	64	103 830 370	103 888 880
	- capital subscris nevarsat (ct.1011)	65		
	- capital subscris varsat (ct. 1012)	66	103 830 370	103 888 880
	-patrimoniul regiei (ct. 1015)	67		
II.	PRIME DE CAPITAL (ct.1041+1042+1043+1044)	68		
III.	REZERVE DIN REEVALUARE sold C ct.105	69	106 277 055	106 277 055
IV.	REZERVE (ct. 106) (rd.71 la 74 - 75)	70	760 861 431	877 383 851
	1. Rezerve legale (ct.1061)	71	20 766 074	20 766 074
	2. Rezerve statutare si contractuale (ct.1063)	72	41 075 434	41 075 434
	3.Rezerve reprezentand surplusul realizatodin rezerve de reevaluare (ct.1065)	73		
	4. Alte rezerve (ct. 1068+/-107) Sold C	74	699 019 923	815 542 343
	5.Actiuni proprii (ct.109)	75		

lei

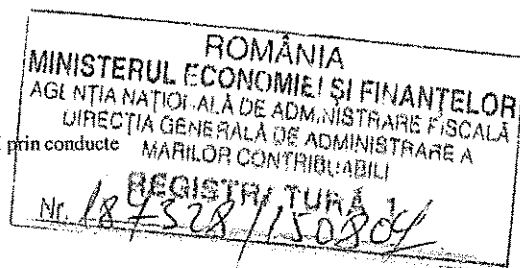
Nr. crt.	Denumirea elementului	Nr. rd.	Sold la	
			Inceputul exercitiului financiar (01.01.2007)	Sfarsitul exercitiului financiar(30.09.2007)
V.	PROFIT SAU PIERDEREA REPORTATA (ct.117) SOLD C	76		
	D	77	10 576 196	10 407 110
VI.	PROFIT SAU PIRDEREA EXERCITIULUI FINANCIAR (CT.121) SOLD C	78	237 912 527	171 446 069
	SOLD D	79		
	Repartizarea profitului (ct. 129)	80	5 434	
	TOTAL CAPITALURI PROPRII (rd.64+68+69+70+76-77+78-79-80)	81	1 198 299 753	1 248 588 745
	Patrimoniul public (ct. 1016)	82		
	TOTAL CAPITALURI (rd. 81+82)	83	1 198 299 753	1 248 588 745

DIRECTOR




Judetul: 32--SIBIU MARI CONTRIBUABILI
 Persoana juridica: S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.
 Adresa: localitatea MEDIAS, str. P-TA C. I. MOTAS, nr. 1, tel. 0269803333

Numar din registrul comerului: J32/301/2000
 Forma de proprietate: 14--Companii si societati nationale
 Activitatea preponderanta (cod si denumire clasa CAEN): 6030--Transporturi prin conducte
 Cod de identificare fiscala: 13068733



SITUATIA ACTIVELOR, DATORILOR SI CAPITALURILOR PROPRII

la data de 30.06.2007

Formularul 10 - pagina I

- lei -

Denumirea indicatorului	Nr. rd.	SOLD LA	
		01.01.2007	30.06.2007
A	B	1	2
A. ACTIVE IMOBILIZATE			
I. IMOBILIZARI NECORPORALE (ct. 201+203+205+2071+208+233+234-280-290-2933)	01	501897730	501187351
II. IMOBILIZARI CORPORALE (ct. 211+212+213+214+231+232-281-291-2931)	02	1404088759	1462100255
III. IMOBILIZARI FINANCIARE (ct. 261+263+265+267-296)	03	180645	179839
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 01 la 03)	04	1906167134	1963467445
B. ACTIVE CIRCULANTE			
I. STOCURI (ct. 301+302+303+/-308+331+332+341+345+346+/-348+351+354+356+357+358+361+/-368+371+/-378+381+/-388-391-392-393-394-395-396-397-398+4091-4428)	05	36851972	34375155
II. CREANTE (ct. 267-296+4092+411+413+418+425+4282+431+437+4382+441+4424+4428+444+445+446+447+4482+451+456+4582+461+473-491-495-496+5187)	06	162230392	92950573
III. INVESTITII PE TERMEN SCURT (ct. 501+505+506+508+5113+5114-591-595-596-598)	07	0	0
IV. CASA SI CONTURI LA BANCI (ct. 5112+512+531+532+541+542)	08	79265886	81504213
ACTIVE CIRCULANTE - TOTAL (rd. 05 la 08)	09	278348250	208829941
C. CHELTUIELI IN AVANS (ct. 471)	10	644525	286405
D. DATORII: SUMELE CARE TREBUIE PLATITE INTR-O PERIOADA DE PANA LA UN AN (ct. 161+162+166+167+168-169+269+401+403+404+405+408+419+421+423+424+426+427+4281+431+437+4381+441+4423+4428+444+446+447+4481+451+453+455+456+457+4581+462+473+509+5186+519)	11	294222446	277959052
E. ACTIVE CIRCULANTE NETE/ DATORII CURENTE NETE (rd. 09+10-11-18)	12	-17195515	-71125752
F. TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE (rd. 04+12-17)	13	1839827945	1828326656
G. DATORII: SUMELE CARE TREBUIE PLATITE INTR-O PERIOADA MAI MARE DE UN AN (ct. 161+162+166+167+168-169+269+401+403+404+405+408+419+421+423+424+426+427+4281+431+437+4381+441+4423+4428+444+446+447+4481+451+453+455+456+457+4581+462+473+509+5186+519)	14	623935301	599666973
H. PROVIZIOANE (ct. 151)	15	17592891	12730701
I. VENITURI IN AVANS (rd. 17+18), din care:	16	51109518	66298083
- subventii pentru investitii (ct. 131+132+133+134+138)	17	49143674	64015037
- venituri inregistrate in avans (ct. 472)	18	1965844	2283046
J. CAPITAL SI REZERVE			
I. CAPITAL (rd. 20 la 22), din care:	19	103830370	103888880
- capital subscris varsat (ct. 1012)	20	103830370	103888880
- capital subscris nevarsat (ct. 1011)	21	0	0
- patrimoniul regiei (ct. 1015)	22	0	0
II. PRIME DE CAPITAL (ct. 104)	23	0	0
III. REZERVE DIN REEVALUARE (ct. 105)	24	106277055	106277055
IV. REZERVE (ct. 106)	25	760861431	877363859
Actiuni proprii (ct. 109)	26	0	0
V. PROFITUL SAU PIERDEREA REPORTAT (A) (ct. 117) ----- Sold C	27	0	0
----- Sold D	28	10576196	10407110
VI. PROFITUL SAU PIERDEREA EXERCITIULUI FINANCIAR (ct. 121) ----- Sold C	29	237912527	138766298
----- Sold D	30	0	0

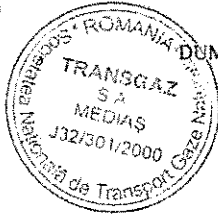
Repartizarea profitului (ct. 129)	31	5434	0
CAPITALURI PROPRII - TOTAL (rd. 19+23+24+25-26+27-28+29-30-31)	32	1198299753	1215908982
Patrimoniul public (ct. 1016)	33	0	0
CAPITALURI - TOTAL (rd. 32+33)	34	1198299753	1215908982

Administrator,
Numele și prenumele

IOAN RUSU

Semnătura

Stampila unității



Intocmit

Numele și prenumele (calitatea)

DUMITRU MARIN (1--compartim. financiar-contabile sau personal calificat încadrat)

Semnătura

CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE

la data de 30.06.2007

Formularul 20 - pagina 1

- lei -

Denumirea indicatorului	Nr. rd.	Realizări în perioada de raportare	
		30.06.2006	30.06.2007
A	B	1	2
1.Cifra de afaceri netă (rd.02 la 05)	01	412311014	494201339
Productia vândută (ct.701+702+703+704+705+706+708)	02	400772605	438082735
Venituri din vânzarea mărfurilor (ct.707)	03	11538409	58118804
Venituri din dobanzi înregistrate de entitățile al caror obiect de activitate îl constituie leasingul (ct. 766)	04	0	0
Venituri din subvenții de exploatare aferente cifrei de afaceri nete (ct.7411)	05	0	0
2.Variația stocurilor de produse finite (ct.711)	06	1700569	1057387
și a producției în curs de execuție	07	0	0
3.Productia realizată de entitate pentru scopurile sale proprii și capitalizată (ct.721+722)	08	2082295	4683427
4.Alte venituri din exploatare (ct.7417+758)	09	19401703	3031416
VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL (rd.01+06-07+08+09)	10	435495561	502973568
5. a) Cheltuieli cu materiile prime și materialele consumabile (ct.601+602-7412)	11	114592598	75620127
Alte cheltuieli materiale (ct.603+604+606+608)	12	1446425	833626
b) Alte cheltuieli externe (cu energie și apă) (ct.605-7413)	13	1800994	1937781
c) Cheltuieli privind mărfurile (ct.607)	14	11474271	55742331
6.Cheltuieli cu personalul (rd.16+17), din care:	15	61661041	74489101
a) Salarii și indemnizații (ct.641+642-7414)	16	48049810	58511290
b) Cheltuieli cu asigurările și protecția socială (ct.645-7415)	17	13611231	15977811
7. a) Ajustări de valoare privind imobilizările corporale și necorporale (rd.19-20)	18	33906066	36218543
a.1) Cheltuieli (ct.6811+6813)	19	33906066	36218543
a.2) Venituri (ct.7813)	20	0	0
b) Ajustări de valoare privind activele circulante (rd.22-23)	21	0	-6039133
b.1) Cheltuieli (ct.654+6814)	22	29314566	0
b.2) Venituri (ct.754+7814)	23	29314566	6039133
8. Alte cheltuieli de exploatare (rd.25 la 28)	24	86054119	102311702
8.1 Cheltuieli privind prestațiile externe (ct.611+612+613+614+621+622+623+624+625+626+627+628-7416)	25	24028515	43132511
8.2 Cheltuieli cu alte impozite, taxe și vărsăminte asimilate (ct.635)	26	25273203	27605163
8.3 Cheltuieli cu despăgubiri, donații și active cedate (ct.658)	27	36752401	31574028
Cheltuieli privind dobanzile de refinanțare înregistrate de entitățile al caror obiect de activitate îl constituie leasingul (ct. 666)	28	0	0
Ajustări privind provizioanele (rd.30-31)	29	-16319051	-4862190
- Cheltuieli (ct.6812)	30	0	0
- Venituri (ct.7812)	31	16319051	4862190
CHELTUIELI DE EXPLOATARE - TOTAL (rd.11 la 15 +18+21+24+29)	32	294616461	336251888
PROFITUL SAU PIERDEREA DIN EXPLOATARE	33	140879120	166721681
- Profit (rd.10-32)	34	0	0
- Pierdere (rd.32-10)	35	0	0
9. Venituri din interese de participare (ct.7611+7613)	36	0	0
- din care, veniturile obținute de la entitățile afiliate	37	0	0
10.Venituri din alte investiții și împrumuturi care fac parte din activele imobilizate (ct.763)	38	15430	0
- din care, veniturile obținute de la entitățile afiliate	39	0	0
11. Venituri din dobânzi (ct.766)	40	828473	2242665
- din care, veniturile obținute de la entitățile afiliate	41	0	0
Alte venituri financiare (ct.762+764+765+767+768)	42	1849016	726430
VENITURI FINANCIARE - TOTAL (rd.35+37+39+41)	43	2692919	2969095
12.Ajustări de valoare privind imobilizările financiare și investițiile financiare deținute ca active circulante (rd.44-45)	44	0	-39272
- Cheltuieli (ct.686)	45	0	0
- Venituri (ct.786)	46	0	39272
13. Cheltuieli privind dobanzile (ct.666-7418)	47	6652200	5398340
- din care, cheltuielile în relația cu entitățile afiliate	48	0	0
Alte cheltuieli financiare (ct.663+664+665+667+668)	49	921780	426403
CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL (rd.43+46+48)	50	7573980	5785471
PROFITUL SAU PIERDEREA FINANCIAR(A)	51	0	0
- Profit (rd.42-49)	52	4881061	2816376
- Pierdere (rd.49-42)	53	0	0

14. PROFITUL SAU PIERDEREA CURENT(A) - Profit (rd.10+42-32-49)	52	135998059	163905305
- Pierdere (rd.32+49-10-42)	53	0	0
15. Venituri extraordinare (ct.771)	54	0	0
16. Cheltuieli extraordinare (ct.671)	55	0	0
17. PROFITUL SAU PIERDEREA DIN ACTIVITATEA EXTRAORDINARA - Profit (rd.54-55)	56	0	0
- Pierdere (rd.55-54)	57	0	0
VENITURI TOTALE (rd.10+42+54)	58	438188500	505942664
CHELTUIELI TOTALE (rd.32+49+55)	59	302190441	342037359
PROFITUL SAU PIERDERA BRUTA - Profit (rd.58-59)	60	135998059	163905305
- Pierdere (rd.59-58)	61	0	0
18. Impozitul pe profit (ct.691)	62	19703235	25139007
19. Alte impozite ne reprezentate la elementele de mai sus (ct. 698)	63	0	0
20. PROFITUL SAU PIERDERA NET(A) A EXERCITIULUI FINANCIAR	64	116294824	138766298
- Profit (rd.60-61-62-63)			
- Pierdere (rd.61+62+63-60)	65	0	0

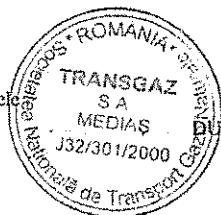
Administrator,

Numele si prenumele

IOAN RUSU

Semnătura

Stampila unității



Intocmit

Numele si prenumele (calitatea)

DUMITRU MARIN (1--compartim.financiar-contabile sau personal calificat incadrat)

Semnătura

DATE INFORMATIVE

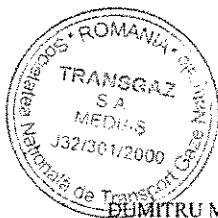
la data de 30.06.2007

Formularul 30 - pagina 1

- lei -

I. Date privind rezultatul înregistrat				
	Nr. rd.	Nr. unități	Sume	
Unități care au înregistrat profit	01	1	138766298	
Unități care au înregistrat pierdere	02	0	0	
II. Date privind plățile restante				
	Nr. rd.	Total col. 2+3, din care:	Pentru activitatea curentă	Pentru activitatea de investiții
A	B	1	2	3
Plăți restante - total (rd.04+08+14 la 18 +22), din care:	03	9831	0	9831
Furnizori restanți - total (rd.05 la 07), din care:	04	9831	0	9831
- peste 30 de zile	05	9831	0	9831
- peste 90 de zile	06	0	0	0
- peste 1 an	07	0	0	0
Obligații restante față de bugetul asigurărilor sociale - total (rd.09 la 13), din care:	08	0	0	0
- contribuții pentru asigurări sociale de stat datorate de angajatori, salariați și alte persoane asimilate	09	0	0	0
- contribuții pentru fondul asigurărilor sociale de sănătate	10	0	0	0
- contribuția pentru pensia suplimentară	11	0	0	0
- contribuții pentru bugetul asigurărilor pentru somaj	12	0	0	0
- alte datorii sociale	13	0	0	0
Obligații restante față de bugetele fondurilor speciale și alte fonduri	14	0	0	0
Obligații restante față de alți creditori	15	0	0	0
Impozite și taxe neplătite la termenul stabilit la bugetul de stat	16	0	0	0
Impozite și taxe neplătite la termenul stabilit la bugetele locale	17	0	0	0
Credite bancare nerambursate la scadență - total (rd.19 la 21)	18	0	0	0
- restante după 30 zile	19	0	0	0
- restante după 90 zile	20	0	0	0
- restante după 1 an	21	0	0	0
Dobânzi restante	22	0	0	0
III. Numărul mediu de salariați				
	Nr. rd.	30.06.2006	30.06.2007	
Numărul mediu de salariați	23	4813	4876	
IV. Plăți de dobânzi și redevențe				
	Nr. rd.	Sume (lei)		
Venituri brute din dobânzi plătite de persoanele juridice române către persoanele fizice nerezidente din statele membre ale Uniunii Europene, din care:	24	0		
- impozitul datorat la bugetul de stat	25	0		
Venituri brute din dobânzi plătite de persoanele juridice române către persoanele juridice afiliate *) nerezidente din statele membre ale Uniunii Europene, din care:	26	0		
- impozitul datorat la bugetul de stat	27	0		
Venituri din redevențe plătite de persoanele juridice române către persoane juridice afiliate *) nerezidente din statele membre ale Uniunii Europene, din care:	28	0		
- impozitul datorat la bugetul de stat	29	0		
V. Tichete de masă				
	Nr. rd.	Sume (lei)		
Contravaloarea tichetelor de masă acordate salariaților	30	3969270		
VI. Cheltuieli de inovare **)				
	Nr. rd.	30.06.2006	30.06.2007	
- chelt.de inovare finalizate în cursul perioadei	31	0	0	
- chelt.de inovare în curs de finalizare în cursul perioadei	32	0	0	
- chelt.de inovare abandonate în cursul perioadei	33	0	0	

Administrator,
Numele și prenumele
IOAN RUSU
Semnătura și stampila unității



Intocmit
Numele și prenumele (calitatea)
DUMITRU MARIN (1-compartim.financiar-contabile sau personal calificat încadrat)
Semnătura

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT
GAZE NATURALE TRANSGAZ S.A.**

SITUAȚII FINANCIARE INDIVIDUALE ANUALE

**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA
31 DECEMBRIE 2006**

**Întocmite în conformitate cu Ordinul
Ministrului Finanțelor Publice al României
nr. 1752/2005 și modificările ulterioare**

SOCIETATEA NATIONALA DE TRANSPORT GAZE NATURALE
"TRANSGAZ"-S.A. MEDIAS

Capital social: 103.803.200,00 RON Cod Unic de Inregistrare: 13068733; Atribut fiscal: R
Medias, Piata Constantin I Motas, nr. 1, jud. Sibiu, cod: 551130
Tel. 40-269-803333, 803334; Fax. 40-269-839029
<http://www.transgaz.ro>, e-Mail: cabinet@transgaz.ro;



Nr. 4418/16.04.2007

DECLARATIE

Potrivit prevederilor art.26² din Legea contabilității nr.82/1991 modificată și completată ulterior, prin prezenta ne asumăm răspunderea pentru întocmirea situațiilor financiare pe anul 2006, în conformitate cu Reglementările contabile conforme cu Directiva a patra a Comunităților Economice Europene.

Ne asumăm răspunderea pentru întocmirea și prezentarea fidelă a situațiilor financiare, responsabilitate ce se referă la:

- proiectarea, implementarea și menținerea unui control intern relevant, în așa fel încât situațiile financiare să nu conțină denaturări semnificative datorate fraudei sau erorii;
- selectarea și aplicarea politicilor contabile adecvate;
- elaborarea unor estimări contabile rezonabile în circumstanțele date.

Societatea a întocmit situațiile financiare la 31.12.2006, având în vedere faptul că Transgaz își desfășoară activitatea în condiții de continuitate.

Conducerea SNTGN "Transgaz" SA

Director General,
Florin Muntean

Director

Directia Buget, Finante, Contabilitate
Marin Dumitru

SNTGN TRANSGAZ S.A.

SITUAȚII FINANCIARE INDIVIDUALE ANUALE

31 DECEMBRIE 2006

CUPRINS

PAGINA

Raportul auditorilor independenți	-
Bilanț	1 - 3
Contul de profit și pierdere	4 - 6
Situația fluxurilor de trezorerie	7 - 8
Situația modificărilor capitalului propriu	9
Note la situațiile financiare	10 - 56

**RAPORTUL AUDITORILOR INDEPENDENȚI CĂTRE ACȚIONARII SOCIETĂȚII NAȚIONALE DE
TRANSPORT GAZE NATURALE TRANSGAZ S.A.**

Raport asupra situațiilor financiare

1 Am auditat situațiile financiare anexate ale societății S.N.T.G.N. Transgaz SA ("Societatea") care cuprind bilanțul la data de 31 decembrie 2006, contul de profit și pierdere, situația modificărilor capitalului propriu și situația fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la această dată și un sumar al politicilor contabile semnificative precum și alte note explicative, numerotate de la pagina 1 la pagina 55. Situațiile financiare menționate se referă la:

- Total capitaluri proprii: 1.198.300 mii lei
- Rezultatul net al exercițiului financiar: 237.913 mii lei, profit

Responsabilitatea conducerii pentru situațiile financiare

2 Conducerea Societății răspunde pentru întocmirea și prezentarea fidelă a acestor situații financiare în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 1752/2005 cu modificările ulterioare și cu politicile contabile descrise în notele la situațiile financiare. Această responsabilitate include: proiectarea, implementarea și menținerea unui control intern relevant pentru întocmirea și prezentarea fidelă a situațiilor financiare care să nu conțină denaturări semnificative, datorate fraudei sau erorii; selectarea și aplicarea politicilor contabile adecvate; elaborarea unor estimări contabile rezonabile în circumstanțele date.

Responsabilitatea auditorului

3 Responsabilitatea noastră este ca, pe baza auditului efectuat, să exprimăm o opinie asupra acestor situații financiare. Noi am efectuat auditul conform standardelor de audit adoptate de Camera Auditorilor Financiarți din România. Aceste standarde cer ca noi să respectăm cerințele etice ale

Camerei, să planificăm și să efectuăm auditul în vederea obținerii unei asigurări rezonabile că situațiile financiare nu cuprind denaturări semnificative.

4 Un audit constă în efectuarea de proceduri pentru obținerea probelor de audit cu privire la sumele și informațiile prezentate în situațiile financiare. Procedurile selectate depind de raționamentul profesional al auditorului, incluzând evaluarea riscurilor de denaturare semnificativă a situațiilor financiare, datorate fraudei sau erorii. În evaluarea acestor riscuri, auditorul ia în considerare controlul intern relevant pentru întocmirea și prezentarea fidelă a situațiilor financiare ale Societății pentru a stabili procedurile de audit relevante în circumstanțele date, dar nu și în scopul exprimării unei opinii asupra eficienței controlului intern al Societății. Un audit include, de asemenea, evaluarea gradului de adecvare a politicilor contabile folosite și rezonabilitatea estimărilor contabile elaborate de către conducere, precum și evaluarea prezentării situațiilor financiare luate în ansamblul lor.

5 Considerăm că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui baza opiniei noastre de audit.

Opinia

6 În opinia noastră, situațiile financiare ale S.N.T.G.N. Transgaz SA pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2006 au fost întocmite de o manieră adecvată, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 1752/2005 cu modificările ulterioare și cu politicile contabile descrise în notele la situațiile financiare.

Alte aspecte

7 Acest raport este adresat exclusiv acționarilor Societății în ansamblu. Auditul nostru a fost efectuat pentru a putea raporta acționarilor Societății acele aspecte pe care trebuie să le raportăm într-un raport de audit financiar, și nu în alte scopuri. În măsura permisă de lege, nu acceptăm și nu ne asumăm responsabilitatea decât față de Societate și de acționarii acesteia, în ansamblu, pentru auditul nostru, pentru acest raport sau pentru opinia formată.

8 Situațiile financiare anexate nu sunt menite să prezinte poziția financiară, rezultatul operațiunilor și un set complet de note la situațiile financiare în conformitate cu reglementări și principii contabile acceptate în țări și jurisdicții altele decât România. De aceea, situațiile financiare anexate nu sunt întocmite pentru uzul persoanelor care nu cunosc reglementările contabile și legale din România, inclusiv Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 1752/2005 cu modificările ulterioare Societatea

urmează să pregătească situații financiare separate, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2006.

Raport asupra conformității raportului administratorilor cu situațiile financiare

În concordanță cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 1752/2005, articolul 263, punctul 2, noi am citit raportul administratorilor atașat situațiilor financiare și numerotat de la pagina 1 la pagina 26. Raportul administratorilor nu face parte din situațiile financiare. În raportul administratorilor, noi nu am identificat informații financiare care să fie în mod semnificativ neconcordante cu informațiile prezentate în situațiile financiare alăturate.

PricewaterhouseCoopers Audit SRL

PricewaterhouseCoopers Audit SRL

Înregistrat la Camera Auditorilor Financiari din România
cu nr. 6/25 iunie 2001

București, 27 aprilie 2007

JUDEȚ 32 Sibiu
 PERSONĂ JURIDICĂ S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A
 ADRESĂ loc. Medias, sector _____
 Str. P-TA I. C. MOTAS nr. 1, bl. _____
 TELEFON 803.333 FAX 834.616
 NUMĂR DIN REGISTRUL
 COMERTULUI/ J32/301/2000

FORMĂ DE PROPRIETATE 14
 ACTIVITATE PREPONDERENTĂ
Transport prin conducte (gaze naturale)
 COD GRUPĂ CAEN 6030
 COD FISCAL: R13068733
 COD UNIC DE ÎNREGISTRARE
13068733

	<u>Rând</u>	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2005</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
			<u>(lei)</u>	<u>(lei)</u>
A. ACTIVE IMOBILIZATE				
I. IMOBILIZĂRI NECORPORALE				
3. Concesiuni, brevete, licențe, mărci, drepturi și valori similare și alte immobilizări necorporale				
	03		500.247.273	501.871.433
5. Avansuri și immobilizări necorporale în curs	05		<u>739.067</u>	<u>26.297</u>
TOTAL	06	1(a)	500.986.340	501.897.730
II. IMOBILIZĂRI CORPORALE				
1. Terenuri și construcții	07		1.120.856.694	1.228.120.715
2. Instalații tehnice și mașini	08		53.855.955	50.914.299
3. Alte instalații, utilaje și mobilier	09		6.573.142	6.352.881
4. Avansuri și immobilizări corporale în curs	10		<u>107.453.511</u>	<u>118.700.864</u>
TOTAL	11	1(b)	1.288.739.302	1.404.088.759
III. IMOBILIZĂRI FINANCIARE				
3. Titluri sub formă de interese de participare	14	1(c)	2.367	3.238
5. Titluri deținute ca immobilizări	16	1(c)	693.360	-
6. Alte creanțe	17	1(c)	<u>112.654</u>	<u>177.407</u>
TOTAL	19		<u>808.381</u>	<u>180.645</u>
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL	20		1.790.534.023	1.906.167.134
B. ACTIVE CIRCULANTE				
I. STOCURI				
1. Materii prime și materiale consumabile	21		38.089.467	36.158.675
2. Producția în curs de execuție	22		619.361	688.211
4. Avansuri pentru cumpărări de stocuri	24		<u>3.529.092</u>	<u>5.086</u>
TOTAL:	25		42.237.920	36.851.972
II. CREANȚE				
1. Creanțe comerciale	26	5; 11	144.394.531	157.660.436
4. Alte creanțe	29	5; 12	<u>4.690.974</u>	<u>4.569.956</u>
TOTAL	31		149.085.505	162.230.392

Notele de la 1 la 22 și Formularele 30 și 40 fac parte integrantă din situațiile financiare.

BILANT

	Rând	Nota	31 decembrie 2005 (lei)	31 decembrie 2006 (lei)
IV. CASA ȘI CONTURI LA BĂNCI	36	13	66.193.524	79.265.886
ACTIVE CIRCULANTE - TOTAL	37		257.516.949	278.348.250
C. CHELTUIELI ÎN AVANS	38		567.109	644.525
D. DATORII CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ DE UN AN				
2. Sume datorate instituțiilor de credit	40	5; 16	82.761.248	66.206.837
3. Avansuri încasate în contul comenzilor	41	5	78.757	2.770
4. Datorii comerciale	42	5; 14	131.289.058	121.351.003
8. Alte datorii, inclusiv datorii fiscale și datorii pentru asigurările sociale	46	5; 15	<u>73.747.822</u>	<u>106.661.836</u>
TOTAL	47		287.876.885	294.222.446
E. DATORII CURENTE NETE	48		(32.387.334)	(17.195.515)
F. TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE	49		1.742.251.027	1.839.827.945
G. DATORII CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ MAI MARE DE UN AN				
2. Sume datorate instituțiilor de credit	51	5; 17	186.345.143	130.071.334
8. Alte datorii, inclusiv datorii fiscale și datorii pentru asigurările sociale	57	5; 18	<u>493.755.696</u>	<u>493.863.967</u>
TOTAL	58		680.100.839	623.935.301
H. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI ȘI CHELTUIELI				
1. Provizioane pentru pensii și alte obligatii similare	59		11.277.935	11.452.370
2. Alte provizioane	60		<u>17.319.051</u>	<u>6.140.521</u>
TOTAL PROVIZIOANE	61	2	28.596.986	17.592.891

Notele de la 1 la 22 și Formularele 30 și 40 fac parte integrantă din situațiile financiare.

TRANSGAZ S.A.

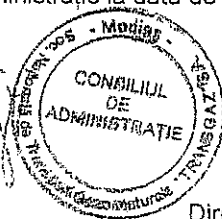
BILANT

	Rând	Nota	31 decembrie 2005 (lei)	31 decembrie 2006 (lei)
I. VENITURI ÎN AVANS	62		18.490.169	51.109.518
1. Subvenții pentru investiții	63		15.895.662	49.143.674
2. Venituri în avans	64		2.594.507	1.965.844
J. CAPITAL ȘI REZERVE				
I. CAPITAL	65		103.803.200	103.830.370
din care				
- Capital subscris vărsat	67		103.803.200	103.830.370
III. REZERVE DIN REEVALUARE	Sold C 69		116.100.786	106.277.055
IV. REZERVE			652.741.912	760.861.431
1. Rezerve legale	70		20.760.640	20.766.074
3. Rezerve reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare	72		31.251.703	41.075.434
4. Alte rezerve	73		631.981.272	699.019.923
V. REZULTATUL REPORTAT	Sold C 76		160.907.304	
	Sold D 77			10.576.196
VI. REZULTATUL EXERCIȚIULUI	Sold C 79		138.447.085	237.912.527
Repartizarea profitului	81		<u>138.447.085</u>	<u>5.434</u>
TOTAL CAPITALURI PROPRII	82		<u>1.033.553.202</u>	<u>1.198.299.753</u>

Semnate în numele Consiliului de Administrație la data de 20 aprilie 2007 de către:

Președinte Consiliu de Administrație
DI. Ștefan Cosmeanu

Director General
DI. Florin Munteanu



Director Direcția Buget Finanțe Contabilitate
DI. Dumitru Marin

Notele de la 1 la 20 și Formularele 30 și 40 fac parte integrantă din situațiile financiare.

SNTGN TRANSGAZ S.A.

CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE

Rând	Nota	Exercițiul financiar	Exercițiul financiar	
		încheiat la 31 decembrie 2005 (lei)	încheiat la 31 decembrie 2006 (lei)	
1. Cifra de afaceri netă	01	10 e)	<u>770.115.066</u>	<u>909.017.487</u>
Productia vândută	02		733.279.408	837.394.207
Venituri din vânzarea mărfurilor	03		36.835.658	71.623.280
2. Variația stocurilor	<u>Sold C</u>	06	1.458	163.660
	Sold D	07		-
3. Producția imobilizată	08		7.239.175	8.398.588
4. Alte venituri din exploatare	09		<u>10.411.796</u>	<u>23.620.231</u>
VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL	10		787.767.495	941.199.966
5. a) Cheltuieli cu materiile prime și materialele consumabile	11		174.784.845	183.251.504
Alte cheltuieli materiale	12		1.814.481	2.408.826
5. b) Alte cheltuieli din afară (cu energie și apă)	13		2.902.552	3.408.750
Cheltuieli privind mărfurile	14		36.554.482	71.486.689
6. Cheltuieli cu personalul	15		123.213.024	141.326.802
a) Salarii	16		94.310.583	109.699.172
b) Cheltuieli cu asigurările și protecția socială	17		28.902.441	31.627.630
7. a) Ajustarea valorii imobilizărilor corporale și necorporale	18	1a), b)	62.650.342	71.278.807
a.1) Cheltuieli	19		62.650.342	71.278.807
7. b) Ajustarea valorii activelor circulante	21		3.548.001	13.202.598
b.1) Cheltuieli	22		3.548.001	42.517.164
b.2) Venituri	23		-	29.314.566
8. Alte cheltuieli de exploatare	24		182.501.756	200.521.627
8.1 Cheltuieli privind prestațiile externe	25		58.609.869	79.865.369
8.2 Cheltuieli cu alte impozite, taxe și vărsăminte asimilate	26		38.836.967	50.365.396
8.3 Cheltuieli cu despăcubiri, donații și activele cedate	27	19	65.054.920	70.290.862

Notele de la 1 la 22 și Formularele 30 și 40 fac parte integrantă din situațiile financiare.

SNTGN TRANSGAZ S.A.

CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE

		Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u> (lei)	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u> (lei)
	<u>Rând</u> <u>Nota</u>		
Ajustări privind provizioanele pentru			
riscuri și cheltuieli	29	1.791.668	(11.004.095)
- Cheltuieli	30	18.154.454	5.314.956
- Venituri	31	<u>16.362.786</u>	<u>16.319.051</u>
CHELTUIELI DE EXPLOATARE – TOTAL	32	589.761.151	675.881.508
Rezultatul din exploatare			
- Profit	33	198.006.344	265.318.458
9. Venituri din interese de participare	35	32.410	83.203
10. Venituri din alte investiții financiare și creanțe ce fac parte din activele imobilizate	37	-	15.430
11. Venituri din dobânzi	39	2.605.662	1.703.052
Alte venituri financiare	41	<u>10.323.547</u>	<u>39.294.348</u>
VENITURI FINANCIARE – TOTAL	42	12.961.619	41.096.033
12. Ajustarea valorii imobilizărilor financiare și a investițiilor financiare deținute ca active circulante	43	635.945	(832.931)
Cheltuieli	44	635.945	-
Venituri	45	-	832.931
13. Cheltuieli privind dobânziile	46	16.330.276	14.717.567
Alte cheltuieli financiare	48	<u>16.944.005</u>	<u>6.239.688</u>
CHELTUIELI FINANCIARE – TOTAL	49	35.910.226	20.124.324
Rezultatul financiar			
- Profit	50	-	20.971.709
- Pierdere	51	22.948.607	-

Notele de la 1 la 22 și Formularele 30 și 40 fac parte integrantă din situațiile financiare.

TRANSGAZ S.A.

CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE

	Rând	Nota	Exercițiul financiar	Exercițiul financiar
			încheiat la	încheiat la
			<u>31 decembrie 2005</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
			(lei)	(lei)
14. REZULTATUL CURENT				
- Profit	52		175.057.737	286.290.167
VENITURI TOTALE	58		800.729.114	982.295.999
CHELTUIELI TOTALE	59		625.671.377	696.005.832
REZULTATUL BRUT				
- Profit	60		175.057.737	286.290.167
18. IMPOZITUL PE PROFIT	62		36.610.652	48.377.640
- Cheltuieli cu impozitul pe profitul curent		10 d)	36.744.316	48.377.640
- Venituri din impozitul pe profit amânat			<u>133.664</u>	<u>-</u>
20. REZULTATUL NET AL EXERCIȚIULUI FINANCIAR				
- Profit	64		<u>138.447.085</u>	<u>237.912.527</u>

Toate activitățile Societății sunt continue.

Semnate în numele Consiliului de Administrație la data de 20 aprilie 2007 de către:

Președinte Consiliu de Administrație
DI. Stefan Cosmeanu



Director General
DI. Florin Muntean

Director Direcția Buget Finanțe Contabilitate
DI. Dumitru Marin

Notele de la 1 la 20 și Formularele 30 și 40 fac parte integrantă din situațiile financiare.

SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE

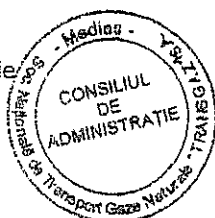
	Exercițiului financiar încheiat la <u>Nota</u> <u>31 decembrie 2005</u> (lei)	Exercițiului financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u> (lei)
Activități operaționale:		
Profit net	138.447.085	237.912.527
Cheltuiala cu amortizarea	62.650.342	71.278.807
Cheltuieli / (venituri) cu provizioanele pentru active circulante	5.975.614	(16.111.968)
Pierderi din creanțe debitori diverși	-	29.314.566
Ajustări privind provizioanele pentru riscuri și cheltuieli	3.887.872	(11.004.095)
Penalități pentru dividende neplătite aferente anilor 2000-2003 și 2006	45.483.318	6.234.233
Venituri din dobânzi	(2.605.662)	(1.703.052)
Cheltuieli cu dobânzile	16.330.276	14.717.567
Valoarea rămasă a mijloacelor fixe vândute	2.020.757	1.510.153
Alte cheltuieli / (venituri) financiare	-	(832.931)
Impozit pe profit	<u>36.610.652</u>	<u>48.377.640</u>
Creșterea numerarului din exploatare înainte de modificările capitalului circulant	308.800.254	379.693.447
Descreștere în soldurile de stocuri	336.242	4.711.468
(Creștere)/descreștere în soldurile de creanțe comerciale și alte creanțe	(20.913.033)	(26.071.756)
Creștere în soldurile de datorii comerciale și alte datorii	<u>48.030.224</u>	<u>39.257.136</u>
Flux de numerar net generat de activitățile operaționale	336.253.687	397.590.295
Dobânzi încasate	2.381.565	2.024.387
Dobânzi plătite	(16.194.549)	(14.893.692)
Plăți aferente participării angajaților la profit	(3.887.872)	(4.350.025)
Impozit pe profit plătit	<u>(54.592.171)</u>	<u>(35.628.007)</u>
Flux de numerar din activități de exploatare	263.960.560	344.742.958
Dividende încasate	32.140	-
Vânzări de imobilizări financiare	-	627.736
Încasări din împrumuturi acordate	-	832.931
Achiziții de imobilizări	<u>(246.940.568)</u>	<u>(189.022.635)</u>
Flux de numerar utilizat în activitatea de investiții	(246.908.158)	(187.561.970)

Notele de la 1 la 22 și Formularele 30 și 40 fac parte integrantă din situațiile financiare.

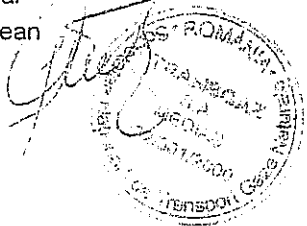
SITUATIA FLUXURILOR DE TREZORERIE (CONTINUARE)

	Exercițiul financiar încheiat la	Exercițiul financiar încheiat la
Nota	<u>31 decembrie 2005</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
	(lei)	(lei)
Trageri/(rambursări) de împrumuturi pe termen scurt	5.646.457	(698.999)
Trageri/(rambursări) de împrumuturi pe termen lung	(14.499.667)	(56.165.538)
Dividende plătite	-	171.388.676)
Flux de numerar utilizat în activitatea de finanțare	(8.853.210)	(128.253.213)
Fluxuri de numerar - total	<u>8.199.192</u>	<u>28.927.775</u>
Modificările numerarului și echivalentelor de numerar		
Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei	13 24.846.071	33.045.263
Modificarea numerarului și echivalentelor de numerar	<u>8.199.192</u>	<u>28.927.775</u>
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	13 <u>33.045.263</u>	<u>61.973.038</u>

Președinte Consiliu de Administrație
DI. Stefan Cosmeanu



Director General
DI. Florin Muntean



Director Direcția Buget Finanțe Contabilitate
DI. Dumitru Marin

SNTGN TRANSGAZ S.A.

SITUAȚIA MODIFICĂRILOR CAPITALULUI PROPRIU

Element al capitalului propriu	Nota	Sold la		Cresșteri (lei)	Reduceri/ Distribuirii (lei)	Sold la	
		1 ianuarie 2005 (lei)	31 decembrie 2005 și 1 ianuarie 2006 (lei)			31 decembrie 2006 Cresșteri (lei)	31 decembrie 2006 Reduceri/ Distribuirii (lei)
Capital subscris	7	103.704.410	103.803.200	98.790	-	27.170	103.830.370
Rezerve din reevaluare		126.473.030	116.100.786	436.550	10.808.794	-	106.277.055
Rezerve legale		20.740.882	20.760.640	19.758	-	5.434	20.766.074
Alte rezerve		419.424.396	631.981.272	212.556.876	-	67.038.651	699.019.923
Rezultat reportat							
Profit nerepartizat		225.672.434	138.427.327	225.672.434	-	138.427.328	-
Pierdere neacoperită		-	-	-	-	-	-
Rezultatul reportat provenit din corectarea-erorilor fundamentale		-	-	-	-	-	-
Sold debitor (Nota 2)		-	8.771.727	10.442.532	1.670.805	-	8.771.727
Rezultatul reportat provenit din trecerea la aplicarea Reglementărilor contabile conforme cu Directiva a patra a Comunităților Economice Europene		-	-	-	-	-	-
Sold debitor		-	-	-	-	1.804.469	1.804.469
Surplusul realizat din rezerve din reevaluare		20.879.458	31.251.704	10.372.246	-	9.823.731	41.075.434
Rezultatul exercițiului financiar		179.003.006	138.447.085	138.447.085	179.003.006	237.912.527	237.912.527
Sold creditor							
Repartizarea rezultatului exercițiului financiar		179.003.006	138.447.085	179.003.006	-	5.434	138.447.085
Sold debitor							
		<u>179.003.006</u>	<u>138.447.085</u>	<u>179.003.006</u>		<u>5.434</u>	<u>138.447.085</u>
		<u>916.894.610</u>	<u>1.033.553.202</u>	<u>372.354.079</u>	<u>238.152.033</u>	<u>312.997.610</u>	<u>1.198.299.753</u>

Administrator,

Președinte

DI. Ștefan Cosmeanu

Director General

DI. Florin Muntean

Director Direcția Buget Finanțe Contabilitate
DI. Dumitru Marin

Notele de la 1 la 22 și Formularele 30 și 40 fac parte integrantă din situațiile financiare.

(9)

1. ACTIVE IMOBILIZATE

a) Imobilizări necorporale

Acestea includ brevete, licențe și programe informatice:

	<u>Concesiuni</u> (lei)	Licențe, programe informatice și alte imobilizări necorporale (lei)	Avansuri și imobilizări necorporale în curs (lei)	<u>Total</u> (lei)
Cost				
Sold la 1 ianuarie 2006	490.809.194	25.171.160	739.067	516.719.421
Creșteri	-	5.734.061	3.724.159	9.458.220
Leșiri/ transferuri	-	4.407	4.436.929	4.441.336
Sold la 31 decembrie 2006	490.809.194	30.900.814	26.297	521.736.305
Amortizare cumulată				
Sold la 1 ianuarie 2006	-	15.733.081	-	15.733.081
Amortizarea înregistrată în cursul exercițiului	-	4.105.494	-	4.105.494
Reduceri sau reluări	-	-	-	-
Sold la 31 decembrie 2006	-	19.838.575	-	19.838.575
Valoarea contabilă netă la 1 ianuarie 2006	<u>490.809.194</u>	<u>9.438.079</u>	<u>739.067</u>	<u>500.986.340</u>
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2006	<u>490.809.194</u>	<u>11.062.238</u>	<u>26.297</u>	<u>501.897.730</u>

Concesiunile reprezintă valoarea concesiunii rețelei naționale de transport de gaze conform contractului încheiat cu Agenția Națională pentru Resurse Minerale (A.N.R.M.) la 22 martie 2002 și aprobat prin Hotărârea de Guvern nr. 668/20 iunie 2002. Începând cu iulie 2002, conform HG 1031/1999 și HG 1326/2001, Societatea nu amortizează această concesiune.

1. ACTIVE IMOBILIZATE (CONTINUARE)

b) Imobilizări corporale

	<u>Terenuri și construcții</u> (lei)	<u>Instalații tehnice și masini</u> (lei)	<u>Alte instalații, utilaje și mobilier</u> (lei)	<u>Avansuri și imobilizări corporaie în curs</u> (lei)	<u>Total</u> (lei)
Cost/evaluare					
Sold la 1 ianuarie 2006	1.435.148.566	103.672.364	8.442.034	107.453.511	1.654.716.475
Creșteri/ transferuri	163.218.431	9.131.171	645.718	186.004.726	359.000.046
Reduceri/ transferuri	<u>2.736.399</u>	<u>503.488</u>	<u>39.102</u>	<u>174.757.373</u>	<u>178.036.362</u>
Sold la 31 decembrie 2006	1.595.630.598	112.300.047	9.048.650	118.700.864	1.835.680.159
Amortizare cumulată					
Sold la 1 ianuarie 2006	314.291.871	49.816.410	1.868.892	-	365.977.173
Amortizarea înregistrată în cursul exercițiului	54.327.879	11.979.683	865.750	-	67.173.312
Reduceri sau reluări	<u>1.109.868</u>	<u>410.344</u>	<u>38.873</u>	-	<u>1.559.085</u>
Sold la 31 decembrie 2006	367.509.882	61.385.749	2.695.769	-	431.591.400
Valoarea contabilă netă la					
1 ianuarie 2006	<u>1.120.856.694</u>	<u>53.855.955</u>	<u>6.573.142</u>	<u>107.453.511</u>	<u>1.288.739.302</u>
Valoarea contabilă netă la					
31 decembrie 2006	<u>1.228.120.715</u>	<u>50.914.299</u>	<u>6.352.881</u>	<u>118.700.864</u>	<u>1.404.088.759</u>

Imobilizările corporale includ active complet amortizate cu o valoare de inventar de 43.127.280 lei (31.698.987 lei la 31 decembrie 2005).

SNTGN TRANSGAZ S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE ANUALE

PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006

1. ACTIVE IMOBILIZATE (CONTINUARE)

Modificările rezervei de reevaluare pe parcursul exercițiului financiar sunt prezentate astfel

	<u>2005</u> (lei)	<u>2006</u> (lei)
Rezerva de reevaluare la începutul exercițiului financiar	126.473.030	116.100.786
Diferențe din reevaluare transferate în cursul exercițiului financiar	-	-
Sume transferate din rezerva din reevaluare în cursul exercițiului financiar	<u>10.572.244</u>	<u>9.823.731</u>
Rezerva de reevaluare la sfârșitul exercițiului financiar	<u>116.100.786</u>	<u>106.277.055</u>

În cazul în care imobilizările corporale ar fi fost înregistrate la cost istoric acestea ar fi avut următoarele valori:

	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)	<u>31 decembrie 2006</u> (lei)
Cost	1.326.104.119	1.497.765.908
Amortizare cumulată	<u>273.919.257</u>	<u>330.569.064</u>
Valoare netă	<u>1.052.184.862</u>	<u>1.167.196.844</u>

1. ACTIVE IMOBILIZATE (CONTINUARE)

c) Imobilizări financiare

	<u>Sold la</u> <u>1 ianuarie 2006</u> (lei)	<u>Cresteri</u> (lei)	<u>Reduceri</u> (lei)	<u>Sold la</u> <u>31 decembrie 2006</u> (lei)
Titluri de participare deținute la societățile din cadrul grupului	18.116.501	-	-	18.116.501
Provizion de depreciere	(18.116.501)	-	-	(18.116.501)
Titluri sub formă de interese de participare	2.367	871	-	3.238
Titluri deținute ca imobilizări	7.155.096	83.203	776.563	6.461.736
Provizion de depreciere	(6.461.736)	-	-	(6.461.736)
Alte creanțe financiare	<u>112.654</u>	<u>149.471</u>	<u>84.718</u>	<u>177.407</u>
	<u>808.381</u>	<u>233.545</u>	<u>861.281</u>	<u>180.645</u>

Societatea deține următoarele participații la 31 decembrie 2006:

<u>Societatea</u>	<u>Obiectul de activitate</u>	<u>Procentaj deținut</u> (%)	<u>Valoare la 31 decembrie 2005</u> (lei)	<u>Valoare la 31 decembrie 2006</u> (lei)
Resial SA	Produse refractare	68,16	18.116.501	18.116.501
	Provizion de depreciere		(18.116.501)	(18.116.501)
Mebis SA Bistrita	Structuri metalice si ansamble sudate complexe, ansamble si produse hidraulice	17,47	6.461.736	6.461.736
	Provizion de depreciere		(6.461.736)	(6.461.736)
Wirom Gas SA	import de gaze, construcție de conducte si capacități de depozitare subterană	9,97	2.367	3.238
Banca de Credit si Dezvoltare Romexterra SA	activitate bancară	-	693.360	-

1. ACTIVE IMOBILIZATE (CONTINUARE)

Participația la SC Resial SA (68,16%) a fost obținută în decembrie 2003 prin executarea directă a unei garanții reale mobiliare pentru recuperarea unei creanțe comerciale asupra SC Caloni Serv Com Azuga.

În februarie 2004 Societatea a inițiat pregătirea unei oferte de vânzare, în condițiile legii, pentru diminuarea participației cu 35,16% din acțiunile Resial SA. Deoarece această ofertă nu s-a concretizat până la data de 31 decembrie 2005, participația în Resial a fost clasificată ca „Titluri de participare deținute la societățile din cadrul grupului” și a fost integral provizionată. Conducerea Societății consideră prudentă menținerea provizionului și la 31 decembrie 2006 deoarece societatea Resial SA este în proces de lichidare.

Participația la SC Mebis SA Bistrița (17,47%) a fost obținută în februarie 2004 prin executarea directă a unei garanții reale mobiliare pentru recuperarea unei creanțe comerciale în suma de 6.461.736 lei asupra SC Caloni Serv Com Azuga. Conducerea Societății a provizionat în întregime această imobilizare financiară la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2006 deoarece valoarea acțiunilor acestei societăți pe piața de capital este inferioară valorii lor nominale.

La 31 decembrie 2003 Societatea a deținut 49,97% din acțiunile în Wirom Gas SA, o asocierie în participațiune cu Wintershall Erdgas Handelshaus GmbH. În februarie 2004 Societatea a cesionat 40% din acțiunile Wirom Gas SA către Distrigaz Sud SA; Societatea nu a înregistrat profit sau pierdere din această tranzacție. În cursul exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2006, Societatea și-a mărit participația în capitalul social al Wirom Gas SA cu 871 lei, menținându-și cota de 9,97% din capitalul social al acestei entități.

În cursul anului 2006 Compania a vândut acțiunile deținute la Banca de Credit și Dezvoltare Romexterra SA în valoare de 776.563 RON către firma PPF Investments contra sumei de 2.218.752 RON.

2. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI ȘI CHELTUIELI

Denumirea provizionului	Sold la	Transferuri		Sold la
	<u>1 ianuarie 2006</u>	<u>în cont</u>	<u>din cont</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
	(lei)	(lei)	(lei)	(lei)
	1	2	3	4=1+2-3
Provizion pentru sumele corespunzătoare participării salariaților la profit	4.350.025	4.862.190	4.350.025	4.862.190
Provizion pentru litigiul cu sindicatul salariaților	11.969.026	-	11.969.026	-
Provizion pentru litigiul cu Petrom	1.000.000	278.331	-	1.278.331
Provizion pentru pensii și alte obligații similare	<u>11.277.935</u>	<u>174.435</u>	<u>-</u>	<u>11.452.370</u>
	<u>28.596.986</u>	<u>5.314.956</u>	<u>16.319.051</u>	<u>17.592.891</u>

Provizionul pentru drepturi la pensionare

Provizionul pentru pensii și alte obligații similare a fost constituit pentru prima dată de Societate în cursul exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2005 pentru beneficiile ce vor fi acordate salariaților la momentul pensionării în funcție de vechimea în muncă în industria gazului conform contractului colectiv de muncă încheiat cu angajații Societății.

Porțiunea aferentă exercițiilor financiare anterioare din provizionul pentru pensii și alte obligații similare a fost recunoscută în rezultatul reportat provenit din corectarea erorilor fundamentale (așa cum este descris în nota 6 (A)3) iar efectul aferent exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2005, în contul de profit și pierdere al respectivului exercițiu, după cum urmează:

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u>	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u>
	(lei)	(lei)
Provizion pentru pensii și alte obligații similare înregistrat prin corecție la 1 ianuarie 2005	10.442.532	10.442.532
Provizion pentru pensii și alte obligații similare recunoscut în contul de profit și pierdere al anului 2005	835.403	835.403
Provizion pentru pensii și alte obligații similare la 31 decembrie 2005	<u>-</u>	<u>174.435</u>
	<u>11.277.935</u>	<u>11.452.370</u>

2. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI ȘI CHELTUIELI (CONTINUARE)

Provizion pentru litigiul cu sindicatul salariaților

În urma unui litigiu inițiat în cursul anului 2004 de Federația Sindicatelor „Gaz Romania”, Societatea a fost obligată prin sentința nr. 94/2005 a Tribunalului Alba la plata către fiecare reclamant membru de sindicat a sumei de 1.616 lei reprezentând adaosul salarial convenit și neachitat acestora, pentru perioada 1 ianuarie 2004 – 31 august 2004. Această sumă reprezintă contravaloarea gazelor pe care Societatea trebuia să le distribuie salariaților în baza Contractului Colectiv de Muncă la nivel de ramură pentru anul 2005. Societatea a formulat recurs la Curtea de Apel Alba Iulia împotriva sentinței menționate, acesta fiind respins. Un provizion în valoare de 11.969.026 lei a fost înregistrat în situațiile financiare pentru anul 2005. Acest provizion a fost reluat pe venituri în cursul anului 2006 ca urmare a plății sumei revendicate de sindicat.

3. REPARTIZAREA PROFITULUI

Repartizările de mai jos au fost făcute de Societate conform reglementărilor în vigoare privind repartizările obligatorii și anume conform legii 31/1990 privind societățile comerciale OUG nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat.

<u>Destinația</u>	<u>Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2005 (lei)</u>	<u>Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2006 (lei)</u>
Profit net de repartizat	138.447.085	237.912.527
Repartizări la:		
- rezerva legală	19.758	5.434
- dividende	71.388.676	-
- alte distribuiri legale	<u>67.038.651</u>	<u>-</u>
Profit nerepartizat	<u>-</u>	<u>237.907.093</u>

Dividende

Repartizarea completă a profitului anului 2006 va fi aprobată de AGA în ședința din data de 27 aprilie 2007.

În anul 2006, Societatea a înregistrat o cheltuială cu provizionul pentru fondul de participare a salariaților la profit în suma de 4.862.190 lei, sumă care urmează a fi plătită în 2007.

4. ANALIZA REZULTATULUI DIN EXPLOATARE

<u>indicatorul</u>	<u>Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2005 (lei)</u>	<u>Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2006 (lei)</u>
1. Cifra de afaceri netă	<u>770.115.066</u>	<u>909.017.487</u>
2. Costul bunurilor vândute și al serviciilor prestate (3+4+5)	504.338.524	573.139.718
3. Cheltuielile activității de bază	437.294.137	392.482.852
4. Cheltuielile activităților auxiliare	25.481.213	10.939.128
5. Cheltuielile indirecte de producție	<u>41.563.174</u>	<u>169.717.738</u>
6. Rezultatul brut aferent cifrei de afaceri nete (1-2)	265.776.542	335.877.769
7. Cheltuielile de desfacere	367.707	441.248
8. Cheltuieli generale de administrație	85.054.920	102.300.542
9. Alte venituri din exploatare	<u>17.652.429</u>	<u>32.182.479</u>
10. Rezultatul din exploatare (6-7-8+9)	<u>198.006.344</u>	<u>265.318.458</u>

5. SITUAȚIA CREANȚELOR ȘI A DATORIILOR

<u>Creante</u>	<u>Nota</u>	<u>Sold la</u>	<u>Termen de lichiditate</u>	
		<u>31 decembrie 2006</u>	<u>sub 1 an</u>	<u>peste 1 an</u>
		(lei)	(lei)	(lei)
		(col. 2+3)		
		1	2	3
Creante comerciale	11	157.660.436	157.660.436	-
Alte creanțe		<u>4.569.956</u>	<u>4.569.956</u>	-
		<u>162.230.392</u>	<u>162.230.392</u>	-

Soldul creanțelor comerciale reprezentând sume de primit de la părțile afiliate sunt prezentate în Nota 20.

<u>Datorii</u>	<u>Nota</u>	<u>Sold la 31</u>	<u>Termen de exigibilitate</u>		
		<u>decembrie 2006</u>	<u>sub 1 an</u>	<u>1 - 5 ani</u>	<u>peste 5 ani</u>
		(lei)	(lei)	(lei)	(lei)
		(col. 2+3+4)			
		1	2	3	4
Datorii comerciale	14	121.351.003	121.351.003	-	-
Avansuri încasate în contul comenzilor de la clienți		2.770	2.770	-	-
Sume datorate instituțiilor de credit	16;17	196.278.171	66.206.837	130.071.334	-
Datorii privind concesiunea bunurilor domeniului public al statului	18	490.809.194	-	-	490.809.194
Alte datorii, inclusiv datorii fiscale și datorii pentru asigurările sociale	15; 18	<u>109.716.609</u>	<u>106.661.836</u>	-	<u>3.054.773</u>
		<u>918.157.747</u>	<u>294.222.446</u>	<u>130.071.334</u>	<u>493.863.967</u>

Soldul datoriilor comerciale reprezentând sume de primit de la părțile afiliate sunt descrise în Nota 20.

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE

Principalele politici contabile adoptate în întocmirea acestor situații financiare sunt prezentate mai jos.

A. Bazele întocmirii situațiilor financiare

(1) Informații generale

Aceste situații financiare au fost întocmite în conformitate cu:

- (i) Legea Contabilității 82/1991 republicată în ianuarie 2005 („Legea 82”)
- (ii) Reglementările contabile conforme cu directivele europene aprobate prin Ordinul Ministrului Finanțelor Publice al României 1752/2005 („OMF 1752”); OMF 1752 prevede că persoanele juridice prevăzute la art. 1 alineatul 1 din Legea 82 aplică Reglementările contabile conforme cu Directiva a IV-a a Comunităților Economice Europene, iar situațiile financiare anuale consolidate sunt întocmite în conformitate cu Directiva a VII-a a Comunităților Economice Europene
- (iii) Reglementările specifice sectorului de gaze naturale
- (iv) Legea 332/ 29 iunie 2001 privind promovarea investițiilor directe cu impact semnificativ în economie. Această lege prevede că investițiile directe cu impact semnificativ în economie (cu o valoare care depășește echivalentul a un milion dolari SUA) beneficiază de utilizarea amortizării accelerate conform prevederilor Legii 15/1994 privind amortizarea capitalului imobilizat în active corporale și necorporale, republicată, cu modificările și completările ulterioare.
- (v) OUG nr. 137/14 decembrie 2004, aprobată prin Legea nr.50/17 martie 2005

Ordonanța prevede ca Societatea va reține și va utiliza sumele datorate Oficiului Participațiilor Statului și Privatizării în Industrie ca dividende pe anul 2004 pentru finanțarea investițiilor privind modernizarea, precum și dezvoltarea infrastructurii de transport al gazelor naturale.

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (CONTINUARE)

Diferențe față de tratamentul contabil aplicat în situațiile financiare întocmite conform OMF 94/2001

Principalele diferențe față de situațiile financiare ale anului 2005 întocmite în conformitate cu OMF 94/2001 constau în neaplicarea IAS 12 „Impozitul pe profit” și IAS 39 „Instrumente financiare – recunoaștere și măsurare”. Efectul adoptării noului tratament contabil a fost reflectat în contul 1176 „Rezultatul reportat provenit din trecerea la aplicarea Reglementărilor contabile conforme cu Directiva a patra a Comunităților Economice” din cadrul capitalurilor proprii fără ca sumele comparative să fie modificate.

Prezentele situații financiare au fost întocmite pe baza convenției costului istoric, cu excepțiile prezentate în continuare în politicile contabile.

(2) Utilizarea estimărilor

Întocmirea situațiilor financiare în conformitate cu OMF 1752 cere conducerii Societății să facă estimări și ipoteze care afectează valorile raportate ale activelor și pasivelor, prezentarea activelor și datorilor contingente la data întocmirii situațiilor financiare și veniturile și cheltuielile raportate pentru respectiva perioadă. Cu toate că aceste estimări sunt făcute de către conducerea Societății pe baza celor mai bune informații disponibile la data situațiilor financiare, rezultatele realizate pot fi diferite de aceste estimări.

(3) Continuitatea activității

Prezentele situații financiare au fost întocmite în baza principiului continuității activității care presupune faptul că Societatea își va continua activitatea și în viitorul previzibil. Pentru a evalua aplicabilitatea acestei prezumții conducerea analizează previziunile referitoare la intrările viitoare de numerar.

Pe baza acestor analize, conducerea crede că Societatea va putea să-și continue activitatea în viitorul previzibil și prin urmare aplicarea principiului continuității activității în întocmirea situațiilor financiare este justificată.

(4) Moneda de prezentare a situațiilor financiare

Contabilitatea de ține în limba română și în moneda națională. Elementele incluse în aceste situațiile financiare sunt prezentate în lei românești.

Leul nu este o monedă convertibilă în afara României.

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (CONTINUARE)

B. Conversia tranzacțiilor în monedă străină

Tranzacțiile Societății în monedă străină sunt înregistrate la cursurile de schimb comunicate de Banca Națională a României („BNR”) pentru data tranzacțiilor. Soldurile în monedă străină sunt convertite în lei la cursurile de schimb comunicate de BNR pentru data bilanțului. Câștigurile și pierderile rezultate din decontarea tranzacțiilor într-o monedă străină și din conversia activeilor și datorilor monetare exprimate în monedă străină sunt recunoscute în contul de profit și pierdere, în cadrul rezultatului financiar.

C. Imobilizări necorporale

(i) *Concesiuni*

Concesiunile au fost înregistrate la valoarea de inventar a imobilizărilor corporale care aparțin domeniului public și care au făcut obiectul acordului de concesiune încheiat cu Agenția Națională de Resurse Minerale („A.N.R.M.”), aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 668/2002, publicată în Monitorul Oficial nr. 486/2002. În mod corespunzător Societatea a înregistrat o datorie pe termen lung aferentă concesiunii.

În conformitate cu prevederile Legii 213/17 noiembrie 1998 privind proprietatea publică și regimul acesteia și al HG 1031/14 decembrie 1999 privind aprobarea normelor metodologice privind înregistrarea în contabilitate a bunurilor care alcătuiesc domeniul public al statului, Societatea nu amortizează imobilizările care fac obiectul acordului de concesiune. În conformitate cu acest acord Societatea înregistrează o cheltuială cu redevența de 5% din veniturile din prestări servicii de transport și tranzit internațional de gaze, începând cu 8 iulie 2002.

Investițiile efectuate din surse proprii de finanțare la bunurile concesionate se amortizează în conformitate cu Ordinul 555/24 aprilie 2003, iar la expirarea duratei normale de utilizare sau a contractului de concesiune vor fi incluse în inventarul bunurilor din domeniul public al statului.

(ii) *Licențe, programe informatice, și alte imobilizări necorporale*

Licențe, programe informatice, și alte imobilizări necorporale sunt amortizate folosind metoda liniară pe durata de viață utilă a acestora, dar nu mai mult de 3 ani.

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (CONTINUARE)

(iii) *Avansuri și alte immobilizări necorporale*

În cadrul avansurilor și altor immobilizări necorporale se înregistrează avansurile acordate furnizorilor de immobilizări necorporale, programele informatice create de entitate sau achiziționate de la terți pentru necesitățile proprii de utilizare, precum și alte immobilizări necorporale

Cheltuielile care permit immobilizărilor necorporale să genereze beneficii economice viitoare peste performanța prevăzută inițial sunt adăugate la costul original al acestora. Aceste cheltuieli sunt capitalizate ca immobilizări necorporale dacă nu sunt parte integrantă a immobilizărilor corporale.

D. **Immobilizări corporale**

(1) Cost/evaluare

Immobilizările corporale sunt evaluate inițial la cost de achiziție.

O parte din immobilizările corporale au fost reevaluate în baza unor hotărâri de guvern ("HG") 945/1990, 2665/1992, 500/1994 și 983/1998, prin indexarea costului istoric cu indici prescriși în hotărârile de guvern respective. Creșterile valorilor contabile ale immobilizărilor corporale rezultate din aceste reevaluări au fost creditate inițial în rezerve din reevaluare, iar ulterior, cu excepția reevaluării HG 983/1998, în capitalul social, în conformitate cu prevederile respectivelor hotărâri de guvern.

La 31 decembrie 2002 immobilizările corporale au fost reevaluate în baza HG 403/2000. În conformitate cu HG 403/2000 costul istoric sau valoarea rezultată prin aplicarea hotărârilor de guvern anterioare privind reevaluarea immobilizărilor corporale și amortizarea cumulată au fost indexate cu indicii cumulativi de inflație între data achiziției sau a ultimei reevaluări și data bilanțului. Totodată, HG 403/2000 prevede necesitatea ajustării valorii indexate prin comparație cu valoarea de utilizare și valoarea de piață. Creșterea valorii contabile rezultată în urma acestor reevaluări a fost creditată în rezerva din reevaluare.

La 31 decembrie 2005 și 2006 immobilizările corporale nu au fost reevaluate, valorile existente în contabilitate neimpunând o asemenea ajustare.

Întreținerea și reparațiile immobilizărilor corporale se trec pe cheltuieli atunci când apar, iar îmbunătățirile semnificative aduse immobilizărilor corporale, care cresc valoarea sau durata de viață a acestora, sau care măresc semnificativ capacitatea de generare a unor beneficii economice de către acestea, sunt capitalizate.

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (CONTINUARE)

Activele imobilizate de natura obiectelor de inventar, inclusiv uneltele și sculele, sunt trecute pe cheltuieli în momentul achiziționării și nu sunt incluse în valoarea contabilă a imobilizărilor corporale.

(2) Amortizare

Amortizarea se calculează la valoarea evaluată, folosindu-se metoda liniară de-a lungul duratei utile de viață estimată a activelor, cu excepția imobilizărilor corporale care beneficiază de prevederile legii nr. 332/2001 privind investițiile cu impact semnificativ în economie.

Imobilizările corporale care beneficiază de prevederile legii nr. 332/2001 privind investițiile cu impact semnificativ în economie se amortizează folosind metoda accelerată.

Duratele de viață economică utilizate pentru diverse categorii de mijloace fixe sunt:

<u>Activ</u>	<u>Ani</u>
Clădiri și construcții	10 - 50
Instalații tehnice și mașini	1 - 30
Alte instalații, utilaje și mobilier	1 - 30

Terenurile nu se amortizează deoarece se consideră că au o durată de viață indefinită.

(3) Vânzarea/casarea imobilizărilor corporale

Imobilizările corporale care sunt casate sau vândute sunt eliminate din bilanț împreună cu amortizarea cumulată corespunzătoare. Orice profit sau pierdere rezultat(ă) dintr-o asemenea operațiune este inclus(ă) în contul de profit și pierdere curent.

E. Deprecierea activelor

Imobilizările corporale și alte active pe termen lung, inclusiv fondul comercial și imobilizările necorporale, sunt revizuite pentru identificarea pierderilor din depreciere ori de câte ori evenimente sau schimbări în circumstanțe indică faptul că valoarea contabilă nu mai poate fi recuperată. Pierderea din depreciere este reprezentată de diferența dintre valoarea contabilă și maximum dintre prețul de vânzare și valoarea de utilizare. Pentru calculul acestei pierderi, activele sunt grupate până la cel mai mic nivel de detaliu pentru care pot fi identificate fluxuri independente de numerar.

6. **PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (CONTINUARE)**

F. Imobilizări financiare

Imobilizările financiare cuprind acțiunile deținute la entitățile afiliate, împrumuturile acordate entităților afiliate, interesele de participare. Împrumuturile acordate entităților de care Societatea este legată în virtutea intereselor de participare precum și alte investiții deținute ca imobilizări.

Imobilizările financiare sunt recunoscute în bilanț la costul de achiziție sau la valoarea determinată prin contractul de dobândire a acestora. Imobilizările financiare sunt evaluate ulterior la valoarea de intrare mai puțin ajustările cumulate pentru pierdere permanentă de valoare.

G. Stocuri

Stocurile sunt înregistrate la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă. Costul se calculează pe baza metodei primul intrat – primul ieșit (FIFO). Acolo unde este necesar, se fac provizioane pentru stocuri cu mișcare lentă, uzate fizic sau moral.

H. Creanțe comerciale

Creanțele comerciale sunt înregistrate la valoarea facturată mai puțin provizionul pentru deprecierea acestor creanțe. Provizionul pentru deprecierea creanțelor comerciale este constituit în cazul în care există evidențe obiective asupra faptului că Societatea nu va fi în măsură să colecteze toate sumele la termenele inițiale.

I. Investiții financiare pe termen scurt

Acestea includ depozitele pe termen scurt la bănci și alte investiții pe termen scurt cu lichiditate mare, precum și certificate de trezorerie.

J. Numerar și echivalente de numerar

Numerarul și echivalentele de numerar sunt evidențiate în bilanț la cost. Pentru situația fluxului de numerar, numerarul și echivalentele acestuia cuprind numerar în casă, conturi la bănci, investiții financiare pe termen scurt, net de descoperitul de cont. În bilanț, descoperitul de cont este prezentat în datorii ce trebuie plătite într-o perioadă de un an – sume datorate instituțiilor de credit.

6. **PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (CONTINUARE)**

K. Capital social

Acțiunile comune sunt clasificate în capitalurile proprii.

L. Dividende

Dividendele aferente acțiunilor comune sunt recunoscute în capitalurile proprii în perioada în care sunt declarate.

M. Împrumuturi

Împrumuturile pe termen scurt și lung sunt înregistrate inițial la suma primită, net de costurile aferente obținerii împrumutului. În perioadele următoare, împrumuturile sunt înregistrate la cost amortizat folosind metoda randamentului efectiv, diferențele dintre sumele primite (nete de costurile de tranzacționare) și valoarea normală de răscumpărare fiind recunoscute în contul de profit și pierderi pe durata contractului de împrumut.

Porțiunea pe termen scurt a împrumuturilor pe termen lung este clasificată în "Datorii ce trebuie plătite într-o perioadă de un an" și inclusă împreună cu dobânda acumulată la data bilanțului contabil în "Sume datorate instituțiilor de credit" din cadrul datoriilor curente.

N. Contabilitatea contractelor de leasing în care Societatea este locatar

(1) **Contracte de leasing financiar**

Contractele de leasing pentru imobilizările corporale în care Societatea își asumă toate riscurile și beneficiile aferente proprietății sunt clasificate ca și contracte de leasing financiar. Leasing-urile financiare sunt capitalizate la valoarea actualizată estimată a plăților. Fiecare plată este împărțită între elementul de capital și dobândă pentru a se obține o rată constantă a dobânzii pe durata rambursării. Sumele datorate sunt incluse în datoriile pe termen scurt sau lung. Elementul de dobândă este trecut în contul de profit și pierdere pe durata contractului. Activele deținute în cadrul contractelor de leasing financiar sunt capitalizate și amortizate pe durata lor de viață utilă.

(2) **Contracte de leasing operațional**

Contractele de leasing în care o porțiune semnificativă a riscurilor și beneficiilor asociate proprietății sunt reținute de locatar sunt clasificate ca și contracte de leasing operațional. Plățile efectuate în cadrul unui asemenea contract (net de orice facilități acordate de locatar) sunt recunoscute în contul de profit și pierdere pe o bază liniară pe durata contractului.

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (CONTINUARE)

O. Datorii comerciale

Datoriile comerciale sunt înregistrate la valoarea sumelor care urmează a fi plătite pentru bunurile sau serviciile primite.

P. Provizioane pentru riscuri și cheltuieli

Provizioanele sunt recunoscute în momentul în care Societatea are o obligație legală sau implicită generată de un eveniment anterior, când pentru decontarea obligației este probabil să fie necesară o ieșire de resurse și când poate fi făcută o estimare credibilă în ceea ce privește valoarea obligației.

Q. Beneficiile angajaților

(1) Pensii și alte beneficii după pensionare

În cursul normal al activității, Societatea face plăți fondurilor de sănătate, pensii și șomaj de stat în contul angajaților săi la ratele statutare. Toți angajații Societății sunt membri ai planului de pensii al statului român. Aceste costuri sunt recunoscute în contul de profit și pierdere odată cu recunoașterea salariilor.

În baza contractului colectiv de munca, Societatea s-a angajat să plătească salariaților săi în momentul pensionării un multiplicator al salariului brut, funcție de vechimea în Societate, condițiile de munca, etc. În acest sens, Societatea a înregistrat un provizion pentru beneficii la pensionare. Acest provizion a fost calculat după metode actuariale pe baza estimării salariului mediu, a numărului mediu de salarii de plata la pensionare (funcție de numărul de angajați ce se așteaptă să iasă la pensie din Societate), a estimării perioadei când acestea vor fi plătite și a fost adus la valoare prezenta folosind un factor de actualizare bazat pe dobânda aferentă unor investiții cu grad maxim de siguranță (datorii suverane).

Societatea nu operează nici un alt plan de pensii sau de beneficii după pensionare și, deci, nu are nici un alt fel de alte obligații referitoare la pensii.

(2) Participarea salariaților la profit

Pentru anii 2005 și 2006, Societatea a înregistrat o cheltuială cu un provizion aferent fondului de participare al salariaților la profit în conformitate cu legislația în vigoare.

Obligațiile referitoare la fondul de participare al salariaților la profit se vor deconta în mai puțin de un an și sunt măsurate la sumele care urmează a fi plătite în momentul decontării.

6. **PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (CONTINUARE)**

R. Compensări și tranzacții de barter

O parte a creanțelor rezultate din vânzări sunt compensate cu alte societăți fie printr-o serie de tranzacții care nu implică numerar (compensări reciproce) fie, într-o mai mică măsură, prin tranzacții directe cu bunuri, încheiate cu clientul final (barter). Astfel de tranzacții sunt incluse la activități de exploatare în situația fluxului de numerar pe aceeași bază ca tranzacțiile în numerar deoarece, în economia românească, sunt considerate a fi un substitut de numerar. Aproximativ 37% din creanțele realizate pe parcursul anului încheiat la 31 decembrie 2006 (36% la 31 decembrie 2005) au fost compensate în acest fel.

S. Subvenții

(1) Subvenții aferente activelor

Subvențiile primite în vederea achiziționării de active cum ar fi imobilizările corporale sunt înregistrate ca venituri înregistrate în avans în bilanțul contabil și recunoscute în contul de profit și pierdere pe durata de viață utilă a activelor achiziționate din respectiva subvenție.

(2) Subvenții aferente veniturilor

Subvențiile aferente veniturilor sunt prezentate ca un venit în contul de profit și pierdere pe perioada corespunzătoare cheltuielilor aferente pe care aceste subvenții urmează a le compensa.

T. Impozitare

(1) Impozit pe profit curent

Societatea înregistrează impozitul pe profit curent pe baza profitului impozabil din raportările fiscale, conform legislației românești relevante.

(2) Reclasificarea impozitului pe profit amânat recunoscut în situațiile financiare întocmite conform OMF 94/2001

Conform OMF 1752, creanța privind impozitul pe profit amânat recunoscută în situațiile financiare OMF 94/2001 la 31 decembrie 2005 a fost transferată în contul 1176 „Rezultatul reportat provenit din trecerea la aplicarea Reglementărilor contabile conforme cu Directiva a patra a Comunităților Economice Europene”.

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (CONTINUARE)

U. Recunoașterea veniturilor

Veniturile se referă la bunurile vândute și la serviciile furnizate.

Veniturile din vânzările de bunuri sunt recunoscute în momentul în care Societatea a transferat cumpărătorului principalele riscuri și beneficii asociate deținerii bunurilor.

Veniturile aferente serviciilor furnizate sunt recunoscute pe baza stadiului de finalizare, procentual din veniturile totale aferente contractului de prestări servicii, procentul fiind determinat prin referință cu raportul dintre totalul serviciilor care trebuie prestate și serviciile prestate până la data bilanțului.

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute periodic, în mod proporțional, pe măsura generării venitului respectiv, pe baza contabilității de angajamente.

Dividendele sunt recunoscute ca și venituri în momentul în care se stabilește dreptul legal de a primi aceste sume.

În aceste situații financiare, veniturile și cheltuielile sunt prezentate la valoarea brută. În bilanțul contabil, datoriile și creanțele de la aceiași parteneri sunt prezentate la valoarea netă în momentul în care există un drept de compensare.

V. Cifra de afaceri

Cifra de afaceri reprezintă sumele facturate și de facturat, nete de TVA și rabaturi comerciale, pentru bunuri livrate sau servicii prestate terților.

W. Cheltuieli de exploatare

Cheltuielile de exploatare sunt recunoscute în perioada la care se referă.

X. Valoarea justă a instrumentelor financiare

Instrumentele financiare evidențiate în bilanțul contabil includ casa și conturile bancare, creanțele comerciale și alte creanțe, datoriile comerciale și alte datorii, precum și sumele datorate instituțiilor de credit. Metodele specifice de recunoaștere sunt prezentate în politicile individuale corespunzătoare fiecărui element.

7. ACȚIUNI ȘI OBLIGAȚIUNI

a) Acțiuni

Evoluția capitalului social în anul financiar încheiat la 31 decembrie 2006 a fost următoarea:

<u>Modalitatea de modificare</u>	<u>Data</u>	<u>Număr de acțiuni</u>	<u>Valoarea capitalului social (lei)</u>
Capital social la 31 decembrie 2005		<u>10.380.320</u>	<u>103.803.200</u>
Încorporarea valorii terenurilor pentru care s-a obținut titlu de proprietate	februarie 2006	<u>2.717</u>	<u>27.170</u>
Capital social la 31 decembrie 2006		<u>10.383.037</u>	<u>103.830.370</u>

Structura acționariatului la 31 decembrie 2006 este prezentată astfel:

	<u>Număr de acțiuni</u>	<u>Sumă (lei)</u>	<u>Procentaj (%)</u>
Statul Român prin Ministerul Economiei și Comerțului („MEC”)	8.825.989	88.259.890	85,004
Fondul „Proprietatea”	<u>1.557.048</u>	<u>15.570.480</u>	<u>14.996</u>
	<u>10.383.037</u>	<u>103.830.370</u>	<u>100,00</u>

Toate acțiunile sunt comune, au fost subscribe și sunt plătite integral la 31 decembrie 2006. Toate acțiunile au același drept de vot și au o valoare nominală de 10 lei/acțiune (31 decembrie 2005: 10 lei/acțiune).

În baza Legii 247/2005 titlul VII art. 6 și art. 12. a Hotărârii Guvernului nr.1481/2005. s-a înființat SC „Fondul Proprietatea” SA, capitalul social inițial al acesteia fiind constituit din activele prevăzute la art. 3 alin. (1) lit. a, – e) din titlul VII al Legii 247/2005.

7. ACȚIUNI ȘI OBLIGAȚIUNI (CONTINUARE)

Conform prevederilor legale, M.E.C. a participat în anul 2005 la constituirea capitalului inițial al Fondului Proprietatea cu acțiuni de la mai multe societăți comerciale aflate în portofoliul său. Fondul Proprietatea s-a înființat^f potrivit dispozițiilor Titlului VII din Legea nr. 247/2005 privind reforma în domeniile proprietății și justiției, precum și unele măsuri adiacente. Potrivit prevederilor pct. 1.2 din Anexa la Titlul VII din Legea nr. 247/2005 Transgaz a participat la Fondul Proprietatea cu 5% din capitalul social al societății la acea dată.

Prin Încheierea nr. 2152/28 martie 2006 pronunțată de către Judecătorul delegat pe lângă Oficiul Registrul Comerțului de pe lângă Tribunalul Sibiu s-a înscris mențiunea cu privire la reducerea aportului de capital al M.E.C. la 88.259.890 RON și adăugarea asociatului persoană juridică Fondul Proprietatea cu cota de participare la beneficii și pierderi de 14,996075%, reprezentând un aport la capitalul social de 15.570.480 RON, echivalentul a 1.557.048 acțiuni cu o valoare nominală de 10 RON/acțiune.

b) Obligațiuni

Societatea nu are emise obligațiuni la 31 decembrie 2006.

8. INFORMAȚII PRIVIND SALARIAȚII, ADMINISTRATORII ȘI DIRECTORII

a) Salarizarea directorilor și administratorilor

Societatea nu are obligații contractuale legate de pensii față de foștii directori și administratori ai Societății.

Pe parcursul exercițiului financiar, nu au fost acordate avansuri și credite administratorilor și conducerii Societății, cu excepția avansurilor din salarii și cele pentru deplasări în interesul serviciului, iar aceștia nu datorează nici o sumă Societății la sfârșitul anului provenită din astfel de avansuri.

Societatea nu a încheiat contracte de asigurare de răspundere profesională pentru conducerea Societății. Salariile plătite administratorilor și conducerii Societății în anul financiar 2006 au fost în sumă de 1.758.184 lei (1.480.171 lei în anul financiar 2005).

b) Salariați

În exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2006 Societatea a avut un număr mediu de 4.838 angajați (exercițiul financiar 31 decembrie 2005: 4.755).

8. INFORMAȚII PRIVIND SALARIAȚII, ADMINISTRATORII ȘI DIRECTORII (CONTINUARE)

Acesta este analizat în continuare:

	<u>2005</u>	<u>2006</u>
Personal administrativ	912	962
Personal direct și indirect productiv	<u>3.843</u>	<u>3.876</u>
	<u>4.755</u>	<u>4.838</u>

Societatea nu operează nici un plan de pensii dar conform contractului colectiv de muncă acordă salariaților anumite beneficii la pensionare în funcție de vechimea în muncă în industria gazelor naturale. Așa cum este descris în Nota 2, Societatea constituie provizioane aferente acestor beneficii pe baza valorii prezente a obligațiilor viitoare către salariați.

9. ANALIZA PRINCIPALILOR INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI

1. Indicații de lichiditate

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u>	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u>
a) Indicatorul lichidității curente		
<u>Active curente</u> =	0,89	0,95
Datorii curente		
b) Indicatorul lichidității imediate		
<u>Active curente - Stocuri</u> =	0.75	0.82
Datorii curente		

9. ANALIZA PRINCIPALILOR INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI (CONTINUARE)

2. Indicatori de risc

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u>	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u>
a) Indicatorul gradului de îndatorare		
$\frac{\text{Capital împrumutat}}{\text{Capital propriu}} \times 100$	26%	15%

Unde:

- capital împrumutat = credite peste un an

b) Indicatorul privind acoperirea dobânzilor

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u>	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u>
$\frac{\text{Profit înainte de plăți dobânzii și impozitului pe profit}}{\text{Cheltuieli cu dobânda}}$	11,7	20,4

3. Indicatori de activitate (indicatori de gestiune)

a) Viteza de rotație a debitelor-clienți

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u> (zile)	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u> (zile)
$\frac{\text{Sold mediu clienți}}{\text{Cifra de afaceri}} \times 365 =$	62	60

9. ANALIZA PRINCIPALILOR INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI (CONTINUARE)

b) Viteza de rotație a creditelor – furnizor

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u> (zile)	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u> (zile)
$\frac{\text{Sold mediu furnizori}}{\text{Achiziții de bunuri}} \times 365 =$	68	65

c) Viteza de rotație a activelor imobilizate

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u>	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u>
$\frac{\text{Cifra de afaceri}}{\text{Active imobilizate (inclusiv domeniul public)}} =$	0,43	0,48

d) Viteza de rotație a activelor totale

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u>	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u>
$\frac{\text{Cifra de afaceri}}{\text{Total active (inclusiv domeniul public)}} =$	0,38	0,42

4. Indicatori de profitabilitate

a) Rentabilitatea capitalului angajat

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u> (%)	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u> (%)
$\frac{\text{Profitul înainte rezultatului financiar și impozitului pe profit}}{\text{Capitalul angajat}} =$	19	23

9. ANALIZA PRINCIPALILOR INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI (CONTINUARE)

b) Marja brută din vânzări

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u> (%)	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u> (%)
<u>Profitul brut din vânzări</u> =	26	29
Cifra de afaceri		

5. Indicatori privind rezultatul pe acțiune

a) Rezultatul pe acțiune – de bază și diluat

b) Raportul dintre prețul pe piață al acțiunii și rezultatul pe acțiune

Acești indicatori nu sunt calculați întrucât Societatea nu este listată pe piața de capital.

10. ALTE INFORMAȚII

a) Prezentarea Societății

Societatea Transgaz S.A. Mediaș are sediul în Piața I.C. Moțaș nr. 1, Mediaș, jud. Sibiu, România.

În temeiul HG nr.334/2000, Transgaz S.A. este succesorul legal al fostei S.N.G.N. ROMGAZ S.A., care s-a divizat în cinci societăți comerciale independente, persoane juridice, constituite pe obiectul principal de activitate respectiv: explorare – producție, transport – tranzit – dispecerizare, înmagazinare și distribuție gaze.

Transgaz S.A. are ca obiect principal de activitate transportul, tranzitul și dispecerizarea gazelor naturale și este operatorul tehnic al Sistemului național de transport gaze naturale, calitate în care îi revine obligația de a asigura funcționarea sistemului în condiții de calitate, siguranță, eficiență economică și protecție a mediului.

10. ALTE INFORMAȚII (CONTINUARE)

Conform art.8 din Legea Petrolului nr. 134/1995, Sistemul Național de Transport Gaze („SNTG”), face parte din domeniul public al statului și este de importanță strategică. Potrivit Legii nr. 219/1998 privind regimul concesiunilor, coroborat cu Legea nr.134/1995 bunurile care fac parte din domeniul public al statului se pot concesiona.

b) **Informații privind relațiile întreprinderii cu filiale, întreprinderi asociate sau cu alte întreprinderi în care se dețin titluri de participare strategice**

Participațiile Societății sunt descrise în Nota 1 (c) – "Imobilizări financiare". Nu există alte întreprinderi asociate sau întreprinderi în care se dețin titluri de participare strategică.

c) **Modalitatea folosită pentru exprimarea în moneda națională a elementelor patrimoniale, a veniturilor și cheltuielilor evidențiate într-o monedă străină**

Modalitatea folosită pentru exprimarea în moneda națională a elementelor patrimoniale, a veniturilor și cheltuielilor evidențiate într-o monedă străină este prezentată în Nota 6 B.

Principalele rate de schimb utilizate pentru conversia în lei a soldurilor exprimate în monedă străină la 31 decembrie 2006 sunt:

<u>Moneda străină</u>	<u>Abreviere</u>	<u>Rata de schimb</u> <u>(lei pentru 1 unitate</u> <u>din moneda străină)</u>	
		<u>31 decembrie 2005</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
Dolar SUA	USD	3,1078	2,5676
Moneda unică europeană	EUR	3.6771	3,3817

10. ALTE INFORMAȚII (CONTINUARE)

d) Informații referitoare la impozitul pe profit curent

	Exercitiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u> (lei)	Exercitiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u> (lei)
Total venituri	800.729.114	982.295.999
Total cheltuieli	<u>(625.671.377)</u>	<u>(696.005.832)</u>
Profitul contabil înainte de impozitare	175.057.737	286.290.167
Venituri neimpozabile	(22.573.535)	(46.466.548)
Rezerva legală	-	(5.434)
Cheltuieli nedeductibile	<u>90.873.708</u>	<u>126.411.998</u>
Profit impozabil	243.357.910	317.852.543
Impozit pe profit calculat	38.937.266	50.856.407
Credit fiscal	(2.192.950)	-
Sume reprezentând sponsorizare	-	<u>(2.478.767)</u>
Impozit pe profit curent	<u>36.744.316</u>	<u>48.377.640</u>

Rata de impozitare este de 16% în ambele exerciții prezentate.

10. ALTE INFORMAȚII (CONTINUARE)

e) Cifra de afaceri

Prezentarea cifrei de afaceri pe tipuri de activitate:

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u> (lei)	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u> (lei)
Venituri din servicii transport și servicii de tranzit internațional	729.738.977	834.135.792
Venituri din vânzări de gaze	36.835.658	71.623.280
Venituri din activități diverse	<u>3.540.431</u>	<u>3.258.415</u>
	<u>770.115.066</u>	<u>909.017.487</u>

f) Cheltuielile cu chiriile și redevențele achitate în cadrul contractelor de leasing operațional și de concesiune

Societatea a înregistrat următoarele cheltuieli:

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u> (lei)	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u> (lei)
Chirii	593.851	769.162
Redevență	<u>35.851.408</u>	<u>42.312.585</u>
	<u>36.445.259</u>	<u>43.081.747</u>

g) Onorariile plătite auditorilor

Societatea a plătit onorarii către auditori în valoare de 61.618 lei pentru auditul situațiilor financiare statutare OMF 1752 în cursul anului 2006 (2005: 98.621 lei).

10. ALTE INFORMAȚII (CONTINUARE)

h) Angajamente acordate

Societatea are încheiate contracte pe termen lung de furnizare de servicii de tranzit internațional cu Gazexport și Gazprom, Federația Rusă. Valoarea serviciilor este stabilită anual pe baza capacității de tranzit comandate pe anul respectiv.

i) Angajamente primite

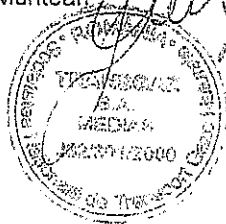
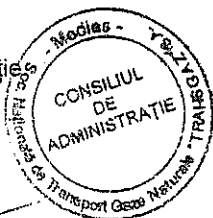
	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)	<u>31 decembrie 2006</u> (lei)
Giruri și garanții primite	<u>9.284.893</u>	<u>1.230.090</u>

Girurile și garanțiile primite reprezintă scrisori de garanție și depozite bancare restricționate constituite drept garanție de bună execuție de către furnizorii de imobilizări corporale precum și cesiuni de creanțe în favoarea Societății.

Președinte Consiliu de Administrație
DI. Ștefan-Cosmeanu

Director General
DI. Florin Munteanu

Director Direcția Buget Finanțe Contabilitate
DI. Dumitru Marin



11. CREANȚE COMERCIALE

	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)	<u>31 decembrie 2006</u> (lei)
Creanțe comerciale – clienți interni	222.116.158	237.133.806
Creanțe comerciale – clienți externi	36.189.074	17.650.888
Provizioane pentru deprecierea creanțelor comerciale	<u>(113.910.701)</u>	<u>(97.121.258)</u>
	<u>144.394.531</u>	<u>157.660.436</u>

Așa cum se precizează în Nota 16, o parte din creanțele Societății sunt constituite garanție în favoarea unor bănci pentru împrumuturile acordate.

12. ALTE CREANȚE

	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)	<u>31 decembrie 2006</u> (lei)
TVA de recuperat	1.502.758	391.994
Impozit amânat – activ	1.804.470	-
Dobânzi de primit	330.198	8.862
Alte creanțe – debitori diverși	<u>1.053.548</u>	<u>4.169.100</u>
	<u>4.690.974</u>	<u>4.569.956</u>

13. CASA ȘI CONTURI LA BĂNCI

	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)	<u>31 decembrie 2006</u> (lei)
Disponibilități la bănci în lei	17.872.341	75.076.628
Disponibilități la bănci în monedă străină	45.060.709	1.711.262
Depozite colaterale	3.067.764	2.234.833
Numerar în casă	35.836	40.829
Alte valori	<u>156.874</u>	<u>202.874</u>
	<u>66.193.524</u>	<u>79.265.886</u>

13. CASA ȘI CONTURI LA BĂNCI (CONTINUARE)

În vederea prezentării situației fluxurilor de numerar, numerarul și echivalentele de numerar cuprind următoarele elemente:

	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)	<u>31 decembrie 2006</u> (lei)
Casa și conturi la bănci	66.193.524	79.265.886
Credit de cont curent (Nota 16)	<u>(33.148.261)</u>	<u>(17.932.848)</u>
	<u>33.045.263</u>	<u>61.973.038</u>

14. DATORII COMERCIALE CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ DE UN AN

	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)	<u>31 decembrie 2006</u> (lei)
Furnizori interni de mijloace fixe	59.333.796	41.486.874
Furnizori externi de mijloace fixe	1.110.072	512.901
Furnizori interni	54.492.502	69.755.138
Furnizori externi	2.812.674	252.412
Furnizori interni-facturi nesosite	2.590.275	56.792
Furnizori externi-facturi nesosite	<u>10.949.739</u>	<u>9.286.886</u>
	<u>131.289.058</u>	<u>121.351.003</u>

15. ALTE DATORII, INCLUSIV DATORII FISCALE ȘI DATORII PENTRU ASIGURĂRILE SOCIALE CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ DE UN AN

	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)	<u>31 decembrie 2006</u> (lei)
Impozit pe profit	4.110.094	16.859.727
Alte taxe	10.878.769	19.535.384
Asigurări sociale	4.259.493	8.332.128
Impozit pe salarii	998.556	2.456.756
Dividende de plată aferente anului 2002	4.000.000	-
Penalități pentru dividende neplătite aferente anilor 2000-2003 și 2006	45.483.318	51.717.551
Alte datorii	<u>4.017.592</u>	<u>7.760.290</u>
	<u>73.747.822</u>	<u>106.661.836</u>

15. ALTE DATORII, INCLUSIV DATORII FISCALE ȘI DATORII PENTRU ASIGURĂRILE SOCIALE CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ DE UN AN (CONTINUARE)

Pe parcursul anilor 2000, 2001, 2002 și 2003 Societatea a declarat anual dividende pe care le-a plătit eșalonat considerându-le o datorie către acționar. Ministerul Economiei și Comerțului, ca acționar, a considerat aceste datorii ca fiind de natura bugetară și a calculat penalități pentru plata lor cu întârziere.

În noiembrie 2005, la cererea acționarului Societatea a înregistrat suma de 45.483.318 lei reprezentând aceste penalități în categoria "Cheltuieli cu despăgubiri, donații și activele cedate" în contul de profit și pierdere în corespondență cu "Alte datorii, inclusiv datorii fiscale și datorii pentru asigurări sociale" în bilanț. În cursul anului 2006 Societatea a plătit cu întârziere dividendele aferente anului 2005. Prin urmare acționarul a perceput penalități de întârziere în valoare de 6.234.233 RON înregistrate de Societate în contul de profit și pierdere al perioadei, în "Cheltuieli cu despăgubiri, donații și activele cedate".

16. SUME DATORATE INSTITUȚIILOR DE CREDIT – PE TERMEN SCURT

	<u>31 decembrie 2005</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
	(lei)	(lei)
Credite de cont curent	33.148.261	17.292.849
Porțiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung (Nota 17)	48.938.822	48.415.949
Dobânzi de plată	<u>674.165</u>	<u>498.039</u>
	<u>82.761.248</u>	<u>66.206.837</u>

În continuare sunt analizate împrumuturile pe termen scurt (credite de cont curent):

<u>Banca</u>	<u>Moneda</u>	<u>Termen contract</u>	<u>Dobânda</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
				(lei)
<i>Credite de cont curent</i>				
ABN-AMRO Bank	lei	octombrie 2007	Bubor la 1 lună+ 0.95% p.a.	2.620.420
BRD Societe Generale	lei	august 2007	Bubor la 1 an+ 0,5% p.a.	14.672.429

Creditul de la ABN-AMRO Bank are un plafon de 20.000.000 lei.

Creditul de la BRD Societe Generale are un plafon de 20.000.000 lei.

17. SUME DATORATE INSTITUȚIILOR DE CREDIT CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ MAI MARE DE UN AN

	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)	<u>31 decembrie 2006</u> (lei)
Împrumuturi pe termen lung	235.283.965	178.487.283
Portiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung (Nota 16)	<u>(48.938.822)</u>	<u>(48.415.949)</u>
	<u>186.345.143</u>	<u>130.071.334</u>

Portiunea pe termen lung a împrumuturilor este rambursabilă după cum urmează:

între 1 și 2 ani	49.082.124	48.040.762
între 2 și 5 ani	130.231.115	80.087.291
peste 5 ani	<u>7.031.904</u>	<u>1.943.281</u>
	<u>186.345.143</u>	<u>130.071.334</u>

În continuare sunt analizate împrumuturile pe termen lung:

	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)	<u>31 decembrie 2006</u> (lei)
Împrumut de la BIRD	14.484.803	10.619.441
Împrumuturile de la Gazprombank	193.841.412	126.292.938
Împrumuturile de la Raiffeisen Bank	1.418.123	3.375.368
Împrumuturile de la ABN-AMRO Bank	-	20.407.249
Împrumuturile de la Efibanca	<u>25.539.627</u>	<u>17.792.287</u>
	<u>235.283.965</u>	<u>178.487.283</u>

17. **SUME DATORATE INSTITUȚIILOR DE CREDIT CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ MAI MARE DE UN AN (CONTINUARE)**

Împrumutul de la BIRD

Împrumutul de la Banca Internațională pentru Reconstrucție și Dezvoltare ("BIRD" – RO 3723) a fost acordat în vederea reabilitării sectorului de petrol și gaze din România, în cadrul unui Acord de Împrumut semnat la 1 iunie 1994.

Întregul împrumut ar fi trebuit să fie rambursat de către SNGN Romgaz ca societate holding a entităților din cadrul grupului Romgaz. În conformitate cu Hotărârea de Guvern 334/2000 și ca urmare a restructurării sectorului de gaze, o parte din acest împrumut a fost transferat către societățile nou create. Partea din creditul BIRD recunoscută de Societate se bazează pe un acord încheiat între societățile desprinse din grupul Romgaz în urma ultimei reorganizări.

Societatea a încheiat la data de 2 octombrie 2001 un Acord Subsidiar de Împrumut cu Ministerul Finanțelor Publice referitor la partea sa din împrumut. Conform acestui Acord Subsidiar de Împrumut, Societatea va rambursa ratele scadente și dobânda aferentă Ministerului Finanțelor Publice cu 15 zile înainte de plata pe care acesta o va efectua către BIRD.

Împrumutul este exprimat în USD (sold la 31 decembrie 2006: 4.135.941 USD) și este purtător al unei dobânzi de 0,5% peste costul Împrumuturilor Calificate așa cum prevede BIRD. Rata dobânzii aplicabilă în 2006 a fost de aproximativ 5% (2006: aproximativ 5%). Dobânda se poate plăti în echivalentul în lei la data plății către Ministerul Finanțelor Publice la care se adaugă 5% pentru diferențe de curs valutar și un comision de 10% din suma dobânzilor plătibile.

Împrumutul a fost tras în totalitate și parțial rambursat până la 31 decembrie 2006.

Conform Acordului Subsidiar de Împrumut, împrumutul este garantat printr-un depozit egal cu valoarea următoarei tranșe rambursabile. La 31 decembrie 2006 era constituit un depozit în sumă de 400.000 USD.

Împrumuturile de la Gazprombank

Societatea are contractate două împrumuturi de la Gazprombank pentru programe de investiții. Ambele sunt exprimate în USD și poartă dobândă după cum este prezentat mai jos.

Primul împrumut Gazprombank

La data de 24 noiembrie 1999, fosta SNGN Romgaz SA a contractat un împrumut de la Gazprombank, pentru a finanța prima etapă a procesului de construcție a unei noi conducte de tranzit în Dobrogea. Tragerile din împrumut s-au efectuat în limita plăților efectuate de SNGN Romgaz către Gazexport pentru gazul importat.

17. SUME DATORATE INSTITUȚIILOR DE CREDIT CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ MAI MARE DE UN AN (CONTINUARE)

Împrumutul este exprimat în USD și este purtător al unei dobânzi de 0,5% pe lună. Rambursarea se efectuează în 115 rate lunare.

Împrumutul este garantat cu creanțe de la Gazexport în cadrul contractelor pentru transportul gazelor naturale încheiate cu Societatea, precum și cu alte creanțe de la Gazexport.

După reorganizarea SNGN Romgaz SA, împrumutul a fost preluat de Transgaz SA, Societatea fiind responsabilă și de proiectul de investiții aferent (conducta de tranzit din Dobrogea).

Al doilea împrumut Gazprombank

Al doilea împrumut a fost contractat de la Gazprombank la data de 8 februarie 2001, pentru finanțarea parțială a construcției conductei Dobrogea.

Împrumutul a fost tras în totalitate până la data de 31 decembrie 2006.

Împrumutul este exprimat în USD iar dobânda aferentă acestui împrumut este dobânda LIBOR USD la o lună plus 2%, plătită lunar concomitent cu rambursarea ratelor. În caz de întârziere a plăților, se percepe o rată a dobânzii egală cu LIBOR USD la o lună plus 4%.

Împrumuturi de la Raiffeisen Bank

Primul împrumut de la Raiffeisen Bank a fost contractat în aprilie 2003 pentru finanțarea achiziției de echipamente specifice activității de transport de gaze naturale de la societatea RMA Maschinen und Armaturenbau Keh. Rata dobânzii este EURIBOR 3 luni+ 2%. Creditul a fost integral rambursat până la 31 martie 2006.

Al doilea împrumut de la Raiffeisen Bank a fost contractat în septembrie 2005 pentru finanțarea lucrărilor de modernizare a SMG Isaccea II. Împrumutul este exprimat în Euro, iar rata dobânzii este EURIBOR la 1 luna + 2 %. Rambursarea se va efectua în 8 rate trimestriale începând cu luna octombrie 2006.

Împrumutul de la Efibanca

De la Efibanca Spa, o societate aparținând grupului bancar Banca Popolare di Lodi, au fost contractate 3 împrumuturi în iunie 2003, septembrie 2004 și ianuarie 2005 pentru achiziția de robinete de la Tyco Valves&Controls Italia și armături de la RMA Germania. Împrumuturile sunt exprimate în Euro și au ratele dobânzilor aplicabile de 4,38%, 3,87% respectiv 3,60% pe an. La 31 decembrie 2006 erau finalizate toate tragerile aferente acestor trei împrumuturi. Rambursarea fiecărei trageri se efectuează în 10 tranșe semestriale.

17. **SUME DATORATE INSTITUȚIILOR DE CREDIT CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ MAI MARE DE UN AN (CONTINUARE)**

Împrumutul de la ABN Amro

Împrumutul a fost contractat în decembrie 2005 pentru finanțarea investițiilor societății. Valoarea maximă a facilității de credit este 6.436,919.95 EUR.

Rata dobânzii este EURIBOR la 1 luna + 0.95 % dacă indicatorul Total Datorii / EBITDA este mai mic decât 3 și EURIBOR la 1 luna + 1.5 % dacă indicatorul Total Datorii / EBITDA este mai mare decât 3. Rambursarea se va efectua până la data de 30 septembrie 2010 în rate semestriale începând cu decembrie 2006.

Rata dobânzii

Expunerea la riscul de variație a ratelor dobânzilor și rata efectivă a dobânzii sunt prezentate astfel:

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u> (lei)	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u> (lei)
Total împrumuturi:		
Rata dobânzii variabilă	133.974.952	91.222.463
Rata dobânzii fixă	<u>101.309.013</u>	<u>87.264.820</u>
	<u>235.283.965</u>	<u>178.487.283</u>
	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u> (%)	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u> (%)
Rata efectivă a dobânzii:		
Credite de cont curent - lei	11%	8%
Împrumuturi pe termen lung – USD	5.20%	6.60%
Împrumuturi pe termen lung – EUR	3,28%	4.41%

Valoarea contabilă a porțiunii pe termen lung a împrumuturilor aproximează valoarea lor justă.

18. ALTE DATORII, INCLUSIV DATORII FISCALE ȘI DATORII PENTRU ASIGURĂRILE SOCIALE PE TERMEN LUNG

	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)	<u>31 decembrie 2006</u> (lei)
Obligații în cadrul contractelor de concesiune	490.809.194	490.809.194
Datorii cu bugetul statului	-	-
Alte datorii	<u>2.946.502</u>	<u>3.054.773</u>
	<u>493.755.696</u>	<u>493.863.967</u>

19. CHELTUIELI CU DESPĂGUBIRI, DONAȚII ȘI ACTIVELE CEDATE

	<u>Exercițiul financiar</u> <u>încheiat la</u> <u>31 decembrie 2005</u> (lei)	<u>Exercițiul financiar</u> <u>încheiat la</u> <u>31 decembrie 2006</u> (lei)
Penalități pentru dividende neplătite aferente anilor 2000-2003	45.483.318	6.234.233
Subvenții și donații	2.192.950	2.478.767
Cheltuieli cu cedarea activelor imobilizate	2.020.757	1.510.153
Ajutor de gaz	20.311.661	43.733.736
Investiții în curs abandonate	1.274.458	-
Executarea depozitului colateral pentru împrumutul Resial SA	1.057.973	-
Alte amenzi și despăgubiri	1.068.120	1.529.212
Participația salariaților la profit	3.921.799	4.331.805
Premii salariați	<u>7.723.884</u>	<u>10.372.956</u>
	<u>85.054.920</u>	<u>70.290.862</u>

Conform contractului colectiv de muncă salariații Societății primesc anual un ajutor material egal cu contravaloarea a 4.000 m.c. de gaze naturale. Ajutorul se plătește în tranșe lunare, la prețul zilei al gazelor naturale.

20. TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIATE/LEGATE

Părțile se consideră a fi afiliate/legate dacă una dintre acestea are capacitatea de a controla cealaltă parte sau de a exercita o influență semnificativă asupra celeilalte părți la luarea deciziilor financiare sau operaționale.

Părțile afiliate/legate includ societățile în care Societatea deține participatii semnificative (descrise la Nota 1 (c)), societățile care se află sub controlul comun al statului român sau în care statul deține o influență semnificativă și societăți care au ca administratori personal cheie din conducerea Transgaz SA, care are autoritatea de a planifica conduce și controla activitățile ambelor societăți.

Următoarele tranzacții și solduri au fost realizate cu aceste entități:

(i) Vânzări gaz și servicii transport gaze

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u> (lei)	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u> (lei)
SNGN Romgaz	44.123.532	51.843.337
Termoelectrica	7.281.807	16.915.489
Electrocentrale Deva SA	4.690.122	6.838.133
Electrocentrale București SA	70.588.444	93.609.198
Electrocentrale Galați SA	6.778.493	15.219.196
E. ON Gaz	150.799.073	181.638.460
Distrigaz Sud	166.488.325	203.013.828
Petrom	22.426.068	38.719.964
BAT Mediaș	-	2.451
	<u>473.175.864</u>	<u>607.800.056</u>

20. TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIATE/LEGATE (CONTINUARE)

(ii) Prestări de servicii legate de taxe racordare

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u> (lei)	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u> (lei)
Distrigaz Sud	1.541.753	9.802.012
E.ON Gaz	<u>760.252</u>	<u>4.985.099</u>
	<u>2.302.005</u>	<u>14.787.111</u>

(iii) Achiziții de servicii de înmagazinare de gaze naturale

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u> (lei)	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u> (lei)
SNGN Romgaz	<u>91.721.444</u>	<u>142.055.768</u>

(iv) Achiziții de alte servicii

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u> (lei)	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u> (lei)
E. ON Gaz	703.575	917.286
Distrigaz Sud	252.904	361.580
Petrom	3.997.570	3.432.906
BAT Medias	<u>-</u>	<u>1.373.901</u>
	<u>96.675.493</u>	<u>137.716.455</u>

20. TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIATE/LEGATE (CONTINUARE)

(v) Creanțe clienți

	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)	<u>31 decembrie 2006</u> (lei)
SNGN Romgaz	-	67.451
Termoelectrica (net de provizion)	28.246.202	15.207.274
Electrocentrale Deva SA	384.732	999.088
Electrocentrale București SA	7.320.391	20.515.901
Electrocentrale Galați SA	879.556	1.376.347
E. ON Gaz	24.953.757	29.688.449
Distrigaz Sud	34.577.283	46.164.240
Petrom	2.208.305	2.761.181
BAT Medias	-	161
	<u>98.570.226</u>	<u>116.780.092</u>

(vi) Datorii către furnizorii de servicii de înmagazinare de gaze naturale

	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)	<u>31 decembrie 2006</u> (lei)
SNGN Romgaz	<u>43.691.645</u>	<u>54.116.631</u>

(vii) Datorii către furnizorii de alte servicii

	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)	<u>31 decembrie 2006</u> (lei)
E. ON Gaz	120.136	210.600
Distrigaz Sud	36.320	31.364
Petrom	3.187	3.957
BAT Medias	-	125.918
	<u>43.851.288</u>	<u>54.488.470</u>

21. MANAGEMENTUL RISCULUI FINANCIAR

Factori de risc financiar

Prin natura activităților efectuate, Societatea este expusă unor riscuri variate care includ: riscul de credit, riscul valutar, riscul de rată a dobânzii și riscul de lichiditate. Conducerea urmărește reducerea efectelor potențial adverse, asociate acestor factori de risc, asupra performanței financiare a Societății.

(i) *Riscul de credit*

Societatea este supusă unui risc de credit datorat creanțelor sale comerciale și a celorlalte tipuri de creanțe. Referințele privind bonitatea clienților sunt obținute în mod normal pentru toți clienții noi, data de scadență a datoriilor este atent monitorizată și sumele datorate după depășirea termenului sunt urmărite cu promptitudine.

(ii) *Riscul valutar*

Societatea este expusă fluctuațiilor cursului de schimb valutar prin datoria generată de împrumuturile sau datoriile comerciale exprimate în valută. Datorită costurilor mari asociate, politica Societății este să nu utilizeze instrumente financiare pentru diminuarea acestui risc.

(iii) *Riscul de rată a dobânzii*

Fluxurile de numerar financiare ale Societății sunt afectate de variațiile ratei dobânzilor în principal datorită împrumuturilor cu dobândă variabilă (Notele 16 și 17). Societatea nu utilizează instrumente financiare pentru a se proteja față de fluctuațiile ratei dobânzii.

(iv) *Riscul de lichiditate*

Managementul prudent al riscului de lichiditate implică menținerea de numerar suficient și a unor linii de credit disponibile (Nota 16). Datorită naturii activității, Societatea urmărește să aibă flexibilitate în posibilitățile de finanțare, prin menținerea de linii de credit disponibile pentru finanțarea activităților de exploatare.

22. CONTINGENȚE

(a) Acțiuni în instanță

Societatea este obiectul unui număr de acțiuni în instanță rezultate în cursul normal al desfășurării activității. Conducerea Societății consideră că aceste acțiuni nu vor avea un efect advers semnificativ asupra rezultatelor economice și a poziției financiare a Societății, în afara sumelor înregistrate în aceste situații financiare.

(b) Impozitarea

Sistemul de impozitare din România este într-o fază de consolidare și armonizare cu legislația europeană. Totuși, încă există interpretări diferite ale legislației fiscale. În anumite situații, autoritățile fiscale pot trata în mod diferit anumite aspecte, procedând la calcularea unor impozite și taxe suplimentare și a dobânzilor și penalităților de întârziere aferente (0,1% pe zi de la 1 ianuarie 2006). În România, exercițiul fiscal rămâne deschis pentru verificare fiscală timp de 5 ani. Conducerea Societății consideră că obligațiile fiscale incluse în aceste situații financiare sunt adecvate.

(c) Contingente legate de mediu

Reglementările privind mediul înconjurător sunt în dezvoltare în România, iar Societatea nu a înregistrat nici un fel de obligații la 31 decembrie 2006 și 31 decembrie 2005 pentru nici un fel de costuri anticipate, inclusiv onorarii juridice și de consultanță, studii ale locului, designul și implementarea unor planuri de remediere, privind elemente de mediu înconjurător. Conducerea Societății nu consideră cheltuielile asociate cu eventuale probleme de mediu ca fiind semnificative.

(d) Alte contingente

Societatea a înregistrat în perioada mai 2000 – iunie 2004 cotă de dezvoltare în sumă de 226.300.000 lei și a preluat de la Romgaz SA (în momentul separării ca entitate legală distinctă) suma de 63.200.000 lei ca și cotă de dezvoltare. În decursul activității sale, Societatea a finanțat investițiile în imobilizări corporale din surse proprii (inclusiv din cota de dezvoltare), neexistând însă o evidență distinctă a mijloacelor fixe achiziționate din fondurile constituite strict din cota de dezvoltare. Societatea nu a mai constituit cotă de dezvoltare începând cu iulie 2004.

Decizia Comisiei fiscale de aprobare a soluției unitare privind tratamentul contabil și fiscal al rezervelor rezultând din constituirea cotei de dezvoltare (Decizia 4 din iulie 2004), prevede că sumele deduse sub această formă (cota de dezvoltare) și înregistrate în conturi de rezerve au natura subvențiilor pentru investiții, atât din punct de vedere contabil, cât și fiscal. Aceasta presupune că, pe măsura amortizării activelor finanțate din această sursă sau a scăderii lor din gestiune, rezervele respective să fie trecute la venituri (în același cuantum cu sumele înregistrate pe seama cheltuielilor privind amortizarea).

Conducerea societății consideră că tratamentul prevăzut de decizia fiscală 4 este aplicabil doar cotei de dezvoltare create după intrarea în vigoare a acestei decizii, deci nu se aplică Societății, care nu a mai constituit fonduri din cota de dezvoltare după luna iulie 2004.

- lei -

I. Date privind rezultatul înregistrat	Nr. rând	Nr. unități	Sume	
A	B	1	2	
Unități care au înregistrat profit	01	1	237.912.527	
Unități care au înregistrat pierdere	02			
II. Date privind plățile restante	Nr. rând	Total col 2+3	Din care	
			Pentru activitatea curentă	Pentru investiții
A	B	1	2	3
Plăți restante – total (rd. 04+08+14 la 18 +22), din care:	03	10.981	5.797	5.184
Furnizori restanți – total (rd. 05 la 07), din care:	04	10.981	5.797	5.184
- peste 30 de zile	05	10.501	5.797	4.704
- peste 90 de zile	06	480	-	480
- peste 1 an	07	-	-	-
Obligații restante față de bugetul asigurărilor sociale – total (rd. 09 la 13), din care:	08	-	-	-
- contribuții pentru asigurări sociale de stat datorate de angajatori, salariați și alte persoane asimilate	09	-	-	-
- contribuții de la persoane juridice sau fizice care angajează personal salariat și contribuția persoanelor asigurate la fondul asigurărilor sociale de sănătate	10	-	-	-
- contribuția pentru pensia suplimentară	11	-	-	-
- contribuții de la persoane juridice sau fizice care utilizează munca salariată și contribuții pentru ajutorul de somaj de la salariați	12	-	-	-
- alte datorii sociale	13	-	-	-
Obligații restante față de bugetele fondurilor speciale	14	-	-	-
Obligații restante față de alți creditori	15	-	-	-
Impozite și taxe nepătite la termenul stabilit la bugetul de stat	16	-	-	-
Impozite și taxe nepătite la termenul stabilit la bugetele locale	17	-	-	-
Credite bancare nerambursate la scadență – total (rd. 19 la 21), din care	18	-	-	-
- restante după 30 de zile	19	-	-	-
- restante după 90 de zile	20	-	-	-
- restante după 1 an	21	-	-	-
Dobânzi restante	22	-	-	-

III. Număr mediu de salariați	Nr. rând		
		An precedent	An curent
A	B	1	2
Nr. mediu de salariați	23	4.755	4.838

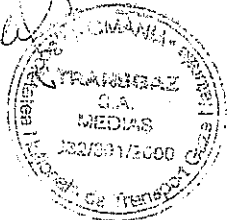
ADMINISTRATOR,

ÎNTOCMIT

Președinte Consiliu de Administrație
 Dl. Stefan Gosmeanu



Director General
 Dl. Florin Munteanu



Director Direcția Buget Finanțe Contabilitate
 Dl. Dumitru Marin

Situția activelor imobilizate	Nr. rând	Sold inițial	Creșteri	Valori brute		Sold final (col.5 = 1+2-3)
				Total	Reduceri	
Elemente de imobilizări				Din care: dezmembrări și casări		
A	B	1 (1)	2 (2)	3 (3)	4 (4)	5 (5)
Imobilizări necorporale						
Cheltuieli de constituire și de dezvoltare	01	-	-	-	-	-
Alte imobilizări	02	515.980.354	5.734.061	4.407		521.710.008
Avansuri și imobilizări necorporale în curs	03	739.067	3.724.159	4.436.929		26.297
TOTAL (rd. 01 la 03)	04	516.719.421	9.458.220	4.441.336		521.736.305
Imobilizări corporale						
Terenuri	05	1.600.774	233.765	169		1.834.370
Construcții	06	1.433.547.792	162.984.666	2.736.230	1.407.097	1.593.796.228
Instalații tehnice și mașini	07	103.672.364	9.131.171	503.488	308.192	112.300.047
Alte instalații, utilaje și mobilier	08	8.442.034	645.718	39.102	39.102	9.048.650
Avansuri și imobilizări corporale în curs	09	107.453.511	186.004.726	174.757.373		118.700.864
TOTAL (rd. 05 la 09)	10	1.654.716.475	359.000.046	178.036.362	1.754.391	1.835.680.159
Imobilizări financiare	11	25.386.618	233.545	861.281		24.758.882
ACTIVE IMOBILIZATE -- TOTAL (rd. 04+10+11)	12	2.196.822.514	368.691.811	183.338.979	1.754.391	2.382.175.346

AMORTIZĂRI

Elemente de imobilizări	Nr. rând	Sold inițial	Amortizare în cursul anului	Amortizare aferentă imobilizărilor scoase din evidență	Amortizare la sfârșitul anului (col. 9=6+7-8)
A	B	6 (1)	7 (2)	8 (3)	9 (4)
Imobilizări necorporale					
Cheltuieli de constituire și de dezvoltare	13	-	-	-	-
Alte imobilizări	14	15.733.081	4.105.494		19.838.575
TOTAL (rd. 13+14)	15	15.733.081	4.105.494		19.838.575
Imobilizări corporale					
Terenuri	16	-	-	-	-
Construcții	17	314.291.871	54.327.879	1.109.868	367.509.882
Instalații tehnice și mașini	18	49.816.410	11.979.683	410.344	61.385.749
Alte instalații, utilaje și mobilier	19	1.868.892	865.750	38.873	2.695.769
TOTAL (rd. 16 la 19)	20	365.977.173	67.173.312	1.559.085	431.591.400
AMORTIZĂRI – TOTAL (rd. 15+20)	21	381.710.254	71.278.806	1.559.085	451.429.975

SNTGN TRANSGAZ S.A.

FORMULARUL 40

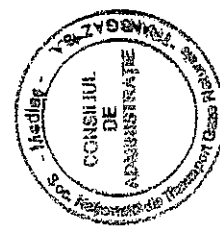
- lei -

PROVIZIOANE PENTRU DEPRECIERE

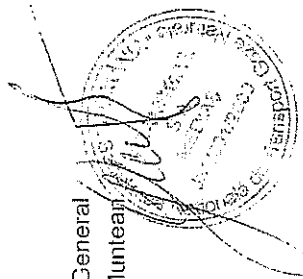
Elemente de imobilizări	Nr. rând	Sold inițial	Provizioane constituie în cursul anului	Provizioane reluate la venituri	Sold final (col. 13 = 10+11-12)
A	B	10 (1)	11 (2)	12 (3)	13 (4)
Imobilizări necorporale					
Cheltuieli de constituire și de dezvoltare	22	-	-	-	-
Alte imobilizări	23	-	-	-	-
Avansuri și imobilizări necorporale în curs	24	-	-	-	-
TOTAL (rd.-22 la 24)	25	-	-	-	-
Imobilizări corporale					
Terenuri	26	-	-	-	-
Construcții	27	-	-	-	-
Instalații tehnice și mașini	28	-	-	-	-
Alte instalații, utilaje și mobilier	29	-	-	-	-
Avansuri și imobilizări corporale în curs	30	-	-	-	-
TOTAL (rd. 26 la 30)	31	-	-	-	-
Imobilizări financiare	32	24.578.237	-	-	24.578.237
PROVIZIOANE PENTRU DEPRECIERE – TOTAL (rd. 25+31+32)	33	24.578.237	-	-	24.578.237

Administrator,

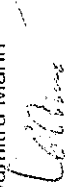
Președinte
DI. Stefan Cosmeanu

Director General
DI. Florin Munteanu



Director Direcția Buget Finanțe Contabilitate
DI. Dumitru Marin



Întocmit

(56)

TRANSGAZ S.A.

SITUAȚII FINANCIARE

**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA
31 DECEMBRIE 2005**

**Întocmite în conformitate cu Ordinele
Ministrului Finanțelor Publice al
României nr. 1827/2003 și 1775/2004**

TRANSGAZ S.A.

SITUAȚII FINANCIARE

31 DECEMBRIE 2005

CUPRINS	PAGINA
Raportul auditorilor independenți	-
Bilanț	1 - 3
Contul de profit și pierdere	4 - 6
Situația fluxurilor de trezorerie	7
Situația modificărilor capitalului propriu	8
Note la situațiile financiare	9 – 56

**RAPORTUL AUDITORILOR FINANCIARI INDEPENDENȚI CĂTRE CONSILIUL DE
ADMINISTRAȚIE AL SOCIETĂȚII NAȚIONALE DE TRANSPORT GAZE NATURALE
TRANSGAZ S.A.**

1. Am auditat bilanțul alăturat al S.N.T.G.N. Transgaz SA ("Societatea") la data de 31 decembrie 2005, contul de profit și pierdere, situația modificărilor capitalurilor proprii precum și situația fluxurilor de trezorerie pentru anul încheiat la această dată. Responsabilitatea pentru aceste situații financiare revine conducerii Societății. Responsabilitatea noastră este de a prezenta o opinie asupra acestor situații financiare în baza auditului efectuat.
2. Auditul a fost desfășurat în conformitate cu Standardele de Audit emise de Camera Auditorilor Financiar din România. Aceste Standarde cer ca auditul să fie planificat și executat astfel încât să obținem o asigurare rezonabilă că situațiile financiare nu conțin erori semnificative. Un audit include examinarea, pe bază de teste, atât a sumelor cât și a celorlalte informații cuprinse în situațiile financiare. Auditul cuprinde de asemenea evaluarea principiilor contabile folosite, a estimărilor semnificative făcute de către conducerea Societății, precum și a prezentării de ansamblu a situațiilor financiare. Considerăm că auditul efectuat oferă o bază rezonabilă pentru exprimarea opiniei.
3. După cum este prezentat în Nota 6 A (3), în cursul exercițiului 2005 Societatea a înregistrat un provizion pentru beneficii acordate angajaților la pensionare. Partea de provizion aferentă perioadelor anterioare a fost înregistrată în corespondență cu rezervele de deschidere ale exercițiului 2005; acest tratament nu este în conformitate cu cerințele Standardului Internațional de Contabilitate („IAS”) 8 „Politici contabile, modificări în estimările contabile și erori” care cere să se retrateze valorile comparative pentru exercițiile financiare precedente. Tratamentul ales de Societate nu denaturează rezultatul exercițiului 2005 și nici capitalurile proprii la 31 decembrie 2005, însă, dacă s-ar fi aplicat în întregime tratamentul cerut de IAS 8 asupra cifrelor comparative pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2004, la acea dată efectul ar fi fost o creștere a provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli cu 10.442.532 lei, o reducere a impozitului amânat-pasiv cu 1.458.745 lei, o scădere a rezultatului reportat cu 9.117.159 lei, iar în cursul

exercițiului 2004 s-ar fi înregistrat o creștere a cheltuielii cu provizioane pentru riscuri și cheltuieli cu 1.325.374 lei și o reducere a cheltuielii cu impozitul amânat de 212.060 lei.

4. În opinia noastră, cu excepția efectului asupra cifrelor comparative aferente exercițiului financiar 2004 al aspectelor menționate în paragraful 3, situațiile financiare au fost întocmite de o manieră adecvată, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu Ordinele Ministrului Finanțelor Publice al României ("OMF") 1827/2003 și 1775/2004, în conformitate cu reglementările specifice sectorului de gaze, cu prevederile Legii 332/2001 privind promovarea investițiilor directe cu impact semnificativ în economie referitoare la amortizarea accelerată a acestora, precum și cu reglementările specifice referitoare la imobilizările corporale aparținând domeniului public prezentate în Nota 6A (Principii, politici și metode contabile – Bazele întocmirii situațiilor financiare).
5. Fără a exprima rezerve suplimentare asupra opiniei, precizăm următoarele:

Diferențe între Standardele Internaționale de Contabilitate și legislația română în vigoare

În Nota 6 – "Principii, politici și metode contabile", se descrie faptul că reglementările contabile și legale din România conduc la tratamente contabile diferite față de cele specificate de Standardele Internaționale de Contabilitate, după cum urmează:

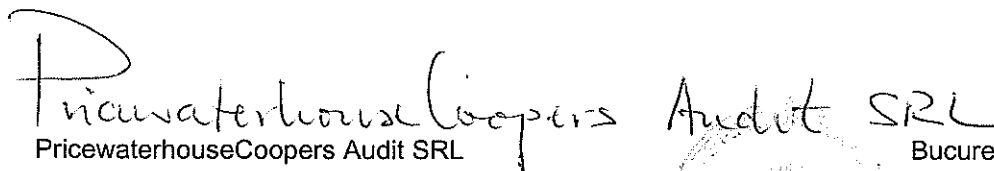
- a. OMF 1827/2003 prevede (în Anexa 2, paragraful 1) ca situațiile financiare să reflecte toate cerințele OMF 94/2001 (pentru aprobarea Reglementărilor contabile armonizate cu Directiva a IV-a a Comunităților Economice Europene și cu Standardele Internaționale de Contabilitate ("IAS")) și ale IAS, cu excepția IAS 29 – „Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste” și IAS 21 – „Efectele variației cursurilor de schimb valutar”.
- b. Articolul 10 al OMF 1775/2004 abrogă prevederile articolului 8 din OMF 1827/2003 privitoare la întocmirea situațiilor financiare consolidate de către grupurile de societăți începând cu anul 2005. Societățile comerciale care intră sub incidența Standardelor Internaționale de Raportare Financiară vor emite situații financiare consolidate începând cu anul 2006.
- c. În desfășurarea activității sale de bază, Societatea folosește, în baza unui contract de concesiune cu Agenția Națională pentru Resurse Minerale, imobilizări corporale de natura patrimoniului public, cu o valoare netă de 370.405.833 lei la 31 decembrie 2005 (31 decembrie 2004: 370.405.833 lei). În conformitate cu legislația română în vigoare aceste imobilizări nu sunt amortizate, ceea ce nu este în concordanță cu prevederile IAS 16 „Imobilizări corporale”.
- d. În conformitate cu legislația română în vigoare, în exercițiile financiare 2005 și 2004 Societatea a folosit metoda de amortizare accelerată pentru un număr de active imobilizate. Această metodă de amortizare nu este în concordanță cu prevederile IAS 16

„Imobilizări corporale”; amortizarea cumulată suplimentară înregistrată la 31 decembrie 2005 de Societate față de amortizarea care s-ar fi înregistrat dacă s-ar fi folosit metoda de amortizare liniară a fost de 115.913.545 lei (2004: 121.586.334 lei). De asemenea, cheltuiala cu amortizarea înregistrată de societate în cursul exercițiului 2005 ca urmare a aplicării metodei de amortizare accelerate este cu 5.572.789 lei mai mică (2004: 5.572.789 lei) față de amortizarea care ar fi fost înregistrată dacă s-ar fi folosit metoda de amortizare liniară.

- e. Conform celor prezentate în Nota 6D, în conformitate cu legislația română în vigoare, Societatea a reevaluat o parte a activelor sale corporale în conformitate cu HG 403/2000. Metodologia de reevaluare prescrisă în acest HG nu este în concordanță cu prevederile IAS 16 „Imobilizări corporale”.

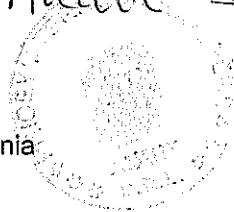
Ca urmare, situațiile financiare anexate nu sunt menite să prezinte efectele aplicării IAS 16, IAS 21, IAS 29 sau ale standardelor aplicabile consolidării (IFRS 3 – „Combinări de întreprinderi”, IAS 27 – „Situațiile financiare consolidate și contabilitatea investițiilor în filiale” și IAS 28 „Contabilitatea investițiilor în întreprinderile asociate” și interpretările aferente) și în consecință nu prezintă de o manieră fidelă poziția financiară și rezultatele operațiunilor Societății în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară („IFRS”). De aceea, situațiile financiare anexate nu sunt întocmite pentru uzul persoanelor care nu cunosc impactul neaplicării acestor standarde.

6. De asemenea, menționăm că Societatea urmează să pregătească situații financiare separate, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2005.
7. Acest raport este întocmit exclusiv în vederea depunerii situațiilor financiare ale Societății aferente exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2005 la Ministerul Finanțelor Publice al României și la Registrul Comerțului și nu poate fi folosit pentru nici un alt scop.


PricewaterhouseCoopers Audit SRL

București, 27 aprilie 2006

Înregistrat la Camera Auditorilor Financiară din România
cu nr. 6/25 iunie 2001



JUDEȚ 32 Sibiu
 PERSOANĂ JURIDICĂ S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A
 ADRESĂ loc. Medias, sector _____
 Str. P-TA I. C. MOTAS nr. 1, bl. _____
 TELEFON 803.333 FAX 834.616
 NUMĂR DIN REGISTRUL
13068733
 COMERTULUI/ J32/301/2000

FORMĂ DE PROPRIETATE 14
 ACTIVITATE PREPONDERENTĂ
Transport prin conducte (gaze naturale)
 COD GRUPĂ CAEN 6030
 COD FISCAL: R13068733
 COD UNIC DE ÎNREGISTRARE

Situația Cod 10

	<u>Rând</u>	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2004</u>	<u>31 decembrie 2005</u>
			(lei)	(lei)
A. ACTIVE IMOBILIZATE				
I. IMOBILIZĂRI NECORPORALE				
3. Concesiuni, brevete, licențe, mărci, drepturi și valori similare și alte imobilizări necorporale				
	03		500.589.699	500.247.273
5. Avansuri și imobilizări necorporale în curs	05		<u>439.700</u>	<u>739.067</u>
TOTAL	06	1(a)	501.029.399	500.986.340
II. IMOBILIZĂRI CORPORALE				
1. Terenuri și construcții	07		926.152.605	1.120.856.694
2. Instalații tehnice și mașini	08		52.287.387	53.855.955
3. Alte instalații, utilaje și mobilier	09		5.950.086	6.573.142
4. Avansuri și imobilizări corporale în curs	10		<u>122.530.465</u>	<u>107.453.511</u>
TOTAL	11	1(b)	1.106.920.543	1.288.739.302
III. IMOBILIZĂRI FINANCIARE				
1. Titluri de participare deținute la societățile din cadrul grupului				
	12	1(c)	-	-
3. Titluri sub formă de interese de participare	14	1(c)	997	2.367
5. Titluri deținute ca imobilizări	16	1(c)	693.360	693.360
6. Alte creanțe	17	1(c)	<u>156.493</u>	<u>112.654</u>
TOTAL	19		<u>850.850</u>	<u>808.381</u>
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL	20		1.608.800.792	1.790.534.023
B. ACTIVE CIRCULANTE				
I. STOCURI				
1. Materii prime și materiale consumabile	21		40.177.839	38.089.467
2. Producția în curs de execuție	22		600.733	619.361
4. Avansuri pentru cumpărări de stocuri	24		<u>1.795.590</u>	<u>3.529.092</u>
TOTAL:	25		42.574.162	42.237.920
II. CREANȚE				
1. Creanțe comerciale	26	5; 11	119.144.364	144.394.531
4. Alte creanțe	29	5; 12	<u>9.131.066</u>	<u>4.690.974</u>
TOTAL	31		128.275.430	149.085.505

Notele de la 1 la 23 și Situațiile Cod 30 și Cod 40 fac parte integrantă din situațiile financiare.

TRANSGAZ S.A.

BILANȚ

Situația Cod 10

	Rând	Nota	31 decembrie 2004 (lei)	31 decembrie 2005 (lei)
IV. CASA ȘI CONTURI LA BĂNCI	36	13	54.799.517	66.193.524
ACTIVE CIRCULANTE - TOTAL	37		225.649.109	257.516.949
C. CHELTUIELI ÎN AVANS	38		273.053	567.109
D. DATORII CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ DE UN AN				
2. Sume datorate instituțiilor de credit	40	5; 16	73.919.975	82.761.248
3. Avansuri încasate în contul comenzilor	41	5	8.400	78.757
4. Datorii comerciale	42	5; 14	86.997.922	131.289.058
8. Alte datorii, inclusiv datorii fiscale și datorii pentru asigurările sociale	46	5; 15	<u>35.302.232</u>	<u>73.747.822</u>
TOTAL	47		196.228.529	287.876.885
E. DATORII CURENTE NETE	48		28.260.192	32.387.334
F. TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE	49		1.629.329.403	1.742.251.027
G. DATORII CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ MAI MARE DE UN AN				
2. Sume datorate instituțiilor de credit	51	5; 17	200.844.810	186.345.143
8. Alte datorii, inclusiv datorii fiscale și datorii pentru asigurările sociale	57	5; 18	<u>495.228.197</u>	<u>493.755.696</u>
TOTAL	58		696.073.007	680.100.839
H. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI ȘI CHELTUIELI				
1. Provizioane pentru pensii și alte obligații similare	59		-	11.277.935
2. Alte provizioane	60		<u>16.361.786</u>	<u>17.319.051</u>
TOTAL PROVIZIOANE	61	2	16.361.786	28.596.986

Notele de la 1 la 23 și Situațiile Cod 30 și Cod 40 fac parte integrantă din situațiile financiare.

TRANSGAZ S.A.

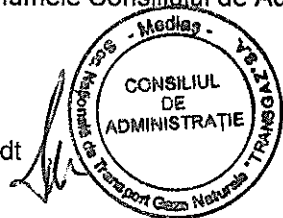
BILANȚ

Situația Cod 10

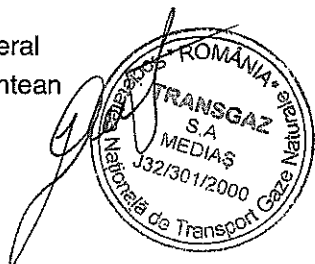
	<u>Rând</u>	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2004</u>	<u>31 decembrie 2005</u>
			(lei)	(lei)
I. VENITURI ÎN AVANS	62		9.165.022	18.490.169
1. Subvenții pentru investiții	63		7.731.581	15.895.662
2. Venituri în avans	64		1.433.441	2.594.507
J. CAPITAL ȘI REZERVE				
I. CAPITAL	65		103.704.410	103.803.200
din care				
- Capital subscris vărsat	67		103.704.410	103.803.200
III. REZERVE DIN REEVALUARE	Sold C 70		126.473.030	116.100.786
IV. REZERVE	72		440.165.277	652.741.912
1. Rezerve legale	73		20.740.882	20.760.640
4. Alte rezerve	76		419.424.395	631.981.272
V. REZULTATUL REPORTAT	Sold C 77		246.551.893	160.907.304
VI. REZULTATUL EXERCITIULUI	Sold C 79		179.003.006	138.447.085
Repartizarea profitului	81		<u>179.003.006</u>	<u>138.447.085</u>
TOTAL CAPITALURI PROPRII	82		916.894.610	1.033.553.202
Patrimoniul public	83		-	-
TOTAL CAPITALURI	84		<u>916.894.610</u>	<u>1.033.553.202</u>

Semnate în numele Consiliului de Administrație la data de 28 aprilie 2006 de către:

Președinte
Victor Schmidt



Director General
DI. Florin Muntean



Director General Adjunct
Dna. Laurenția Goage

Notele de la 1 la 23 și Situațiile Cod 30 și Cod 40 fac parte integrantă din situațiile financiare.

TRANSGAZ S.A.

CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE

Situația Cod 20

	Rând	Nota	Exercițiul financiar	Exercițiul financiar
			încheiat la 31 decembrie 2004	încheiat la 31 decembrie 2005
			(lei)	(lei)
1. Cifra de afaceri netă	01	10 e)	772.277.441	770.115.066
Producția vândută	02		681.147.648	733.279.408
Venituri din vânzarea mărfurilor	03		91.129.793	36.835.658
2. Variația stocurilor	Sold C	05	-	1.458
	Sold D	06	333.029	-
3. Producția imobilizată	07		7.550.490	7.239.175
4. Alte venituri din exploatare	08		<u>2.034.126</u>	<u>10.411.796</u>
VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL	09		781.529.028	787.767.495
5. a) Cheltuieli cu materiile prime și materialele consumabile	10		134.382.668	174.784.845
Alte cheltuieli materiale	11		8.680.660	1.814.481
5. b) Alte cheltuieli din afară (cu energie și apă)	12		2.157.380	2.902.552
Cheltuieli privind mărfurile	13		89.415.324	36.554.482
6. Cheltuieli cu personalul	14		104.882.303	123.213.024
a) Salarii	15		79.114.850	94.310.583
b) Cheltuieli cu asigurările și protecția socială	16		25.767.453	28.902.441
7. a) Ajustarea valorii imobilizărilor corporale și necorporale	17	1 a), b)	74.426.614	62.650.342
a.1) Cheltuieli	18		74.426.614	62.650.342
7. b) Ajustarea valorii activelor circulante	20		(21.494.255)	3.548.001
b.1) Cheltuieli	21		2.449.698	3.548.001
b.2) Venituri	22		23.943.953	-
8. Alte cheltuieli de exploatare	23		128.690.819	182.501.756
8.1 Cheltuieli privind prestațiile externe	24		30.494.411	58.609.869
8.2 Cheltuieli cu alte impozite, taxe și vărsăminte asimilate	25		36.794.914	38.836.967
8.3 Cheltuieli cu despăgubiri, donații și activele cedate	26	19	<u>61.401.494</u>	<u>85.054.920</u>

Notele de la 1 la 23 și Situațiile Cod 30 și Cod 40 fac parte integrantă din situațiile financiare.

CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE

Situția Cod 20

	Rând	Nota	Exercițiul financiar	Exercițiul financiar
			încheiat la 31 decembrie 2004	încheiat la 31 decembrie 2005
			(lei)	(lei)
Ajustări privind provizioanele pentru riscuri				
și cheltuieli	27		16.361.786	1.791.668
- Cheltuieli	28		16.361.786	18.154.454
- Venituri	29		-	16.362.786
CHELTUIELI DE EXPLOATARE – TOTAL	30		537.503.299	589.761.151
Rezultatul din exploatare				
- Profit	31		244.025.729	198.006.344
10. Venituri din alte investiții financiare și creanțe ce fac parte din activele imobilizate	35		7.713	32.410
11. Venituri din dobânzi	37		2.872.019	2.605.662
Alte venituri financiare	39		<u>30.976.621</u>	<u>10.323.547</u>
VENITURI FINANCIARE – TOTAL	40		33.856.353	12.961.619
12. Ajustarea valorii imobilizărilor financiare și a investițiilor financiare deținute ca active circulante	41		8.893.555	635.945
Cheltuieli	42		8.893.555	635.945
13. Cheltuieli privind dobânzile	44		15.770.607	16.330.276
Alte cheltuieli financiare	46		<u>8.714.034</u>	<u>18.944.005</u>
CHELTUIELI FINANCIARE – TOTAL	47		33.378.196	35.910.226
Rezultatul financiar				
- Profit	48		478.157	-
- Pierdere	49		-	22.948.607

Notele de la 1 la 23 și Situațiile Cod 30 și Cod 40 fac parte integrantă din situațiile financiare.

TRANSGAZ S.A.

CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE

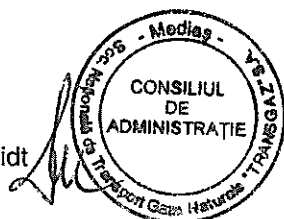
Situația Cod 20

	<u>Rând</u>	<u>Nota</u>	<u>Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2004 (lei)</u>	<u>Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2005 (lei)</u>
14. REZULTATUL CURENT				
- Profit	50		244.503.886	175.057.737
VENITURI TOTALE	56		815.385.381	800.729.114
CHELTUIELI TOTALE	57		570.881.495	625.671.377
REZULTATUL BRUT				
- Profit	58		244.503.886	175.057.737
18. IMPOZITUL PE PROFIT	60		65.500.880	36.610.652
- Cheltuieli cu impozitul pe profitul curent	61	10 d)	65.500.880	36.744.316
- Venituri din impozitul pe profit amânat	63		-	<u>133.664</u>
20. REZULTATUL NET AL EXERCITIULUI FINANCIAR				
- Profit	65		<u>179.003.006</u>	<u>138.447.085</u>

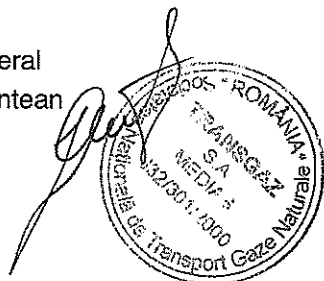
Toate activitățile Societății sunt continue.

Semnate în numele Consiliului de Administrație la data de 28 aprilie 2006 de către:

Președinte
Victor Schmidt



Director General
DI. Florin Muntean



Director General Adjunct
Dna. Laurenția Găge

Notele de la 1 la 23 și Situațiile Cod 30 și Cod 40 fac parte integrantă din situațiile financiare.

SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Nota	Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2004 (lei)	Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2005 (lei)
Activități operaționale:			
Profit net		179.003.006	138.447.085
Cheltuiala cu amortizarea		74.426.614	62.650.342
Cheltuieli/(venituri) din provizioane		3.761.086	5.975.614
Cota dezvoltare		47.249.100	-
Penalități pentru dividende neplătite aferente anilor 2000-2003		-	45.483.318
Venituri din dobânzi		(2.872.019)	(2.605.662)
Cheltuieli cu dobânzile		15.770.607	16.330.276
Impozit pe profit		<u>65.500.880</u>	<u>36.610.652</u>
Creșterea numerarului din exploatare înainte de modificările capitalului circulant		382.839.274	302.891.625
Creștere / (descreștere) în soldurile de stocuri		(4.309.639)	336.242
Descreștere / (creștere) în soldurile de creanțe comerciale și alte creanțe		109.120.031	(20.913.033)
(Descreștere) / creștere în soldurile de datorii comerciale și alte datorii		<u>(52.791.641)</u>	<u>48.030.224</u>
Flux de numerar net generat de activitățile operaționale		434.858.026	330.345.058
Dobânzi încasate		2.964.067	2.381.565
Dobânzi plătite		(15.833.594)	(16.194.649)
Impozit pe profit plătit		<u>(65.101.784)</u>	<u>(54.592.171)</u>
Flux de numerar din activități de exploatare		356.886.716	261.939.803
Dividende încasate		7.713	32.140
Achiziții de imobilizări		<u>(276.153.002)</u>	<u>(244.919.811)</u>
Flux de numerar utilizat în activitatea de investiții		(276.145.289)	(244.887.401)
Creșterea împrumuturilor pe termen scurt		-	5.646.457
Descreșterea împrumuturilor pe termen lung		(65.851.151)	(14.499.667)
Dividende plătite		<u>(32.959.677)</u>	-
Flux de numerar din activitatea de finanțare		(98.810.823)	(8.853.210)
Fluxuri de numerar - total		<u>(18.069.402)</u>	<u>8.199.192</u>
Modificările numerarului și echivalentelor de numerar			
Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei	13	42.915.472	24.846.070
Modificarea numerarului și echivalentelor de numerar		<u>(18.069.402)</u>	<u>8.199.192</u>
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	13	<u>24.846.070</u>	<u>33.045.262</u>

Notele de la 1 la 23 și Situațiile Cod 30 și Cod 40 fac parte integrantă din situațiile financiare.

TRANSGAZ S.A.

SITUAȚIA MODIFICĂRILOR CAPITALULUI PROPRIU

Element al capitalului propriu	Nota	Sold la		Cresteri (lei)	Reduceri/ Distribuirii (lei)	Sold la	
		1 ianuarie 2004 (lei)	31 decembrie 2004 și 1 ianuarie 2005 (lei)			31 decembrie 2005 (lei)	31 decembrie 2005 (lei)
		1	4	6	7	8	
Capital subscris	7	103.630.870	103.704.410	98.790	-	103.803.200	
Rezerve din reevaluare		136.438.282	126.473.030	436.550	10.808.794	116.100.786	
Rezerve legale		20.161.210	20.740.882	19.758	-	20.760.640	
Alte rezerve		222.994.921	419.424.396	212.556.876	-	631.981.272	
Rezultat reportat		-	-	-	-	-	
Profit nerepartizat		222.414.717	225.672.434	138.427.327	225.672.434	138.427.327	
Pierdere neacoperită		-	-	-	-	-	
Rezultatul reportat provenit din corectarea erorilor fundamentale		-	-	-	-	-	
Sold debitor		-	-	10.442.532	1.670.805	8.771.727	
Surplusul realizat din rezerve din reevaluare		10.914.206	20.879.458	10.372.246	-	31.251.704	
Rezultatul exercițiului financiar		156.993.061	179.003.006	138.447.085	179.003.006	138.447.085	
Sold creditor		156.993.061	179.003.006	138.447.085	179.003.006	138.447.085	
Repartizarea rezultatului exercițiului financiar		156.993.061	179.003.006	138.447.085	179.003.006	138.447.085	
Sold debitor		156.993.061	179.003.006	138.447.085	179.003.006	138.447.085	
		<u>716.554.206</u>	<u>916.894.610</u>	<u>372.354.079</u>	<u>238.152.033</u>	<u>1.033.553.202</u>	

Notele de la 1 la 23 și Situațiile Cod 30 și Cod 40 fac parte integrantă din situațiile financiare.

TRANSGAZ S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2005

1. ACTIVE IMOBILIZATE

a) Imobilizări necorporale

Acestea includ brevete, licențe și programe informatice:

	<u>Concesiuni</u>	<u>Licențe, programe informatice și alte imobilizări necorporale</u>	<u>Avansuri și imobilizări necorporale în curs</u>	<u>Total</u>
	(lei)	(lei)	(lei)	(lei)
Cost				
Sold la 1 ianuarie 2005	490.809.194	21.009.813	439.700	512.258.707
Creșteri/ transferuri	-	<u>4.161.347</u>	<u>299.367</u>	<u>4.460.714</u>
Sold la 31 decembrie 2005	490.809.194	25.171.160	739.067	516.735.765
Amortizare cumulata				
Sold la 1 ianuarie 2005	-	11.229.308	-	11.229.308
Amortizarea înregistrată în cursul exercițiului	-	4.503.773	-	4.503.773
Reduceri sau reluări	-	-	-	-
Sold la 31 decembrie 2005	-	<u>15.733.081</u>	-	<u>15.733.081</u>
Valoarea contabilă netă la				
1 ianuarie 2005	<u>490.809.194</u>	<u>9.780.505</u>	<u>439.700</u>	<u>501.029.399</u>
Valoarea contabilă netă la				
31 decembrie 2005	<u>490.809.194</u>	<u>9.438.079</u>	<u>739.067</u>	<u>500.986.340</u>

Concesiunile reprezintă valoarea concesiunii rețelei naționale de transport de gaze conform contractului încheiat cu Agenția Națională pentru Resurse Minerale (A.N.R.M.) la 22 martie 2002 și aprobat prin Hotărârea de Guvern nr. 668/20 iunie 2002. Începând cu iulie 2002, conform HG 1031/1999 și HG 1326/2001, Societatea nu amortizează această concesiune.

TRANSGAZ S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2005

1. ACTIVE IMOBILIZATE (CONTINUARE)

b) Imobilizări corporale

	<u>Terenuri și construcții</u> (lei)	<u>Instalații tehnice și mașini</u> (lei)	<u>Alte instalații, utilaje și mobilier</u> (lei)	<u>Avansuri și imobilizări corporale în curs</u> (lei)	<u>Total</u> (lei)
Cost/evaluare					
Sold la 1 ianuarie 2005	1.195.653.315	91.562.812	7.207.149	122.530.466	1.416.953.742
Creșteri/ transferuri	242.680.977	13.026.768	1.355.293	247.219.830	504.282.868
Reduceri/ transferuri	<u>(3.185.726)</u>	<u>(917.216)</u>	<u>(120.408)</u>	<u>(262.296.785)</u>	<u>(266.520.135)</u>
Sold la 31 decembrie 2005	1.435.148.566	103.672.364	8.442.034	107.453.511	1.654.716.475
Amortizare cumulată					
Sold la 1 ianuarie 2005	269.500.711	39.275.425	1.257.063	-	310.033.199
Amortizarea înregistrată în cursul exercițiului	46.070.368	11.346.028	730.171	-	58.146.567
Reduceri sau reluări	<u>(1.279.208)</u>	<u>(805.043)</u>	<u>(118.342)</u>	-	<u>(2.202.593)</u>
Sold la 31 decembrie 2005	314.291.871	49.816.410	1.868.892	-	365.977.173
Valoarea contabilă netă la					
1 ianuarie 2005	<u>926.152.605</u>	<u>52.287.387</u>	<u>5.950.086</u>	<u>122.530.465</u>	<u>1.106.920.543</u>
Valoarea contabilă netă la					
31 decembrie 2005	<u>1.120.856.694</u>	<u>53.855.955</u>	<u>6.573.142</u>	<u>107.453.511</u>	<u>1.288.739.302</u>

Imobilizările corporale includ active complet amortizate cu o valoare de inventar de 31.698.987 lei (18.398.454 lei la 31 decembrie 2004).

Imobilizările corporale în curs de execuție includ avansurile plătite furnizorilor de imobilizări corporale în valoare de 1.065.876 lei (2.169.708 lei la 31 decembrie 2004).

TRANSGAZ S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2005

1. ACTIVE IMOBILIZATE (CONTINUARE)

c) Imobilizări financiare

	<u>Sold la</u> <u>1 ianuarie 2005</u> (lei)	<u>Creșteri</u> (lei)	<u>Reduceri</u> (lei)	<u>Sold la</u> <u>31 decembrie 2005</u> (lei)
Titluri de participare deținute la societățile din cadrul grupului	18.116.501	-	-	18.116.501
Provizion de depreciere	(18.116.501)	-	-	(18.116.501)
Titluri sub formă de interese de participare	997	1.370	-	2.367
Titluri deținute ca imobilizări	7.155.096	-	-	7.155.096
Provizion de depreciere	(6.461.736)	-	-	(6.461.736)
Alte creanțe financiare	<u>156.493</u>	<u>6.779</u>	<u>50.618</u>	<u>112.654</u>
	<u>850.850</u>	<u>8.149</u>	<u>50.618</u>	<u>808.381</u>

Societatea deține următoarele participații la 31 decembrie 2005:

<u>Societatea</u>	<u>Obiectul de activitate</u>	<u>Procentaj detinut</u> (%)	<u>Valoare la 31 decembrie 2004</u> (lei)	<u>Valoare la 31 decembrie 2005</u> (lei)
Resial SA	Produce refractare	68,16	18.116.501	18.116.501
Provizion de depreciere		-	(18.116.501)	(18.116.501)
Mebis SA Bistrita	Structuri metalice si ansamble sudate complexe, ansamble si produse hidraulice	17,47	6.461.736	6.461.736
Provizion de depreciere		-	(6.461.736)	(6.461.736)
Wirom Gas SA	import de gaze, construcție de conducte si capacități de depozitare subterană	9,94	997	2.367
Banca de Credit si Dezvoltare Romexterra SA	activitate bancară	0,57	693.360	693.360

1. ACTIVE IMOBILIZATE (CONTINUARE)

Participația la SC Resial SA (68,16%) a fost obținută în decembrie 2003 prin executarea directă a unei garanții reale mobiliare pentru recuperarea unei creanțe comerciale asupra SC Caloni Serv Com Azuga.

În februarie 2004 Societatea a inițiat pregătirea unei oferte de vânzare, în condițiile legii, pentru diminuarea participației cu 35,16% din acțiunile Resial SA. Deoarece această ofertă nu s-a concretizat până la data de 31 decembrie 2004, participația în Resial a fost clasificată ca „Titluri de participare deținute la societățile din cadrul grupului” și a fost integral provizionată. Conducerea Societății consideră prudentă menținerea provizionului și la 31 decembrie 2005 deoarece societatea Resial SA este în proces de lichidare.

Participația la SC Mebis SA Bistrița (17,47%) a fost obținută în februarie 2004 prin executarea directă a unei garanții reale mobiliare pentru recuperarea unei creanțe comerciale în suma de 6.461.736 lei asupra SC Caloni Serv Com Azuga. Conducerea Societății a provizionat în întregime această immobilizare financiară la 31 decembrie 2004 și 31 decembrie 2005 deoarece valoarea acțiunilor acestei societăți pe piața de capital este inferioară valorii lor nominale.

La 31 decembrie 2003 Societatea a deținut 49,97% din acțiunile în Wirom Gas SA, o asocierie în participațiune cu Wintershall Erdgas Handelshaus GmbH. În februarie 2004 Societatea a cesionat 40% din acțiunile Wirom Gas SA către Distrigaz Sud SA; Societatea nu a înregistrat profit sau pierdere din această tranzacție. În cursul exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2005, Societatea și-a mărit participația în capitalul social al Wirom Gas SA cu 1,370 lei, menținându-și cota de 9,97% din capitalul social al acestei entități.

TRANSGAZ S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE

PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2005

2. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI ȘI CHELTUIELI

Denumirea provizionului	Sold la	Transferuri		Sold la
	<u>1 ianuarie 2004</u>	<u>în cont</u>	<u>din cont</u>	<u>31 decembrie 2005</u>
	(lei)	(lei)	(lei)	(lei)
	1	2	3	4=1+2-3
Provizion pentru sumele corespunzătoare participării salariaților la profit	3.887.872	4.350.025	3.887.872	4.350.025
Provizion pentru litigiul cu sindicatul salariaților	11.473.914	11.969.026	11.473.914	11.969.026
Provizion pentru litigiul cu Petrom	-	1.000.000	-	1.000.000
Provizion depozit colateral aferent contract de împrumut bancar SC Resial SA	1.000.000	-	1.000.000	-
Provizion pentru pensii și alte obligații similare	-	<u>11.277.935</u>	-	<u>11.277.935</u>
	<u>16.361.786</u>	<u>28.596.986</u>	<u>16.361.786</u>	<u>28.596.986</u>

Provizionul pentru pensii și alte obligații similare a fost constituit de Societate pentru beneficiile ce vor fi acordate salariaților la momentul pensionării în funcție de vechimea în muncă în industria gazului conform contractului colectiv de muncă încheiat cu angajații Societății. Porțiunea aferentă exercițiilor financiare anterioare din provizionul pentru pensii și alte obligații similare a fost recunoscută în rezultatul reportat provenit din corectarea erorilor fundamentale (așa cum este descris în nota 6 (A)3) iar efectul aferent exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2005, în contul de profit și pierdere al acestui exercițiu, după cum urmează:

	Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2005 (lei)
Provizion pentru pensii și alte obligații similare recunoscut în rezultatul reportat provenit din corectarea erorilor fundamentale	10.442.532
Provizion pentru pensii și alte obligații similare recunoscut în contul de profit și pierdere al perioadei	<u>835.403</u>
	<u>11.277.935</u>

3. REPARTIZAREA PROFITULUI

Repartizările de mai jos au fost făcute de Societate conform reglementărilor în vigoare privind repartizările obligatorii și anume conform legii 31/1990 privind societățile comerciale OUG nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat.

<u>Destinatia</u>	<u>Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2004 (lei)</u>	<u>Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2005 (lei)</u>
Profit net de repartizat	179.003.006	138.447.085
Repartizări la:		
- rezerva legală	579.672	19.758
- alte distribuiri legale	<u>197.351</u>	<u>-</u>
Profit nerepartizat	<u>178.423.334</u>	<u>138.427.327</u>

Dividende

În conformitate cu cerințele IAS 10 – „Evenimente ulterioare datei bilanțului”, dividendele declarate pentru 2005 vor fi prezentate ca o reducere a rezervelor în situațiile financiare pentru anul 2006 (similar, dividendele aferente anului 2004 au fost prezentate ca o reducere a rezervelor în situațiile financiare din 2005).

Având în vedere faptul că în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență nr.137/14 decembrie 2004, aprobată prin Legea nr.50/17 martie 2005, dividendele nete aferente anului 2004 au rămas la dispoziția Societății ca surse proprii de finanțare, în situațiile financiare din 2005 rezervele au fost reduse numai cu suma aferentă impozitului pe dividende.

Repartizarea completă a profitului anului 2005 va fi aprobată de AGA în ședința din data de 19 mai 2006.

Profitul nerepartizat în suma de 138.427.327 lei pentru anul 2005 urmează a fi supus aprobării AGA din data de 19 mai 2006, pentru a fi distribuit ca dividende (71.388.676 lei) și surse proprii de finanțare (67.038.651 lei).

În anul 2005, Societatea a înregistrat o cheltuială cu provizionul pentru fondul de participare a salariaților la profit în suma de 4.350.025 lei care urmează a fi plătit în 2006.

4. ANALIZA REZULTATULUI DIN EXPLOATARE

<u>Indicatorul</u>	<u>Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2004 (lei)</u>	<u>Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2005 (lei)</u>
1. Cifra de afaceri netă	<u>772.277.441</u>	<u>770.115.066</u>
2. Costul bunurilor vândute și al serviciilor prestate (3+4+5)	523.012.318	504.338.524
3. Cheltuielile activității de bază	458.612.661	437.294.137
4. Cheltuielile activităților auxiliare	29.714.724	25.481.213
5. Cheltuielile indirecte de producție	34.684.933	41.563.174
6. Rezultatul brut aferent cifrei de afaceri nete (1-2)	<u>249.265.123</u>	<u>265.776.542</u>
7. Cheltuielile de desfacere	338.588	367.707
8. Cheltuieli generale de administrație	14.152.394	85.054.920
9. Alte venituri din exploatare	<u>9.251.587</u>	<u>17.652.429</u>
10. Rezultatul din exploatare (6-7-8+9)	<u>244.025.729</u>	<u>198.006.344</u>

5. SITUAȚIA CREANȚELOR ȘI A DATORIILOR

<u>Creanțe</u>	<u>Nota</u>	<u>Sold la</u>	<u>Termen de lichiditate</u>	
		<u>31 decembrie 2005</u>	<u>sub 1 an</u>	<u>peste 1 an</u>
		(lei)	(lei)	(lei)
		(col. 2+3)		
		1	2	3
Creanțe comerciale	11	144.394.531	144.394.531	-
Alte creanțe		<u>4.690.974</u>	<u>4.690.974</u>	-
		<u>149.085.505</u>	<u>149.085.505</u>	-

Incluse în soldul creanțelor comerciale sunt sume de primit de la părțile afiliate în valoare de 90.333.631 lei (2004: 86.110.728 lei), așa cum este descris în nota 20.

<u>Datorii</u>	<u>Nota</u>	<u>Sold la 31</u>	<u>Termen de exigibilitate</u>		
		<u>decembrie 2005</u>	<u>sub 1 an</u>	<u>1 - 5 ani</u>	<u>peste 5 ani</u>
		(lei)	(lei)	(lei)	(lei)
		(col. 2+3+4)			
		1	2	3	4
Datorii comerciale	14	131.289.058	131.289.058	-	-
Avansuri încasate în contul comenzilor de la clienți		78.757	78.757	-	-
Sume datorate instituțiilor de credit	16;17	269.106.391	82.761.248	179.313.239	7.031.904
Datorii privind concesiunea bunurilor domeniului public al statului	18	490.809.194	-	-	490.809.194
Alte datorii, inclusiv datorii fiscale și datorii pentru asigurările sociale	15; 18	<u>76.694.324</u>	<u>73.747.822</u>	-	<u>2.946.502</u>
		<u>967.977.724</u>	<u>287.876.885</u>	<u>179.313.239</u>	<u>500.787.600</u>

Incluse în soldul datoriilor comerciale sunt și sume de primit de la părțile afiliate în valoare de 43.691.645 lei (2004: 20.207.341 lei), așa cum sunt descrise în nota 20.

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE

Principalele politici contabile adoptate în întocmirea acestor situații financiare sunt prezentate mai jos.

A Bazele întocmirii situațiilor financiare

(1) Informații generale

Aceste situații financiare au fost întocmite în conformitate cu:

- (a) Reglementările Contabile Românești armonizate cu Directiva a IV-a a Comunităților Economice Europene și cu Standardul internațional de Contabilitate („IAS”) aprobate prin Ordinul Ministrului Finanțelor Publice al României 94/2001 (“OMF 94”); și
- (b) Ordinul Ministrului Finanțelor Publice al României 1827/2003 privind modificarea și completarea unor reglementări în domeniul contabilității (“OMF 1827”).
- (c) Ordinul Ministrului Finanțelor Publice al României 1775/2004 privind unele reglementări în domeniul contabilității (“OMF 1775”).
- (d) Reglementările specifice sectorului de gaze naturale.
- (e) Legea 332/ 29 iunie 2001 privind promovarea investițiilor directe cu impact semnificativ în economie.

Această lege prevede că investițiile directe cu impact semnificativ în economie (cu o valoare care depășește echivalentul a un milion dolari SUA) beneficiază de utilizarea amortizării accelerate conform prevederilor Legii 15/1994 privind amortizarea capitalului imobilizat în active corporale și necorporale, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

- (f) OUG nr. 137/14 decembrie 2004, aprobată prin Legea nr.50/17 martie 2005.

Ordonanța prevede ca Societatea va reține și va utiliza sumele datorate Oficiului Participațiilor Statului și Privatizării în Industrie ca dividende pe anul 2004 pentru finanțarea investițiilor privind modernizarea, precum și dezvoltarea infrastructurii de transport al gazelor naturale.

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (CONTINUARE)

OMF 94 cere ca situațiile financiare să fie întocmite în conformitate cu:

- Legea Contabilității 82/1991 (republicată, modificată și completată prin Ordonanța Guvernului 61/2002); și
- Cerințele de prezentare prevăzute de OMF 94 (cunoscute ca Volumele I și II); și
- Standardele Internaționale de Contabilitate publicate de Consiliul pentru Standardele Internaționale de Contabilitate (cunoscute ca Volumul III).

OMF 1827 stipulează la paragraful 1 din Anexa nr. 2 faptul că situațiile financiare anuale se întocmesc pe baza bilanței de verificare rezultate după aplicarea IAS, mai puțin IAS 29 – „Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste” și Interpretarea 19 a Comitetului pentru Interpretarea Standardelor Internaționale de Contabilitate (“SIC”) – „Moneda de raportare – Evaluarea și prezentarea în situațiile financiare în conformitate cu IAS 21 și IAS 29”.

Prin OMF 1775 art.10 se abrogă prevederile articolului 8 din OMF 1827/2003 privitoare la întocmirea situațiilor financiare consolidate de către grupurile de societăți începând cu anul 2005. Societățile comerciale care intră sub incidența Standardelor Internaționale de Raportare Financiară vor emite situații financiare consolidate începând cu anul 2006.

Ca urmare, pentru întocmirea prezentelor situații financiare nu au fost aplicate prevederile IAS 27 – „Situațiile financiare consolidate și contabilitatea investițiilor în filiale” și IAS 28 “Contabilitatea investițiilor în întreprinderile asociate”.

Prezentele situații financiare au fost întocmite pe baza convenției costului istoric, cu excepțiile prezentate în continuare în politicile contabile.

(2) Utilizarea estimărilor

Întocmirea situațiilor financiare în conformitate cu OMF 94 cere conducerii Societății să facă estimări și ipoteze care afectează valorile raportate ale activelor și pasivelor, prezentarea activelor și datoriilor contingente la data întocmirii situațiilor financiare și veniturile și cheltuielile raportate pentru respectiva perioadă. Cu toate că aceste estimări sunt făcute de către conducerea Societății pe baza celor mai bune informații disponibile la data situațiilor financiare, rezultatele realizate pot fi diferite de aceste estimări.

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (CONTINUARE)

(3) Efectul erorilor fundamentale

Soldul erorilor fundamentale la 31 decembrie 2005 din situația modificării capitalurilor constă în înregistrarea provizioanelor pentru pensii și obligații similare aferente anului 2004, net de impozitul amânat aferent.

Așa cum este descris în nota 6 O (1), la 31 decembrie 2005, Societatea a estimat valoarea prezentă a obligației viitoare aferentă beneficiilor pe care trebuie să le plătească angajaților la momentul pensionării în baza contractului colectiv de muncă. În acest sens, Societatea a înregistrat un provizion pentru beneficii la pensionare. Din totalul provizionului recunoscut, suma de 10,442,532 lei este aferentă exercițiilor financiare anterioare, iar suma de 835,403 lei, exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2005.

În conformitate cu IAS 8 „Politici contabile, modificări în estimările contabile și erori” („IAS 8”), corecția erorilor semnificative ale perioadei anterioare se face prin retratarea valorilor comparative pentru perioada anterioară prezentată, în care eroarea a apărut.

Societatea a decis să nu retrateze valorile comparative pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2004 ci să înregistreze impactul direct în rezervele de deschidere ale exercițiului 2005.

(4) Continuitatea activității

Prezentele situații financiare au fost întocmite în baza principiului continuității activității care presupune faptul că Societatea își va continua activitatea și în viitorul previzibil. Pentru a evalua aplicabilitatea acestei prezumții conducerea analizează previziunile referitoare la intrările viitoare de numerar. Pe baza acestor analize, conducerea consideră că Societatea va putea să-și continue activitatea în viitorul previzibil și prin urmare aplicarea principiului continuității activității în întocmirea situațiilor financiare este justificată.

B Conversia tranzacțiilor în monedă străină

(1) Moneda de măsurare a situațiilor financiare

Elementele incluse în aceste situațiile financiare sunt măsurate în moneda care reflectă cel mai fidel substanța economică a evenimentelor și circumstanțelor relevante pentru Societate, și anume în lei românești, care este și moneda de măsurare a Societății.

Leul nu este o monedă convertibilă în afara României.

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (CONTINUARE)

(2) Tranzacțiile și soldurile în monedă străină

Tranzacțiile Societății în monedă străină sunt înregistrate la cursurile de schimb comunicate de Banca Națională a României („BNR”) pentru data tranzacțiilor. Soldurile în monedă străină sunt convertite în lei la cursurile de schimb comunicate de BNR pentru data bilanțului. Câștigurile și pierderile rezultate din decontarea tranzacțiilor într-o monedă străină și din conversia activelor și datoriilor monetare exprimate în monedă străină sunt recunoscute în contul de profit și pierdere, în cadrul rezultatului financiar.

C Imobilizări necorporale

(1) Cost/evaluare

(i) *Programe informatice*

Costurile pentru dezvoltarea sau întreținerea programelor informatice sunt recunoscute ca și o cheltuială, în momentul în care sunt efectuate. Costurile care sunt asociate direct unui produs unic și identificabil care este controlat de Societate și este probabil că va genera beneficii economice depășind costul, pe o perioadă mai mare de un an, sunt recunoscute ca imobilizări necorporale. Costurile directe includ cheltuielile cu personalul echipei de dezvoltare și o proporție adecvată din cheltuielile de regie.

Cheltuielile care determină prelungirea duratei de viață și mărirea beneficiilor programelor informatice peste specificațiile inițiale sunt adăugate la costul original al acestora. Aceste cheltuieli sunt capitalizate ca imobilizări necorporale dacă nu sunt parte integrantă a imobilizărilor corporale.

(ii) *Alte imobilizări necorporale*

Brevetele, mărcile și alte imobilizări necorporale sunt recunoscute la cost de achiziție.

Imobilizările necorporale nu sunt reevaluate.

(iii) *Concesiuni*

Concesiunile au fost înregistrate la valoarea de inventar a imobilizărilor corporale care aparțin domeniului public și care au făcut obiectul acordului de concesiune încheiat cu Agenția Națională de Resurse Minerale („A.N.R.M.”), aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 668/2002, publicată în Monitorul Oficial nr. 486/2002. În mod corespunzător Societatea a înregistrat o datorie pe termen lung aferentă concesiunii.

6. **PRINCIPII, POLITICI ȘI METODELE CONTABILE (CONTINUARE)**

(2) Amortizare

(i) *Programe informatice*

Cheltuielile de dezvoltare a programelor informatice capitalizate sunt amortizate folosind metoda liniară pe o perioadă de până la 5 ani.

(ii) *Alte immobilizări necorporale*

Brevetele, mărcile și alte immobilizări necorporale sunt amortizate folosind metoda liniară pe durata de viață utilă a acestora, dar nu mai mult de 20 ani. Licențele aferente drepturilor de utilizare a programelor informatice sunt amortizate pe o perioadă de până la 5 ani.

(iii) *Concesiuni*

În conformitate cu prevederile Legii 213/17 noiembrie 1998 privind proprietatea publică și regimul acesteia și al HG 1031/14 decembrie 1999 privind aprobarea normelor metodologice privind înregistrarea în contabilitate a bunurilor care alcătuiesc domeniul public al statului, Societatea nu amortizează immobilizările care fac obiectul acordului de concesiune. În conformitate cu acest acord Societatea înregistrează o cheltuială cu redevența de 5% din veniturile din prestări servicii de transport și tranzit internațional de gaze, începând cu 8 iulie 2002.

Investițiile efectuate din surse proprii de finanțare la bunurile concesionate se amortizează în conformitate cu Ordinul 555/24 aprilie 2003, iar la expirarea duratei normale de utilizare sau a contractului de concesiune vor fi incluse în inventarul bunurilor din domeniul public al statului.

D Immobilizări corporale

(1) Cost/evaluare

Immobilizările corporale sunt evaluate inițial la cost de achiziție. O parte din immobilizările corporale au fost reevaluate în baza unor hotărâri de guvern ("HG") 945/1990, 2665/1992, 500/1994 și 983/1998, prin indexarea costului istoric cu indici prescriși în hotărârile de guvern respective. Creșterile valorilor contabile ale immobilizărilor corporale rezultate din aceste reevaluări au fost creditate inițial în rezerve din reevaluare, iar ulterior, cu excepția reevaluării HG 983/1998, în capitalul social, în conformitate cu prevederile respectivelor hotărâri de guvern.

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (CONTINUARE)

La 31 decembrie 2002 imobilizările corporale au fost reevaluate în baza HG 403/2000. În conformitate cu HG 403/2000 costul istoric sau valoarea rezultată prin aplicarea hotărârilor de guvern anterioare privind reevaluarea imobilizărilor corporale și amortizarea cumulată au fost indexate cu indicii cumulativi de inflație între data achiziției sau a ultimei reevaluări și data bilanțului. Totodată, HG 403/2000 prevede necesitatea ajustării valorii indexate prin comparație cu valoarea de utilizare și valoarea de piață. Creșterea valorii contabile rezultată în urma acestor reevaluări a fost creditată în rezerva din reevaluare.

La 31 decembrie 2004 și 2005 imobilizările corporale nu au fost reevaluate, valorile existente în contabilitate neimpunând o asemenea ajustare.

Întreținerea și reparațiile imobilizărilor corporale se trec pe cheltuieli atunci când apar, iar îmbunătățirile semnificative aduse imobilizărilor corporale, care cresc valoarea sau durata de viață a acestora, sau care măresc semnificativ capacitatea de generare a unor beneficii economice de către acestea, sunt capitalizate.

Actiunile immobilizate de natura obiectelor de inventar, inclusiv uneltele și sculele, sunt trecute pe cheltuieli în momentul achiziționării și nu sunt incluse în valoarea contabilă a imobilizărilor corporale.

(2) Amortizare

Amortizarea se calculează la valoarea evaluată, folosindu-se metoda liniară de-a lungul duratei utile de viață estimată a activelor, cu excepția imobilizărilor corporale care beneficiază de prevederile legii nr. 332/2001 privind investițiile cu impact semnificativ în economie.

Imobilizările corporale care beneficiază de prevederile legii nr. 332/2001 privind investițiile cu impact semnificativ în economie se amortizează folosind metoda accelerată.

Duratele de viață economică utilizate pentru diverse categorii de mijloace fixe sunt:

<u>Activ</u>	<u>Ani</u>
Clădiri și construcții	10-50
Instalații tehnice și mașini	1-30
Alte instalații, utilaje și mobilier	1-30

Terenurile nu se amortizează deoarece se consideră că au o durată de viață indefinită.

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (CONTINUARE)

(3) Vânzarea/casarea imobilizărilor corporale

Imobilizările corporale care sunt casate sau vândute sunt eliminate din bilanț împreună cu amortizarea cumulată corespunzătoare. Orice profit sau pierdere rezultat(ă) dintr-o asemenea operațiune este inclus(ă) în contul de profit și pierdere curent.

E Deprecierea activelor

Imobilizările corporale și alte active pe termen lung, inclusiv fondul comercial și imobilizările necorporale, sunt revizuite pentru identificarea pierderilor din depreciere ori de câte ori evenimente sau schimbări în circumstanțe indică faptul că valoarea contabilă nu mai poate fi recuperată. Pierderea din depreciere este reprezentată de diferența dintre valoarea contabilă și maximul dintre prețul de vânzare și valoarea de utilizare. Pentru calculul acestei pierderi, activele sunt grupate până la cel mai mic nivel de detaliu pentru care pot fi identificate fluxuri independente de numerar.

F Titluri deținute ca imobilizări

Societatea a adoptat IAS 39 și clasifică imobilizările financiare în următoarele categorii: active financiare deținute în scopul tranzacționării, investiții păstrate până la scadență și active financiare disponibile pentru vânzare.

Imobilizările achiziționate în principal în scopul de a genera un profit ca rezultat al fluctuațiilor de preț pe termen scurt sunt clasificate ca active financiare deținute în scopul tranzacționării și incluse în active circulante; Societatea nu a deținut imobilizări din această categorie în timpul anului încheiat la 31 decembrie 2005.

Investițiile cu scadență fixă pe care conducerea are intenția și posibilitatea de a le păstra până la scadență sunt clasificate ca investiții păstrate până la scadență și sunt incluse în active imobilizate; Societatea nu a deținut imobilizări din această categorie în timpul anului încheiat la 31 decembrie 2005.

Imobilizările deținute pentru o perioadă nedefinită, care pot fi vândute ca urmare a necesităților de lichiditate sau a schimbărilor ratelor dobânzii, sunt clasificate ca active financiare disponibile pentru vânzare; aceste imobilizări sunt incluse în active imobilizate, cu excepția situației în care conducerea are intenția de a le păstra pentru o perioadă mai mică de 12 luni de la data bilanțului sau este necesar să fie vândute pentru a obține capital de exploatare, situații în care sunt incluse în active circulante. Conducerea clasifică în mod corespunzător imobilizările financiare în momentul achiziției și revizuește această clasificare în mod regulat.

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (CONTINUARE)

Achizițiile și vânzările de imobilizări financiare sunt recunoscute la data decontării, reprezentând data la care investiția este livrată către sau de către Societate. Costul de achiziție cuprinde și costurile de tranzacționare. Activele financiare deținute în scopul tranzacționării și activele financiare disponibile pentru vânzare sunt măsurate ulterior la valoarea justă. Imobilizările financiare păstrate până la scadență sunt măsurate la cost amortizat folosind metoda randamentului efectiv. Câștigurile și pierderile realizate și nerealizate din modificarea valorii juste a imobilizărilor deținute în scopul tranzacționării și a celor disponibile pentru vânzare sunt recunoscute în contul de profit și pierdere în perioada în care apar.

G Stocuri

Stocurile sunt înregistrate la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă. Costul se calculează pe baza metodei costului mediu ponderat. Acolo unde este necesar, se fac provizioane pentru stocuri cu mișcare lentă, uzate fizic sau moral.

H Creanțe comerciale

Creanțele comerciale sunt înregistrate la valoarea facturată mai puțin provizionul pentru deprecierea acestor creanțe. Provizionul pentru deprecierea creanțelor comerciale este constituit în cazul în care există evidențe obiective asupra faptului că Societatea nu va fi în măsură să colecteze toate sumele la termenele inițiale. Provizionul este calculat ca diferența între valoarea înregistrată în contabilitate și valoarea recuperabilă, valoare ce reprezintă valoarea actualizată a fluxurilor viitoare de numerar utilizând rata de actualizare efectivă aferentă unui instrument financiar similar.

I Numerar și echivalente de numerar

Numerarul și echivalentele de numerar sunt evidențiate în bilanț la cost. Pentru situația fluxului de numerar, numerarul și echivalentele acestuia cuprind numerar în casă, conturi la bănci, investiții financiare pe termen scurt, net de descoperitul de cont. În bilanț, descoperitul de cont este prezentat în datorii ce trebuie plătite într-o perioadă de un an – sume datorate instituțiilor de credit.

J Capital social

Acțiunile comune sunt clasificate în capitalurile proprii.

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (CONTINUARE)

K Dividende

Dividendele aferente acțiunilor comune sunt recunoscute în capitalurile proprii în perioada în care sunt declarate.

L Împrumuturi

Împrumuturile pe termen scurt și lung sunt înregistrate inițial la suma primită, net de costurile aferente obținerii împrumutului. În perioadele următoare, împrumuturile sunt înregistrate la cost amortizat folosind metoda randamentului efectiv, diferențele dintre sumele primite (nete de costurile de tranzacționare) și valoarea normală de răscumpărare fiind recunoscute în contul de profit și pierderi pe durata contractului de împrumut. Porțiunea pe termen scurt a împrumuturilor pe termen lung este clasificată în "Datorii ce trebuie plătite într-o perioadă de un an" și inclusă împreună cu dobânda acumulată la data bilanțului contabil în "Sume datorate instituțiilor de credit" din cadrul datoriilor curente.

M Datorii comerciale

Datoriile comerciale pe termen scurt (scadente în mai puțin de 12 luni) sunt înregistrate la valoarea nominală, care aproximează valoarea justă a sumelor ce urmează a fi plătite pentru bunurile sau serviciile primite.

N Provizioane pentru riscuri și cheltuieli

Provizioanele pentru riscuri și cheltuieli sunt recunoscute în momentul în care Societatea are o obligație legală sau implicită rezultată din evenimente trecute, când pentru decontarea obligației este necesară o ieșire de resurse care încorporează beneficii economice și când poate fi făcută o estimare credibilă în ceea ce privește valoarea obligației.

(1) Costuri de restructurare

Provizionul pentru costurile restructurării este recunoscut atunci când există un plan formal aprobat de Consiliul de Administrație, comunicat angajaților sau reprezentanților acestora în suficient detaliu pentru a genera așteptări valide asupra faptului că Societatea va implementa programul de restructurare și au apărut evenimente contingente referitoare la punerea în aplicare a planului.

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (CONTINUARE)

O Beneficiile angajaților

(1) Pensii și alte beneficii după pensionare

În cursul normal al activității, Societatea face plăți fondurilor de sănătate, pensii și șomaj de stat în contul angajaților săi la ratele statutare. Toți angajații Societății sunt membri ai planului de pensii al statului român. Aceste costuri sunt recunoscute în contul de profit și pierdere odată cu recunoașterea salariilor.

În baza contractului colectiv de muncă, Societatea este obligată să plătească salariaților săi în momentul pensionării un multiplicator al salariului brut, funcție de vechimea în Societate, condițiile de muncă, etc. În acest sens, Societatea a înregistrat un provizion pentru beneficii la pensionare. Acest provizion a fost calculat după metode actuariale pe baza estimării salariului mediu, a numărului mediu de salarii de plată la pensionare (funcție de numărul de angajați ce se așteaptă să iasă la pensie din Societate), a estimării perioadei când acestea vor fi plătite și a fost adus la valoare prezenta folosind un factor de actualizare bazat pe dobânda aferentă unor investiții cu grad maxim de siguranță (datorii suverane).

Societatea nu operează nici un alt plan de pensii sau de beneficii după pensionare și, deci, nu are nici un alt fel de alte obligații referitoare la pensii.

(2) Participarea salariaților la profit

Pentru anii 2004 și 2005, Societatea a înregistrat o cheltuială cu un provizion aferent fondului de participare al salariaților la profit în conformitate cu legislația în vigoare.

Obligațiile referitoare la fondul de participare al salariaților la profit se vor deconta în mai puțin de un an și sunt măsurate la sumele care urmează a fi plătite în momentul decontării.

P Compensări și tranzacții de barter

O parte a creanțelor rezultate din vânzări sunt compensate cu alte întreprinderi fie printr-o serie de tranzacții care nu implică numerar (compensări reciproce) fie, într-o mai mică măsură, prin tranzacții directe cu bunuri, încheiate cu clientul final (barter). Astfel de tranzacții sunt incluse la activități de exploatare în situația fluxului de numerar pe aceeași bază ca tranzacțiile în numerar deoarece, în economia românească, sunt considerate a fi un substitut de numerar. Aproximativ 37% din creanțele realizate pe parcursul anului încheiat la 31 decembrie 2005 (36% la 31 decembrie 2004) au fost compensate în acest fel.

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (CONTINUARE)

Q Subvenții

(1) Subvenții aferente activelor

Subvențiile primite în vederea achiziționării de active cum ar fi imobilizările corporale sunt înregistrate ca venituri înregistrate în avans în bilanțul contabil și recunoscute în contul de profit și pierdere pe durata de viață utilă a activelor achiziționate din respectiva subvenție.

(2) Subvenții aferente veniturilor

Subvențiile aferente veniturilor sunt prezentate ca un venit în contul de profit și pierdere pe perioada corespunzătoare cheltuielilor aferente pe care aceste subvenții urmează a le compensa.

R Impozitare

(1) Impozit pe profit curent

Societatea înregistrează impozitul pe profit curent pe baza profitului impozabil din raportările fiscale, conform legislației românești relevante.

(2) Impozit pe profit amânat

Impozitul pe profit amânat este recunoscut în totalitate, folosind "metoda obligației bilanțiere", pentru diferențele temporare dintre baza contabilă a activelor și obligațiilor și baza fiscală a acestora. Ratele de impozitare în vigoare sunt utilizate la determinarea impozitului pe profit amânat.

Impozitul amânat de recuperat este recunoscut numai în măsura în care este probabil să se obțină în viitor un profit impozabil.

Impozitul pe profit amânat aferent diferențelor temporare generate de investițiile în filiale și în întreprinderile asociate este recunoscut cu excepția cazurilor în care perioada reversării diferențelor temporare poate fi controlată și este probabil că diferența temporară nu se va reversa în viitorul previzibil.

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (CONTINUARE)

S Recunoașterea veniturilor

Veniturile se referă la bunurile vândute și la serviciile furnizate.

Veniturile din vânzările de bunuri sunt recunoscute în momentul în care Societatea a transferat cumpărătorului principalele riscuri și beneficii asociate deținerii bunurilor.

Veniturile aferente serviciilor furnizate sunt recunoscute la data prestării serviciilor respective de Societate.

Dividendele sunt recunoscute ca și venituri în momentul în care se stabilește dreptul legal de a primi aceste sume.

În aceste situații financiare, veniturile și cheltuielile sunt prezentate la valoarea brută. În bilanțul contabil, datoriile și creanțele de la aceiași parteneri sunt prezentate la valoarea netă în momentul în care există un drept de compensare.

T Cifra de afaceri

Cifra de afaceri reprezintă sumele facturate și de facturat, nete de TVA și rabaturi comerciale, pentru bunuri livrate sau servicii prestate terților.

U Cheltuieli de exploatare

Cheltuielile de exploatare sunt recunoscute în perioada la care se referă.

V Comparative

În măsura în care a fost necesar, comparativele au fost reclasificate pentru a asigura consistența cu politicile contabile și cerințele de prezentare ale exercițiului 2005 cu excepția aspectelor legate de provizionul de pensii și beneficii similare și al impozitului pe profit amânat aferent acestui provizion, așa cum este descris mai sus, nota 6(A)3.

W Aplicarea reglementărilor contabile conforme cu directivele europene

La 1 ianuarie 2006 a intrat în vigoare Ordinul Ministrului Finanțelor Publice al României nr. 1752/2005 pentru aprobarea reglementărilor contabile conforme cu directivele europene. OMF 1752/2005 abrogă OMF 94/2001, OMF 1827/2003 și prevederile art. 2 din OMF 1775/2004. Începând cu 1 ianuarie 2006, Societatea va întocmi situațiile financiare în conformitate cu OMF 1752/2005.

7. ACȚIUNI ȘI OBLIGAȚIUNI

a) Acțiuni

Evoluția capitalului social în anul financiar încheiat la 31 decembrie 2005 a fost următoarea:

<u>Modalitatea de modificare</u>	<u>Data</u>	<u>Număr de acțiuni</u>	<u>Valoarea capitalului social (lei)</u>
Capital social la 31 decembrie 2004		<u>10.370.441</u>	<u>103.704.410</u>
Încorporarea valorii terenurilor pentru care s-a obținut titlu de proprietate	decembrie 2005	<u>9.879</u>	<u>98.790</u>
Capital social la 31 decembrie 2005		<u>10.380.320</u>	<u>103.803.200</u>

Structura acționariatului la 31 decembrie 2005 este prezentată astfel:

	<u>Număr de acțiuni</u>	<u>Sumă (lei)</u>	<u>Procentaj (%)</u>
Statul Român prin Ministerul Economiei și Comerțului („MEC”)	<u>10.380.320</u>	<u>103.803.200</u>	<u>100.00</u>

Toate acțiunile sunt comune, au fost subscrise și sunt plătite integral la 31 decembrie 2005. Toate acțiunile au același drept de vot și au o valoare nominală de 10 lei/acțiune (31 decembrie 2004: 10 lei/acțiune).

În baza Legii 247/2005 titlul VII art. 6 și art. 12, a Hotărârii Guvernului nr.1481/2005, s-a înființat SC „Fondul Proprietatea” SA, capitalul social inițial al acesteia fiind constituit din activele prevăzute la art. 3 alin. (1) lit. a) – e) din titlul VII al Legii 247/2005.

Conform prevederilor legale, M.E.C. a participat în anul 2005 la constituirea capitalului inițial al Fondului Proprietatea cu acțiuni de la mai multe societăți comerciale aflate în portofoliul său. Fondul Proprietatea s-a înființat potrivit dispozițiilor Titlului VII din Legea nr. 247/2005 privind reforma în domeniile proprietății și justiție, precum și unele măsuri adiacente, publicată în .M.Of. nr. 653/2005. Potrivit prevederilor pct. 1.2 din Anexa la Titlul VII din Legea nr. 247/2005 Transgaz participă la Fondul Proprietatea cu 15% din capitalul social al societății.

7. ACȚIUNI ȘI OBLIGAȚIUNI

Prin Încheierea nr. 2152/28.03.2006 pronunțată de către Judecătorul delegat pe lângă Oficiul Registrul Comerțului de pe lângă Tribunalul Sibiu s-a înscris mențiunea cu privire la reducerea aportului de capital al M.E.C. la 88.259.890 RON și adăugarea asociatului persoană juridică Fondul Proprietatea cu cota de participare la beneficii și pierderi de 14,996075%, reprezentând un aport la capitalul social de 15.570.480 RON, echivalentul a 1.557.048 acțiuni cu o valoare nominală de 10 RON/acțiune.

b) Obligațiuni

Societatea nu are emise obligațiuni la 31 decembrie 2005.

8. INFORMAȚII PRIVIND SALARIAȚII, ADMINISTRATORII ȘI DIRECTORII

a) Salarizarea directorilor și administratorilor

Societatea nu are obligații contractuale legate de pensii față de foștii directori și administratori ai Societății.

Pe parcursul exercițiului financiar, nu au fost acordate avansuri și credite administratorilor și conducerii Societății, cu excepția avansurilor din salarii și cele pentru deplasări în interesul serviciului, iar aceștia nu datorează nici o sumă Societății la sfârșitul anului provenită din astfel de avansuri.

Societatea nu a încheiat contracte de asigurare de răspundere profesională pentru conducerea Societății. Salariile plătite administratorilor și conducerii Societății în anul financiar 2005 au fost în sumă de 1.480.171 lei (1.371.739 lei în anul financiar 2004).

b) Salariați

În exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2005 Societatea a avut un număr mediu de 4.755 angajați (exercițiul financiar 31 decembrie 2004: 4.674).

Acesta este analizat în continuare:

	<u>2004</u>	<u>2005</u>
Personal administrativ	897	912
Personal direct și indirect productiv	<u>3.777</u>	<u>3.843</u>
	<u>4.674</u>	<u>4.755</u>

8. INFORMAȚII PRIVIND SALARIAȚII, ADMINISTRATORII ȘI DIRECTORII

Societatea nu operează nici un plan de pensii dar conform contractului colectiv de muncă acordă salariaților anumite beneficii la pensionare în funcție de vechimea în muncă în industria gazelor naturale. Așa cum este descris în Nota 2, Societatea constituie provizioane pentru riscuri și cheltuieli aferente acestor beneficii pe baza valorii prezente a obligațiilor viitoare către salariați.

9. ANALIZA PRINCIPALILOR INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI**1. Indicators de lichiditate**

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2004</u>	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u>
a) Indicatorul lichidității curente		
$\frac{\text{Active curente}}{\text{Datorii curente}} =$	1,16	0,89

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2004</u>	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u>
b) Indicatorul lichidității imediate		
$\frac{\text{Active curente} - \text{Stocuri}}{\text{Datorii curente}} =$	0,94	0,75

2. Indicators de risc

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2004</u>	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u>
a) Indicatorul gradului de îndatorare		
$\frac{\text{Capital împrumutat}}{\text{Capital propriu}} \times 100$	32%	26%

Unde:

- capital împrumutat = credite peste un an

9. ANALIZA PRINCIPALILOR INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI (CONTINUARE)

b) Indicatorul privind acoperirea dobânzilor

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2004</u>	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u>
<u>Profit înaintea plății dobânzii și impozitului pe profit</u>	16,5	11,7
Cheltuieli cu dobânda		

3. Indicatori de activitate (indicatori de gestiune)

a) Viteza de rotație a debitelor-clienți

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2004</u> (zile)	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u> (zile)
<u>Sold mediu clienți</u> x 365 =	79	62
Cifra de afaceri		

b) Viteza de rotație a creditelor – furnizor

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2004</u> (zile)	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u> (zile)
<u>Sold mediu furnizori</u> x 365 =	39	68
Achiziții de bunuri		

c) Viteza de rotație a activelor imobilizate

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2004</u>	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u>
<u>Cifra de afaceri</u> =	0,48	0,43
Active imobilizate (inclusiv domeniul public)		

9. ANALIZA PRINCIPALILOR INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI (CONTINUARE)

d) Viteza de rotație a activelor totale

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2004</u>	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u>
<u>Cifra de afaceri</u> =	0,42	0,38
Total active (inclusiv domeniul public)		

4. Indicatori de profitabilitate

a) Rentabilitatea capitalului angajat

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2004</u> (%)	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u> (%)
<u>Profitul înainte rezultatului financiar și impozitului pe profit</u> =	22	19%
Capitalul angajat		

b) Marja brută din vânzări

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2004</u> (%)	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u> (%)
<u>Profitul brut din vânzări</u> =	32	26
Cifra de afaceri		

5. Indicatori privind rezultatul pe acțiune

a) Rezultatul pe acțiune – de bază și diluat

b) Raportul dintre prețul pe piață al acțiunii și rezultatul pe acțiune

Acești indicatori nu sunt calculați întrucât Societatea nu este listată pe piața de capital.

10. ALTE INFORMAȚII

a) **Prezentarea Societății**

Societatea Transgaz S.A. MEDIAȘ are sediul în Piața I C Motaș nr 1, Mediaș, jud. Sibiu, România.

În temeiul HG nr.334/2000, Transgaz S.A. este succesorul legal al fostei S.N.G.N. ROMGAZ S.A., care s-a divizat în cinci societăți comerciale independente, persoane juridice, constituite pe obiectul principal de activitate respectiv: explorare – producție, transport – tranzit – dispecerizare, înmagazinare și distribuție gaze.

Transgaz S.A. are ca obiect principal de activitate transportul, tranzitul și dispecerizarea gazelor naturale și este operatorul tehnic al Sistemului național de transport gaze naturale, calitate în care îi revine obligația de a asigura funcționarea sistemului în condiții de calitate, siguranță, eficiență economică și protecție a mediului.

Conform art.8 din Legea Petrolului nr. 134/1995, Sistemul Național de Transport („SNT”), face parte din domeniul public al statului și este de importanță strategică.

Potrivit Legii nr. 219/1998 privind regimul concesiunilor, coroborat cu Legea nr.134/1995 bunurile care fac parte din domeniul public al statului se pot concesiona.

b) **Informații privind relațiile întreprinderii cu filiale, întreprinderi asociate sau cu alte întreprinderi în care se dețin titluri de participare strategice**

Participațiile Societății sunt descrise în Nota 1 (c) – “Imobilizări financiare”. Nu există alte întreprinderi asociate sau întreprinderi în care se dețin titluri de participare strategică.

c) **Modalitatea folosită pentru exprimarea în moneda națională a elementelor patrimoniale, a veniturilor și cheltuielilor evidențiate într-o monedă străină**

Modalitatea folosită pentru exprimarea în moneda națională a elementelor patrimoniale, a veniturilor și cheltuielilor evidențiate într-o monedă străină este prezentată în Nota 6 B.

10. ALTE INFORMAȚII (CONTINUARE)

Principalele rate de schimb utilizate pentru conversia în lei a soldurilor exprimate în monedă străină la 31 decembrie 2005 sunt:

<u>Moneda străină</u>	<u>Abreviere</u>	<u>Rata de schimb (lei pentru 1 unitate din moneda străină)</u>	
		<u>31 decembrie 2004</u>	<u>31 decembrie 2005</u>
Dolar SUA	USD	2,9067	3,1078
Moneda unică europeană	EUR	3,9663	3,6771

d) Informații referitoare la impozitul pe profit curent

	<u>Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2004</u> (lei)	<u>Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2005</u> (lei)
Total venituri	815.385.381	800.729.114
Total cheltuieli	<u>(570.881.495)</u>	<u>(625.671.377)</u>
Profitul contabil înainte de impozitare	244.503.886	175.057.737
Venituri neimpozabile	(17.482.217)	(22.573.535)
Cheltuieli nedeductibile	<u>38.730.723</u>	<u>90.873.708</u>
Profit impozabil	265.752.393	243.357.910
Impozit pe profit calculat	66.438.098	38.937.266
Credit fiscal	<u>(937.218)</u>	<u>(2.192.950)</u>
Impozit pe profit curent	<u>65.500.880</u>	<u>36.744.316</u>

Rata de impozitare este de 16%.

10. ALTE INFORMAȚII (CONTINUARE)

e) Cifra de afaceri

Prezentarea cifrei de afaceri pe tipuri de activitate:

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2004</u> (lei)	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u> (lei)
Venituri din servicii transport și servicii de tranzit internațional	677.647.515	729.738.977
Venituri din vânzări de gaze	91.129.793	36.835.658
Venituri din activități diverse	<u>3.500.134</u>	<u>3.540.431</u>
	<u>772.277.441</u>	<u>770.115.066</u>

f) Cheltuielile cu chiriile și redevențele achitate în cadrul contractelor de leasing operațional și de concesiune

Societatea a înregistrat următoarele cheltuieli:

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2004</u> (lei)	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u> (lei)
Chirii	811.609	593.851
Redevență	<u>33.854.499</u>	<u>35.851.408</u>
	<u>34.666.108</u>	<u>36.445.259</u>

g) Onorariile plătite auditorilor

Societatea a plătit onorarii către auditori în valoare de 98.621 lei pentru auditul situațiilor financiare statutare OMF 94 la 31 decembrie 2005 (2004: 82.206 lei).

10. ALTE INFORMAȚII (CONTINUARE)

h) Angajamente acordate

Societatea are încheiate contracte pe termen lung de furnizare de servicii de tranzit internațional cu Gazexport și Gazprom, Federația Rusă. Valoarea serviciilor este stabilită anual pe baza capacității de tranzit comandate pe anul respectiv.

i) Angajamente primite

	<u>31 decembrie 2004</u> (lei)	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)
Giruri și garanții primite	<u>5.820.539</u>	<u>9.284.893</u>

Girurile și garanțiile primite reprezintă scrisori de garanție și depozite bancare restricționate constituite drept garanție de bună execuție de către furnizorii de imobilizări corporale precum și cesiuni de creanțe în favoarea Societății.

11. CREANȚE COMERCIALE

	<u>31 decembrie 2004</u> (lei)	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)
Creanțe comerciale – clienți interni	215.458.965	222.116.158
Creanțe comerciale – clienți externi	14.134.329	36.189.074
Provizioane pentru deprecierea creanțelor comerciale	<u>(110.448.931)</u>	<u>(113.910.701)</u>
	<u>119.144.364</u>	<u>144.394.531</u>

Așa cum se precizează în Nota 16, o parte din creanțele Societății sunt cesionate în favoarea unor bănci ca garanție pentru împrumuturile acordate.

PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2005**12. ALTE CREAȚE**

	<u>31 decembrie 2004</u> (lei)	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)
TVA de recuperat	8.417.273	1.502.758
Impozit amânat – activ	-	1.804.470
Dobânzi de primit	106.101	330.198
Alte creanțe – debitori diverși	<u>607.692</u>	<u>1.053.548</u>
	<u>9.131.066</u>	<u>4.690.974</u>

13. CASA ȘI CONTURI LA BĂNCI

	<u>31 decembrie 2004</u> (lei)	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)
Disponibilități la bănci în lei	13.811.797	17.872.341
Disponibilități la bănci în monedă străină	38.377.328	45.060.709
Depozite colaterale	2.455.855	3.067.764
Numerar în casă	26.421	35.836
Alte valori	<u>128.117</u>	<u>156.874</u>
	<u>54.799.517</u>	<u>66.193.524</u>

În vederea prezentării situației fluxurilor de numerar, numerarul și echivalentele de numerar cuprind următoarele elemente:

	<u>31 decembrie 2004</u> (lei)	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)
Casa și conturi la bănci	54.799.517	66.193.524
Credit de cont curent (Nota 16)	<u>(29.953.446)</u>	<u>(33.148.261)</u>
	<u>24.846.071</u>	<u>33.045.263</u>

14. DATORII COMERCIALE CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ DE UN AN

	<u>31 decembrie 2004</u> (lei)	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)
Furnizori interni de mijloace fixe	48.500.439	59.333.796
Furnizori externi de mijloace fixe	2.561.588	1.110.072
Furnizori interni	23.223.226	54.492.502
Furnizori externi	272.120	2.812.674
Furnizori interni-facturi nesosite	10.011.974	2.590.275
Furnizori externi-facturi nesosite	<u>2.428.575</u>	<u>10.949.739</u>
	<u>86.997.922</u>	<u>131.289.058</u>

15. ALTE DATORII, INCLUSIV DATORII FISCALE ȘI DATORII PENTRU ASIGURĂRILE SOCIALE CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ DE UN AN

	<u>31 decembrie 2004</u> (lei)	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)
Impozit pe profit	21.957.950	4.110.094
Alte taxe	3.413.329	10.878.769
Asigurări sociale	3.986.595	4.259.493
Impozit pe salarii	1.484.892	998.556
Dividende de plată aferente anului 2002	-	4.000.000
Penalități pentru dividende neplătite aferente anilor 2000-2003	-	45.483.318
Alte datorii	<u>4.459.466</u>	<u>4.017.592</u>
	<u>35.302.232</u>	<u>73.747.822</u>

Pe parcursul anilor 2000, 2001, 2002 și 2003 Societatea a declarat anual dividende pe care le-a plătit eșalonat considerându-le o datorie către acționar. Ministerul Economiei și Comerțului, ca acționar, a considerat aceste datorii ca fiind de natura bugetară și a calculat penalități pentru plata lor cu întârziere.

În noiembrie 2005, la cererea acționarului Societatea a înregistrat suma de 45.483.318 lei reprezentând aceste penalități ca o "Cheltuieli cu despăgubiri, donații și activele cedate" în contul de profit și pierdere în corespondență cu "Alte datorii, inclusiv datorii fiscale și datorii pentru asigurări sociale" în bilanț.

16. SUME DATORATE INSTITUȚIILOR DE CREDIT – PE TERMEN SCURT

	<u>31 decembrie 2004</u>	<u>31 decembrie 2005</u>
	(lei)	(lei)
Credite de cont curent	29.953.446	33.148.261
Porțiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung (Nota 17)	43.427.992	48.938.822
Dobânzi de plată	<u>538.537</u>	<u>674.165</u>
	<u>73.919.975</u>	<u>82.761.248</u>

În continuare sunt analizate împrumuturile pe termen scurt:

<u>Banca</u>	<u>Moneda</u>	<u>Scadenta</u>	<u>Dobânda</u>	<u>31 decembrie 2005</u>
				(lei)
<i>Credite de cont curent</i>				
ABN-AMRO Bank	lei	octombrie 2006	Bubor la 1 lună+ 0,95% p.a.	18.838.251
BRD Societe Generale	lei	iulie 2006	Bubor la 1 an+ 0,5% p.a.	14.310.010

Societatea a încheiat în cursul anului 2004 un contract de credit de cont curent cu ABN AMRO Bank, în valoare maximă de 20.000.000 lei, cu scadența în iulie 2005. Creditul a fost garantat prin gaj general asupra creanțelor Societății. În aprilie 2005, Societatea a încheiat un nou contract cu aceeași bancă care prelungea scadența creditului până în octombrie 2005. Ultimul act adițional al acestui contract din decembrie 2005 extinde scadența până în octombrie 2006. Celelalte condiții stabilite prin contractul inițial rămân neschimbate.

Societatea a încheiat în cursul anului 2004 un contract de credit de cont curent cu BRD Group Societe Generale, sucursala Medias, în valoare maximă de 20.000.000 lei, cu scadența în august 2005. Creditul a fost garantat cu gaj asupra creanțelor rezultate din contractul cu Azomureș și cu gaj asupra încasărilor prezente și viitoare ale Societății în conturile deschise la această bancă. În august 2005, Societatea a încheiat un nou contract de credit de cont curent cu aceeași bancă cu scadență iulie 2006 și garantat cu gaj asupra creanțelor rezultate din contractele încheiate de Societate cu Electrocentrale Bucuresti SA. Limita de credit stabilită prin contract este de 20.000.000 lei.

17. **SUME DATORATE INSTITUȚIILOR DE CREDIT CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ MAI MARE DE UN AN**

	<u>31 decembrie 2004</u> (lei)	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)
Împrumuturi pe termen lung	244.272.809	235.283.965
Porțiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung (Nota 16)	<u>(43.427.992)</u>	<u>(48.938.822)</u>
	<u>200.844.810</u>	<u>186.345.143</u>

Porțiunea pe termen lung a împrumuturilor este rambursabilă după cum urmează:

între 1 și 2 ani	42.369.640	49.082.124
între 2 și 5 ani	125.048.309	130.231.115
peste 5 ani	<u>33.426.860</u>	<u>7.031.904</u>
	<u>200.844.810</u>	<u>186.345.143</u>

În continuare sunt analizate împrumuturile pe termen lung:

	<u>31 decembrie 2004</u> (lei)	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)
Împrumut de la BIRD	11.914.539	14.484.803
Împrumuturile de la Gazprombank	219.624.281	193.841.412
Împrumuturile de la Raiffeisen Bank	1.903.824	1.418.123
Împrumuturile de la Efibanca	<u>10.830.158</u>	<u>25.539.627</u>
	<u>244.272.802</u>	<u>235.283.965</u>

17. SUME DATORATE INSTITUȚIILOR DE CREDIT CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ MAI MARE DE UN AN (CONTINUARE)

Împrumutul de la BIRD

Împrumutul de la Banca Internațională pentru Reconstrucție și Dezvoltare ("BIRD" – RO 3723) a fost acordat în vederea reabilitării sectorului de petrol și gaze din România, în cadrul unui Acord de Împrumut semnat la 1 iunie 1994.

Întregul împrumut ar fi trebuit să fie rambursat de către SNGN Romgaz ca societate holding a entităților din cadrul grupului Romgaz. În conformitate cu Hotărârea de Guvern 334/2000 și ca urmare a restructurării sectorului de gaze în urma căreia SNGN Romgaz a devenit o entitate separată (acțiunile deținute de aceasta în celelalte societăți ale grupului au fost transferate către Ministerul Economiei și Comerțului), o parte din acest împrumut a fost transferat către societățile nou create. Partea din creditul BIRD recunoscută de Societate se bazează pe un acord încheiat între societățile desprinse din grupul Romgaz în urma ultimei reorganizări.

Societatea a încheiat la data de 2 octombrie 2001 un Acord Subsidiar de Împrumut cu Ministerul Finanțelor Publice referitor la partea sa din împrumut. Conform acestui Acord Subsidiar de Împrumut, Societatea va rambursa ratele scadente și dobânda aferentă Ministerului Finanțelor Publice cu 15 zile înainte de plata pe care acesta o va efectua către BIRD.

Împrumutul este exprimat în USD (sold la 31 decembrie 2005: 4.098.992 USD) și este purtător al unei dobânzi de 0,5% peste costul Împrumuturilor Calificate așa cum prevede BIRD. Rata dobânzii aplicabilă în 2005 a fost de aproximativ 5% (2004: aproximativ 5%). Dobânda se poate plăti în echivalentul în lei la data plății către Ministerul Finanțelor Publice la care se adaugă 5% pentru diferențe de curs valutar și un comision de 10% din suma dobânzilor plătibile.

Împrumutul a fost tras în totalitate și parțial rambursat până la 31 decembrie 2005.

Conform Acordului Subsidiar de Împrumut, împrumutul este garantat printr-un depozit egal cu valoarea următoarei tranșe rambursabile. La 31 decembrie 2005 era constituit un depozit în sumă de 350.000 USD.

17. **SUME DATORATE INSTITUȚIILOR DE CREDIT CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ MAI MARE DE UN AN (CONTINUARE)**

Termenele de rambursare

Termenele de rambursare a împrumutului sunt:

	<u>31 decembrie 2004</u> (lei)	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)
În termen de 1 an	1.115.072	1.281.968
Între 1 și 2 ani	1.199.014	1.378.852
Între 2 și 5 ani	4.167.926	4.792.079
Peste 5 ani	<u>5.432.527</u>	<u>7.031.904</u>
	<u>11.914.539</u>	<u>14.484.803</u>

Împrumuturile de la Gazprombank

Societatea are contractate doua împrumuturi de la Gazprombank pentru programe de investiții. Ambele sunt exprimate în USD și poartă dobândă după cum este prezentat mai jos.

Primul împrumut Gazprombank

La data de 24 noiembrie 1999, fosta SNGN Romgaz SA a contractat un împrumut de la Gazprombank, pentru a finanța prima etapă a procesului de construcție a unei noi conducte de tranzit în Dobrogea. Tragerile din împrumut s-au efectuat în limita plăților efectuate de SNGN Romgaz către Gazexport pentru gazul importat.

Împrumutul este purtător al unei dobânzi de 0,5% pe lună. Rambursarea se efectuează în 115 rate lunare.

Împrumutul este garantat cu creanțe de la Gazexport în cadrul contractelor pentru transportul gazelor naturale încheiate cu Societatea, precum și cu alte creanțe de la Gazexport.

După reorganizarea SNGN Romgaz SA, împrumutul a fost preluat de Transgaz SA, Societatea fiind responsabilă și de proiectul de investiții aferent (conducta de tranzit din Dobrogea).

17. SUME DATORATE INSTITUȚIILOR DE CREDIT CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ MAI MARE DE UN AN (CONTINUARE)

Al doilea împrumut Gazprombank

Al doilea împrumut a fost contractat de la Gazprombank la data de 8 februarie 2001, pentru finanțarea parțială a construcției conductei Dobrogea.

Împrumutul a fost tras în totalitate până la data de 31 decembrie 2005.

Dobânda aferentă acestui împrumut este dobânda LIBOR la o lună plus 2%, plătită lunar concomitent cu rambursarea ratelor. În caz de întârziere a plăților, se percepe o rată a dobânzii egală cu LIBOR la o lună plus 4%.

Termenele de rambursare

Termenele de rambursare a împrumutului de la Gazprombank sunt:

	<u>31 decembrie 2004</u>	<u>31 decembrie 2005</u>
	(lei)	(lei)
În termen de 1 an	38.325.990	40.977.573
Între 1 și 2 ani	38.325.990	40.977.573
Între 2 și 5 ani	114.977.969	111.886.266
Peste 5 ani	<u>27.994.334</u>	<u>-</u>
	<u>219.624.281</u>	<u>193.841.412</u>

17. SUME DATORATE INSTITUȚIILOR DE CREDIT CE TREBUJE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ MAI MARE DE UN AN (CONTINUARE)

Împrumuturi de la Raiffeisen Bank

Primul împrumut de la Raiffeisen Bank a fost contractat în aprilie 2003 pentru finanțarea achiziției de echipamente specifice activității de transport de gaze naturale de la societatea RMA Maschinen und Armaturenbau Keh. Rata dobânzii este EURIBOR 3 luni+ 2%. Rambursarea se efectuează în rate trimestriale până la 31 martie 2006.

Al doilea împrumut de la Raiffeisen Bank a fost contractat în septembrie 2005 pentru finanțarea lucrărilor de modernizare a SMG Isaccea II. Rata dobânzii pentru EURIBOR la 1 luna + 2 %. Rambursarea se va efectua în 8 rate trimestriale începând cu luna octombrie 2006.

Termenele de rambursare a împrumuturilor de la Raiffeisen Bank sunt:

	<u>31 decembrie 2004</u> (lei)	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)
În termen de 1 an	1.523.059	486.142
Între 1 și 2 ani	380.765	532.561
Între 2 și 5 ani	-	<u>399.420</u>
	<u>1.903.824</u>	<u>1.418.123</u>

Împrumutul de la Efibanca

De la Efibanca Spa, o societate aparținând grupului bancar Banca Populare di Lodi, au fost contractate 3 împrumuturi în iunie 2003, septembrie 2004 și ianuarie 2005 pentru achiziția de robinete de la Tyco Valves&Controls Italia și armături de la RMA Germania. Ratele dobânzilor aplicabile sunt 4,38%, 3,87% respectiv 3,60% pe an. La 31.12.2005 erau finalizate toate tragerile aferente acestor trei împrumuturi. Rambursarea fiecărei trageri se efectuează în 10 tranșe semestriale.

Termenele de rambursare a împrumuturilor de la Efibanca sunt:

	<u>31 decembrie 2004</u> (lei)	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)
În termen de 1 an	2.463.871	6.193.139
Între 1 și 2 ani	2.463.871	6.193.139
Între 2 și 5 ani	<u>5.902.415</u>	<u>13.153.349</u>
	<u>10.830.158</u>	<u>25.539.627</u>

17 **SUME DATORATE INSTITUȚIILOR DE CREDIT CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ MAI MARE DE UN AN (CONTINUARE)**

Rata dobânzii

Expunerea la riscul de variație a ratelor dobânzilor și rata efectivă a dobânzii sunt prezentate astfel:

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2004</u> (lei)	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u> (lei)
Total împrumuturi:		
Rata dobânzii variabilă	148.452.661	133.974.952
Rata dobânzii fixă	<u>95.820.141</u>	<u>101.309.013</u>
	<u>244.272.802</u>	<u>235.283.965</u>
	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2004</u> (%)	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u> (%)
Rata efectivă a dobânzii:		
Descoperit de cont - lei	20%	11%
Împrumuturi pe termen lung – USD	4,5%	5,20%
Împrumuturi pe termen lung – EUR	4,3%	3,28%

Valoarea contabilă a porțiunii pe termen lung a împrumuturilor aproximează valoarea lor justă.

18. ALTE DATORII, INCLUSIV DATORII FISCALE ȘI DATORII PENTRU ASIGURĂRILE SOCIALE PE TERMEN LUNG

	<u>31 decembrie 2004</u> (lei)	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)
Obligații în cadrul contractelor de concesiune	490.809.194	490.809.194
Datorii cu bugetul statului	2.154.756	-
Alte datorii	<u>2.264.247</u>	<u>2.946.502</u>
	<u>495.228.197</u>	<u>493.755.696</u>

19. CHELTUIELI CU DESPĂGUBIRI, DONAȚII ȘI ACTIVELE CEDATE

	<u>Exercițiul financiar</u> încheiat la <u>31 decembrie 2004</u> (lei)	<u>Exercițiul financiar</u> încheiat la <u>31 decembrie 2005</u> (lei)
Penalități pentru dividende neplătite aferente anilor 2000-2003	-	45.483.318
Subvenții și donații	937.217	2.192.950
Cheltuieli cu cedarea activelor imobilizate	365.652	2.020.757
Ajutor de gaz	-	20.311.661
Investiții în curs abandonate	-	1.274.458
Executarea depozitului colateral pentru împrumutul Resial SA	-	1.057.973
Alte amenzi și despăgubiri	6.091.812	1.068.120
Cotă de dezvoltare	47.249.100	-
Participația salariaților la profit	-	3.921.799
Alte cheltuieli	<u>6.757.712</u>	<u>7.723.884</u>
	<u>61.401.494</u>	<u>85.054.920</u>

20. TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIATE

Părțile se consideră a fi afiliate dacă una dintre acestea are capacitatea de a controla cealaltă parte sau de a exercita o influență semnificativă asupra celeilalte părți la luarea deciziilor financiare sau operaționale.

Părțile afiliate includ, conform cerințelor IAS 24 „Prezentarea informațiilor privind părțile legate”, atât societățile în care Societatea deține participații semnificative (descrise la Nota 1 (c)) cât și societățile cu capital majoritar de stat. Următoarele tranzacții și solduri au fost realizate cu aceste entități:

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2004</u> (lei)	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u> (lei)
(i) Vânzări gaz și servicii transport gaze		
SNGN Romgaz	39.837	44.123.532
Termoelectrica	12.869.412	7.281.807
Electrocentrale Deva SA	6.571.812	4.690.122
Electrocentrale București SA	67.042.763	70.588.444
Electrocentrale Galați SA	-	6.778.493
Exprogaz SA	<u>135.569.495</u>	<u>-</u>
	<u>222.093.319</u>	<u>133.462.398</u>
	<u>31 decembrie 2004</u> (lei)	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)
(ii) Creanțe clienți		
SNGN Romgaz	890.535	-
Termoelectrica	77.120.326	81.624.914
Electrocentrale Deva SA	1.354.781	384.732
Electrocentrale București SA	6.745.086	7.320.391
Electrocentrale Galați SA	<u>-</u>	<u>879.556</u>
	<u>86.110.728</u>	<u>90.209.593</u>

20. TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIAȚE

	<u>31 decembrie 2004</u> (lei)	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)
(iii) Furnizori de gaze naturale		
SNGN Romgaz	<u>20.207.341</u>	<u>43.691.645</u>
	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2004</u> (lei)	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2005</u> (lei)
(iv) Achiziții de gaze naturale		
SNGN Romgaz	<u>62.320.318</u>	<u>91.721.444</u>
(v) Dividende primite		
Wirom Gas SA	<u>7.713</u>	<u>-</u>

21. ACTIVE ȘI PASIVE MONETARE EXPRIMATE ÎN LEI ȘI ÎN MONEDĂ STRĂINĂ

	<u>31 decembrie 2004</u> (lei)	<u>31 decembrie 2005</u> (lei)
Active monetare		
Active monetare în lei	130.992.836	132.115.599
Active monetare în monedă străină	<u>52.511.657</u>	<u>81.764.697</u>
	183.504.493	213.880.296
Datorii monetare		
Datorii monetare în lei	166.949.699	252.837.010
Datorii monetare în monedă străină	<u>250.073.621</u>	<u>255.179.649</u>
	371.440.573	508.016.659
Poziția monetară netă în lei	<u>(35.956.863)</u>	<u>(120.721.411)</u>
Poziția monetară netă în monedă străină	<u>(197.561.964)</u>	<u>(173.414.952)</u>

22. MANAGEMENTUL RISCULUI FINANCIAR

Factori de risc financiar

Prin natura activităților efectuate, Societatea este expusă unor riscuri variate care includ: riscul de credit, riscul valutar, riscul de rată a dobânzii și riscul de lichiditate. Conducerea urmărește reducerea efectelor potențial adverse, asociate acestor factori de risc, asupra performanței financiare a Societății.

(i) *Riscul de credit*

Societatea este supusă unui risc de credit datorat creanțelor sale comerciale și a celorlalte tipuri de creanțe. Referințele privind bonitatea clienților sunt obținute în mod normal pentru toți clienții noi, data de scadență a datoriilor este atent monitorizată și sumele datorate după depășirea termenului sunt urmărite cu promptitudine.

(ii) *Riscul valutar*

Societatea este expusă fluctuațiilor cursului de schimb valutar prin datoria generată de împrumuturile sau datoriile comerciale exprimate în valută. Datorită costurilor mari asociate, politica Societății este să nu utilizeze instrumente financiare pentru diminuarea acestui risc.

Activele și pasivele monetare exprimate în lei și în monede străine sunt prezentate în Nota 21.

(iii) *Riscul de rată a dobânzii*

Fluxurile de numerar operaționale ale Societății sunt afectate de variațiile ratei dobânzilor în principal datorită împrumuturilor în valută. O parte semnificativă din împrumuturile Societății au o rată a dobânzii variabilă. Societatea nu utilizează instrumente financiare pentru a se proteja față de fluctuațiile ratei dobânzii.

(iv) *Riscul de lichiditate*

Managementul prudent al riscului de lichiditate implică menținerea de numerar suficient și a unor linii de credit disponibile. Datorită naturii activității, Societatea urmărește să aibă flexibilitate în posibilitățile de finanțare, prin menținerea de linii de credit disponibile pentru finanțarea activităților de exploatare.

23. CONTINGENȚE

(a) Acțiuni în instanță

Societatea este obiectul unui număr de acțiuni în instanță rezultate în cursul normal al desfășurării activității. Conducerea Societății consideră că aceste acțiuni nu vor avea un efect advers semnificativ asupra rezultatelor economice și a poziției financiare a Societății, în afara sumelor înregistrate în aceste situații financiare.

În urma unui litigiu inițiat în cursul anului 2004 de Federația Sindicatelor „Gaz Romania”, Societatea a fost obligată prin sentința nr. 94/2005 a Tribunalului Alba la plata către fiecare reclamant membru de sindicat a sumei de 1.616 lei reprezentând adaosul salarial convenit și neachitat acestora, pentru perioada 1 ianuarie 2004 – 31 august 2004. Această sumă reprezintă contravaloarea gazelor pe care Societatea trebuia să le distribuie salariaților în baza Contractului Colectiv de Muncă la nivel de ramură pentru anul 2004. Societatea a formulat recurs la Curtea de Apel Alba Iulia împotriva sentinței menționate, acesta fiind respins. Un provizion în valoare de 11.473.914 lei a fost înregistrat în situațiile financiare pentru anul 2004 (Nota 2). Managementul consideră prudentă menținerea provizionului și în situațiile financiare pentru anul 2005 întrucât contractul colectiv de muncă a fost în vigoare și în această perioadă.

(b) Impozitarea

Sistemul de impozitare din România este într-o fază de consolidare și armonizare cu legislația europeană. Totuși, încă există interpretări diferite ale legislației fiscale. În anumite situații, autoritățile fiscale pot trata în mod diferit anumite aspecte, procedând la calcularea unor impozite și taxe suplimentare și a dobânzilor și penalităților de întârziere aferente (0,06% pe zi până la 31 august 2005 și 0,05% ulterior datei de 31 august 2005, și respectiv 0,5% pe luna până la 16 iulie 2005 și 0,6% pe luna ulterior datei de 16 iulie 2005). În România, exercițiul fiscal rămâne deschis pentru verificare fiscală timp de 5 ani. Conducerea Societății consideră că obligațiile fiscale incluse în aceste situații financiare sunt adecvate.

(c) Contingente legate de mediu

Reglementările privind mediul înconjurător sunt în dezvoltare în România, iar Societatea nu a înregistrat nici un fel de obligații la 31 decembrie 2005 și 31 decembrie 2004 pentru nici un fel de costuri anticipate, inclusiv onorarii juridice și de consultanță, studii ale locului, designul și implementarea unor planuri de remediere, privind elemente de mediu înconjurător. Conducerea Societății nu consideră cheltuielile asociate cu eventuale probleme de mediu ca fiind semnificative.

SITUATIA COD 30

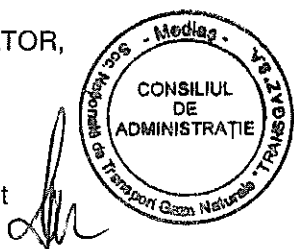
- lei -

I. Date privind rezultatul înregistrat		Nr. rând	Nr. unități	Sume	
A		B	1	2	
Unități care au înregistrat profit		01		138.844.085	
Unități care au înregistrat pierdere		02			
II. Date privind plățile restante		Nr. rând	Total col 2+3	Din care	
				Pentru activitatea curentă	Pentru investiții
A		B	1	2	3
Plăți restante – total (rd. 04+08+14 la 18 +22), din care:		03	15.984.348	14.798.348	1.186.000
Furnizori restanți – total (rd. 05 la 07), din care:		04	15.984.348	14.798.348	1.186.000
- peste 30 de zile		05	15.984.348	14.798.348	1.186.000
- peste 90 de zile		06		-	-
- peste 1 an		07		-	-
Obligații restante față de bugetul asigurărilor sociale – total (rd. 09 la 13), din care:		08	-	-	-
- contribuții pentru asigurări sociale de stat datorate de angajatori, salariați și alte persoane asimilate		09	-	-	-
- contribuții de la persoane juridice sau fizice care angajează personal salariat și contribuția persoanelor asigurate la fondul asigurărilor sociale de sănătate		10	-	-	-
- contribuția pentru pensia suplimentară		11	-	-	-
- contribuții de la persoane juridice sau fizice care utilizează munca salariată și contribuții pentru ajutorul de șomaj de la salariați		12	-	-	-
- alte datorii sociale		13	-	-	-
Obligații restante față de bugetele fondurilor speciale		14	-	-	-
Obligații restante față de alți creditori		15	-	-	-
Impozite și taxe neplătite la termenul stabilit la bugetul de stat		16	-	-	-
Impozite și taxe neplătite la termenul stabilit la bugetele locale		17	-	-	-
Credite bancare nerambursate la scadență – total (rd. 19 la 21), din care		18	-	-	-
- restante după 30 de zile		19	-	-	-
- restante după 90 de zile		20	-	-	-
- restante după 1 an		21	-	-	-
Dobânzi restante		22	-	-	-

III. Număr mediu de salariați	Nr. rând		
		An precedent	An curent
A	B	1	2
Nr. mediu de salariați	23	4.674	4.755

ADMINISTRATOR,

Președinte
Victor Schmidt



Director General
DI. Florin Muntean



ÎNTOCMIT

Director General Adjunct
Dna. Laurenția Goage

TRANSGAZ S.A.

SITUAȚIA COD 40

- lei -

Situția activelor imobilizate	Nr. rând	Sold inițial	Creșteri	Valori brute		Sold final (col.5 = 1+2-3)
				Total	Din care: dezmembrări și casări	
A	B	1 (1)	2 (2)	3 (3)	4 (4)	5 (5)
Imobilizări necorporale						
Cheltuieli de constituire și de dezvoltare	01	-	-	-	-	-
Alte imobilizări	02	511.819.007	4.161.347	-	-	515.980.354
Avansuri și imobilizări necorporale în curs	03	439.700	4.460.714	4.161.347	-	739.067
TOTAL (rd. 01 la 03)	04	512.258.707	8.622.061	4.161.347	-	516.719.421
Imobilizări corporale						
Terenuri	05	1.387.206	213.568	-	-	1.600.774
Construcții	06	1.194.266.109	242.467.409	3.185.726	2.992.357	1.433.547.792
Instalații tehnice și mașini	07	91.562.812	13.026.768	917.216	633.729	103.672.364
Alte instalații, utilaje și mobilier	08	7.207.149	1.355.293	120.408	45.046	8.442.034
Avansuri și imobilizări corporale în curs	09	122.530.466	247.219.830	262.296.785	-	107.453.511
TOTAL (rd. 05 la 09)	10	1.416.953.742	504.282.868	266.520.135	3.671.132	1.654.716.475
Imobilizări financiare	11	25.429.087	8.148	50.617	-	25.386.618
ACTIVE IMOBILIZATE – TOTAL (rd. 04+10+11)	12	1.954.641.536	512.913.077	270.732.099	3.671.132	2.196.822.514

TRANSGAZ S.A.

SITUAȚIA COD 40

- lei -

AMORTIZĂRI

Elemente de imobilizări	Nr. rând	Sold inițial	Amortizare în cursul anului	Amortizare aferentă imobilizărilor scoase din evidență	Amortizare la sfârșitul anului (col. 9=6+7-8)
A	B	6 (1)	7 (2)	8 (3)	9 (4)
Imobilizări necorporale					
Cheltuieli de constituire și de dezvoltare	13	-	-	-	-
Alte imobilizări	14	11.229.308	4.503.773	-	15.733.081
TOTAL (rd. 13+14)	15	11.229.308	4.503.773	-	15.733.081
Imobilizări corporale					
Terenuri	16	-	-	-	-
Construcții	17	269.500.711	46.070.368	1.279.208	314.291.871
Instalații tehnice și mașini	18	39.275.425	11.346.028	805.043	49.816.410
Alte instalații, utilaje și mobilier	19	1.257.063	730.171	118.342	1.868.892
TOTAL (rd. 16 la 19)	20	310.033.199	58.146.567	2.202.593	365.977.173
AMORTIZĂRI – TOTAL (rd. 15+20)	21	321.262.507	62.650.340	2.202.593	381.710.254

TRANSGAZ S.A.

SITUAȚIA COD 40

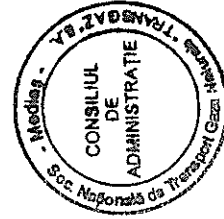
- lei -

PROVIZIOANE PENTRU DEPRECIERE

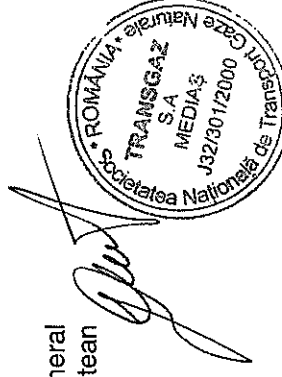
Elemente de imobilizări	Nr. rând	Sold inițial	Provizioane constituie în cursul anului	Provizioane reluate la venituri	Sold final (col. 13 = 10+11-12)
A	B	10 (1)	11 (2)	12 (3)	13 (4)
Imobilizări necorporale					
Cheltuieli de constituire și de dezvoltare	22	-	-	-	-
Alte imobilizări	23	-	-	-	-
Avansuri și imobilizări necorporale în curs	24	-	-	-	-
TOTAL (rd. 22 la 24)	25	-	-	-	-
Imobilizări corporale					
Terenuri	26	-	-	-	-
Construcții	27	-	-	-	-
Instalații tehnice și mașini	28	-	-	-	-
Alte instalații, utilaje și mobilier	29	-	-	-	-
Avansuri și imobilizări corporale în curs	30	-	-	-	-
TOTAL (rd. 26 la 30)	31	-	-	-	-
Imobilizări financiare	32	24.578.237	-	-	24.578.237
PROVIZIOANE PENTRU DEPRECIERE – TOTAL (rd. 25+31+32)	33	24.578.237	-	-	24.578.237

Administrator,

Președinte
Victor Schmidt



Director General
DI. Florin Muntean



Întocmit

Director General Adjunct
Dna. Laurenția Goage

(56)

Anexa 34 – Modelul formularului de subscriere

Serie formular subscriere/ subscription form serial number:

Cod emisiune/ Issue number:

FORMULAR SUBSCRIERE ACTIUNI _____ **EMISE DE /**
SUBSCRIPTION FORM SHARES _____ **ISSUED BY:**

Persoana fizica / Natural person:

CNP :

Adresa/ Address :

Localit./ City :

Jud./ County :

Tara/ Country :

Resedinta fiscala in / Fiscal residence in :

Telefon/ Phone number :

Reprezentat prin/ Represented by :

Pasaport/ Passport serie/series :

numar/number :

Suma transferata/Amount transf. :

Suma subscrisa/Amount subscribed :

Reprezentand/Representing :

bucati/ pieces

Pret subscriere Val. Mob/ Price :

Numar cont curent platitor/

Number current account payer :

Banca/Bank :

Numar cont curent plati catre subscriitor /

Current acc. Payments to subscriber :

Banca/Bank :

Titular cont beneficiar/ Account holder :

Adresa de corespondenta subscriitor :

Serie formular subscriere/ Subscription form serial number :

Cod emisiune / Issue number :

Declare ca am luat la cunostinta, am inteles si am acceptat termenii si conditiile ofertei publice de vanzare de valori mobiliare dupa cum sunt descrise in prospectul de oferta si anexele la acesta. Am inteles si acceptat faptul ca in caz de suprasubscriere numarul de valori mobiliare ce imi vor reveni la sfarsitul ofertei poate fi mai mic decat numarul de valori mobiliare subscribe. In aceasta situatie inteleg sa primesc diferenta de bani ramasa in urma alocarii in contul bancar mentionat in prezentul formular. Subsemnatul/ subscrisa declar prin prezentul ca am capacitatea legala si statutara, precum si resursele necesare de a cumpara valorile mobiliare subscribe prin prezentul. Nu am cunostinta despre nici un fapt sau actiune a unei terte parti care ar putea afecta sau limita aceasta capacitate. /I, the undersigned declare that I am aware of, I have understood and I accept the terms and conditions of the public offer for this security issue as they are described in the prospectus. I understood and accepted the fact that, in case of oversubscription, the number of securities I will get at the end of the public offer may differ from the number of securities subscribed. In such a situation I accept to receive the unallocated amount in the bank account indicated in the present form. I, the undersigned, hereby declare that I have legal and statutory capacity, as well as the needed resources, to buy the securities subscribed. I have no knowledge of a deed or action initiated by a third party that might limit this capacity.

Semnatura/ Signature

Data/ Date :

Semnatura si stampila

Anexa 35 – Modelul formularului de revocare a subscrierii valorilor mobiliare oferite

Anexa 36– Copie a contractului de intermediere și contractelor de distribuție

CONTRACT
DE PRESTĂRI SERVICII DE INVESTITII FINANCIARE

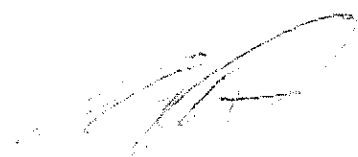
Nr. 4230 din 12 aprilie 2007

încheiat între

SC „RAIFFEISEN CAPITAL&INVESTMENT” SA

si

SNTGN „TRANSGAZ” SA



Pagina 1 din 30

Capitolul I - Părțile contractante

Art. 1 Prezentul contract se încheie între

1.1. **S.C. Raiffeisen Capital&Investment S.A.**, societate de servicii de investitii financiare autorizată de Comisia Natională a Valorilor Mobiliare prin autorizatia nr.1990 din 30 iunie 2005, cu sediul în Bucuresti, Piata Charles de Gaulle, nr.15, sector 1, cod postal 011857, înregistrată la Oficiul Registrului Comertului sub numarul de ordine J40/6102/1998 si având codul de înregistrare fiscală RO 10715860, cont IBAN nr.RO22RZBR0000060001503400 deschis la Raiffeisen Bank SMB, reprezentată legal prin doamna *Dana Mirela Ionescu* - Presedinte-Director General, în calitate de prestator de servicii de intermediere financiară si denumit în continuare *Intermediarul*, pe de o parte

si

1.2. **Societatea Natională de Transport Gaze Naturale Transgaz S.A.**, cu sediul în Medias, jud. Sibiu, P-ta Constantin I. Motas, nr.1, cod postal 551130, înregistrată la Oficiul Registrului Comertului sub numărul de ordine J/32/301/2000 si având codul de înregistrare fiscală RO 13068733, cont IBAN RO16RNCB4220000000020001 deschis la Banca Comercială Română Medias, reprezentată legal prin domnul *Florin Nicolae Muntean* - Director General, în calitate de beneficiar si denumită în continuare *Emitentul sau Transgaz*, pe de altă parte,

si denumite colectiv în cele ce urmează Părțile si individual Partea.

Contractul de intermediere stabileste termenii si conditiile în care Intermediarul va pregăti, derula si încheia cu succes oferta publică initială primară de actiuni urmată de admiterea la tranzactionare a actiunilor Transgaz pe piata reglementată administrată de Bursa de Valori Bucuresti si va acorda asistentă de specialitate Emitentului atât în cursul procesului de admitere la tranzactionare pe piata reglementată cât si după tranzactionare, în conformitate cu prevederile Legii nr.297/2004 privind piata de capital, cu modificările si completările ulterioare, ale Caietului de Sarcini si ale Ofertei Intermediarului, după cum urmează:

Capitolul II - Definitii

Art. 2 În prezentul Contract, indiferent unde vor fi întâlniti, termenii utilizati cu majusculă, definiti oriunde în cuprinsul acestuia, vor avea acelasi înteles si vor fi interpretati conform definitiilor aferente.

Art. 3 În acest Capitol II sunt definiti doar următorii termeni:

- Acordul de Confidentialitate* - este acordul semnat de Emitent si Intermediar la data cumpărării Caietului de sarcini, ce se referă la păstrarea confidențialității informațiilor si care își extinde forța si după data semnării Contractului de intermediere.
- An* - înseamnă orice perioada de 365 sau, după caz, 366 de Zile, cuprinsă între orice dată a unui an calendaristic si data corespunzătoare a anului calendaristic următor.
- Caietul de Sarcini* - înseamnă Caietul de Sarcini pregătit de Transgaz în legătura cu selectarea intermediarului pentru scopul Ofertei Publice.
- Componenta Fixă* - are înțelesul atribuit în Art. 18 din Contract.
- Componenta Variabilă* - are înțelesul atribuit în Art. 19 din Contract.
- Contractul sau Contractul de intermediere* - înseamnă prezentul act juridic care reprezintă acordul de voință al Părților cu privire la obiectul său.
- Contractul de Distribuție* - reprezintă ansamblul drepturilor si obligatiilor asumate de Intermediar în legătura cu distribuția de acțiuni pe piața reglementată.
- Decizia de Admitere la Tranzactionare* - înseamnă decizia emisă de Bursa de Valori Bucuresti prin care Emitentul este admis la tranzactionare pe piața reglementată administrată de Bursa de Valori Bucuresti.
- Forța Majoră* - are înțelesul atribuit în Art. 81 din Contract.
- Memorandumul de Investiții* - înțelegerea Părților cu privire la condițiile de subscriere a acțiunilor.
- Metoda celei mai Bune Execuții* - înseamnă metoda de prestare a serviciilor de investiții financiare prin care Intermediarul se angajează să distribuie cât mai mult posibil din acțiunile nou emise (*Best Efforts*).
- Oferta Publică* - înseamnă oferta publică inițială primară de vânzare de acțiuni Transgaz derulată de Emitent, care va propune spre subscriere către public acțiuni Transgaz emise în mod expres în acest scop în cadrul unei operațiuni de majorare de capital, pentru a fi plasate pe piața de capital, ofertă în urma căreia acțiunile Transgaz vor fi admise la tranzactionare la cota unei piețe reglementate administrată de Bursa de Valori Bucuresti.

Oferta Intermediarului

- înseamnă oferta tehnică și oferta financiară a Intermediarului.

Părțile” sau “Partea

- înseamnă Intermediarul și Emitentul sau unul din acestia așa cum sunt acestia definiți în Capitolul I din prezentul Contract.

Persoană Implicată în Derularea Contractului - înseamnă orice persoană fizică implicată în derularea Contractului și nominalizată în acest sens de Intermediar prin oferta tehnică și de către Emitent.

Pretul Contractului

- înseamnă pretul datorat Intermediarului de către Emitent pentru îndeplinirea tuturor obligațiilor asumate prin acest Contract, cuprinzând Componenta Fixă și Componenta Variabilă.

Procesul de Book-Building

- înseamnă procesul de investigare a interesului investitional, respectiv de solicitare a intenției de investiție, care va fi derulat de Intermediar conform unui plan pe baza căruia acesta va realiza contactarea unor investitori potențiali, incluzând, dar fără a se limita la, investitori instituționali și prezentarea, la cererea acestora, de informații economice și financiare privind Emitentul și activitatea acestuia, precum și primirea și centralizarea cererilor preliminare de cumpărare ale investitorilor potențiali și concretizarea rezultatelor acestui proces în Raportul de Book-Building, în scopul evaluării succesului Ofertei Publice.

Procesul Verbal de Recepție

- are înțelesul prevăzut în Art. 53 din Contract.

Raport de Book-Building

- înseamnă raportul întocmit în vederea prezentării rezultatelor Procesului de Book-Building, care va conține, fără a se limita la aceasta, o fundamentare a propunerii de pret.

Road Show

- înseamnă campania de informare a investitorilor instituționali cu privire la Procesul de Ofertă Publică, care include, fără a se limita la, organizarea sedințelor de prezentare a Emitentului în scopul evaluării interesului de a investi în acțiunile oferite prin Oferta Publică.

Scrisoarea de Garantie

- înseamnă Scrisoarea de Garantie Bancară pentru Bună Executie emisă în beneficiul Emitentului, similară ca formă și conținut celei prevăzute în Anexa nr. 2

Serviciile

- înseamnă activitățile directe sau conexe de intermediere financiară, inclusiv cele de consultanță, prin care Intermediarul și-a asumat obligația de a le executa la termenele și în condițiile prevăzute în acest Contract.

Standarde

- înseamnă: (i) Legea nr.297/2004 privind piața de capital, cu modificările și completările ulterioare; (ii) reglementările Comisiei Naționale a Valorilor Mobiliare (C.N.V.M.) emise în aplicarea Legii nr.297/2004 sau în vigoare în conformitate cu art. 290 alin. (3) din același act normativ și (iii) regulamentele ce guvernează organizarea și funcționarea pieței reglementate administrate de Bursa de Valori București.

Succesul Ofertei

- înseamnă situația în care Oferta Publică regulat promovată, derulată și încheiată în baza prezentului Contract înregistrează, la data închiderii sale, un număr minim de acțiuni subscrise și plătite care îndeplinesc în mod cumulativ următoarele condiții: (i) reprezintă minim 90% din acțiunile oferite public în cadrul ofertei menționate, la prețul de emisiune agreat în conformitate cu prevederile Art. 14 și (ii) sunt considerate suficiente de Bursa de Valori București și de Comisia Națională a Valorilor Mobiliare pentru admiterea acțiunilor Emitentului la tranzacționare pe piața reglementată administrată de Bursa de Valori București.

Zi

- înseamnă zi calendaristică.

Capitolul III - Scopul Contractului

Art. 4 Scopul prezentului Contract de intermediere îl reprezintă încheierea cu succes a Procesului de Ofertă Publică și admiterea acțiunilor emise de Transgaz la tranzacționare pe piața reglementată administrată de Bursa de Valori București.

Capitolul IV - Obiectul Contractului

- Art. 5 Obiectul prezentului Contract îl constituie prestarea de către Intermediar, în favoarea Emitentului, de servicii de investiții financiare specifice pregătirii, derulării și finalizării procedurii Ofertei Publice conform Standardelor, inclusiv asistarea Emitentului privind admiterea la tranzacționare a acțiunilor acestuia pe piața reglementată administrată de Bursa de Valori București și efectuarea tuturor activităților conexe specifice acestor operațiuni. Caracteristicile emisiunii de acțiuni care vor face obiectul Procesului de Ofertă Publică sunt cele precizate în Capitolul V de mai jos.
- Art. 6 În vederea realizării obiectului Contractului convenit conform Art. 5 (*Obiectul Contractului*) Intermediarul va întocmi toate documentele necesare, incluzând, dar fără a se limita la acestea, raportul de evaluare, anunțul de ofertă și prospectul de ofertă publică, va promova și intermedia Oferta Publică, și va derula orice alte activități în legătură cu Serviciile în scopul admiterii la tranzacționare a acțiunilor Transgaz pe piața reglementată administrată de Bursa de Valori București.
- Art. 7 Metoda de intermediere utilizată va fi Metoda celei mai Bune Executii.
- Art. 8 Procesul de Ofertă Publică, inclusiv admiterea la tranzacționare a acțiunilor Transgaz pe piața reglementată administrată de Bursa de Valori București, va fi realizat de Intermediar în numele și pe seama Emitentului.
- Art. 9 Intermediarul nu va achiziționa în nume propriu acțiuni ale Emitentului pe perioada derulării Procesului de Ofertă Publică.

Capitolul V - Caracteristicile Emisiunii de Acțiuni obiect al Ofertei Publice

- Art. 10 Emitentul are, conform Certificatului de Înregistrare Mențiuni nr.465 din data de 9 ianuarie 2007 emis de Oficiul Registrului Comertului Sibiu, un capital social de 103.888.880,00 lei, scris și vărsat integral, împărțit în 10.388.888 acțiuni nominative, cu o valoare de 10,00 lei fiecare, care conferă drepturi egale de vot în Adunarea Generală a Acționarilor.
- Art. 11 Emitentul va emite și oferi public un număr de acțiuni reprezentând un procent de 10% din capitalul social majorat al acestuia, care ar rezulta în cazul subscrierii integrale a acțiunilor oferite.
- Art. 12 Pentru acțiunile nou emise și distribuite prin Oferta Publică nu se exercită dreptul de preferință la subscriere de către acționarul majoritar - Ministerul Economiei și Comertului.
- Art. 13 Valoarea nominală a acțiunilor nou emise care vor face obiectul Procesului de Ofertă Publică va fi de 10,00 lei.

- Art. 14 Pretul de emisiune al actiunilor ce vor face obiectul Ofertei Publice va fi stabilit de către Emitent, cu aprobarea Adunarii Generale a Actionarilor acestuia, pe baza propunerilor formulate de Intermediar ca urmare a îndeplinirii obligatiilor sale contractuale si va fi precizat printr-un Act Aditional la prezentul Contract.
- Art. 15 Intermediarul nu va percepe investitorilor comisioane sau taxe suplimentare, adăugate pretului de emisiune.
- Art. 16 Perioada de derulare a Ofertei Publice de vânzare de actiuni va fi de minimum 15 (cincisprezece) zile lucrătoare si de maximum 30 (treizeci) de zile lucrătoare.

Capitolul VI - Pretul Contractului

Art. 17 Pretul convenit de Părți pentru îndeplinirea Obiectului Contractului, plătit Intermediarului de către Emitent, în conformitate cu obligatiile asumate prin prezentul Contract, este alcătuit din două componente, respectiv o Componenta Fixă si o Componenta Variabilă.

Art. 18 Componenta Fixă

18.1. Componenta Fixă este de [REDACTED] lei, exclusiv TVA si include costurile Intermediarului pentru pregătirea si derularea Ofertei Publice, admiterea actiunilor Transgaz la tranzactionare pe piata reglementată administrată de Bursa de Valori Bucuresti, precum si îndeplinirea celorlalte obligatii prevăzute în prezentul Contract în sarcina Intermediarului.

18.2. Modalitatea de plată a Componentei Fixe:

Componenta Fixă se va plăti de către Emitent, Intermediarului, în conformitate cu prevederile Art. 52, lit. q, r si s, Art. 53-56 si Art. 63-66 din prezentul Contract. Plata se face integral după finalizarea activității de due diligence juridic, în baza Procesului Verbal de Receptie semnat de Emitent.

18.3. Componenta Fixă acoperă si cheltuielile cu tipărirea, multiplicarea, distribuirea si traducerea prospectului, Road Show, marketing si publicitate.

18.4. Componenta Fixă a Pretului Contractului se virează Intermediarului si îl eliberează pe Emitent de obligatia sa.

Art. 19 Componenta Variabilă

19.1. Componenta Variabilă a Pretului Contractului se calculează pe baza comisionului variabil care reprezintă un procent de [REDACTED] % din pretul

actiunilor vândute de Intermediar în cadrul ofertei (*Comisionul Variabil*).

19.2. Componenta Variabilă convenită Intermediarului în cazul subscrierii integrale a actiunilor care fac obiectul Ofertei Publice, se calculează prin aplicarea Comisionului Variabil prevăzut la Art. 19.1 asupra sumei totale obtinute din vânzarea actiunilor.

19.3. În cazul în care oferta se va încheia cu succes dar nu va fi subscrișă integral, Componenta Variabilă convenită Intermediarului se va calcula conform următorului algoritm:

- (a) se calculează gradul de subscriere prin raportarea numărului de actiuni vândute la numărul total de actiuni oferite;
- (b) se aplică procentul Comisionului Variabil la valoarea actiunilor vândute pe fractiunea din valoarea vândută corespunzătoare factorului de nepenalizare convenit;
- (c) se aplică procentul Comisionului Variabil, amendat prin înmulțire cu gradul de subscriere, pe fractiunea din valoarea vândută corespunzătoare factorului de penalizare rezultat;
- (d) se însumează valorile obtinute la punctele (b) și (c).

19.4. Sumele obtinute de către Intermediar în urma decontării vânzării de actiuni în cadrul Ofertei Publice, inclusiv dobânzile aferente acestor sume acumulate în contul Emitentului, vor fi virate integral Emitentului în termen de 5 Zile de la închiderea cu succes a ofertei, în conturi bancare separate ale căror coordonate vor fi comunicate în acest sens Intermediarului, în mod corespunzător, de către Emitent.

Sumele acumulate cu titlu de dobânda conform paragrafului anterior, vor reveni, după cum urmează:

a) subscriitorilor/investitorilor, în cazul în care Oferta Publică nu se încheie cu succes; sau

b) Emitentului, în cazul în care Oferta Publică se încheie cu succes.

Intermediarul va include în prospectul de ofertă publică această cerință a Emitentului.

19.5. Valoarea Componentei Variabile se calculează de către Emitent, se comunică și se virează Intermediarului, în baza facturii emise de acesta, în termen de 5 Zile de la data creditării contului Emitentului cu sumele obtinute din vânzarea actiunilor.

19.6. În cazul în care Oferta Publică nu se încheie cu succes, nu se datorează Componenta Variabilă.

19.7. Repartizarea comisioanelor între Intermediar și membrii grupului de vânzare nu implică responsabilitatea Emitentului, dar vor fi aduse la cunoștința acestuia. Emitentul nu va putea fi ținut răspunzător de aceștia în legătură cu împărțirea și distribuția acestor sume între

Intermediar si membrii grupului de vânzare, după caz, precum si cu privire la orice alte obligatii între acestia.

Art. 20 Valoarea Componentei Fixe precum si modalitatea de stabilire a sumei reprezentând Componenta Variabilă sunt ferme si nu pot fi schimbate sub nici un motiv, la încheierea Contractului si nici ulterior, pe durata de derulare a Contractului.

Art. 21 Alte Costuri

21.1. Următoarele costuri aferente realizării Obiectului si Scopului Contractului cad în sarcina Emitentului:

- taxele legale cuvenite Comisiei Nationale a Valorilor Mobiliare;
- taxele si comisioanele cuvenite Bursei de Valori Bucuresti;
- cheltuielile contractate pentru functiile de registru;

21.2. Orice alte costuri în afara celor prevăzute în Art. 21.1, incluzând cheltuieli ocazionate de obtinerea altor avize legale aferente Serviciilor contractate sau de orice altă natură, cad în sarcina Intermediarului, fiind considerate incluse în Pretul Contractului.

Capitolul VII - Intrarea în vigoare a Contractului

Art. 22 Prezentul Contract va intra în vigoare după data semnării sale de către Părțile contractante, la data prezentării de către Intermediar a Scrisorii de Garantie.

Art. 23 În cazul în care prezentarea sau reînnoirea Scrisorii de Garantie nu are loc în termenul prevăzut în Capitolul XV, aceasta va conduce la încetarea de drept a Contractului, fără nici o altă notificare prealabilă din partea Emitentului.

Capitolul VIII - Durata Contractului

Art. 24 Durata prezentului Contract este de la data intrării în vigoare si până la data de 31 decembrie 2008. Durata contractului va putea fi prelungită cu acordul Părților, prin Act Aditional la Contract.

Art. 25 Intermediarul se obligă să presteze toate Serviciile necesare îndeplinirii Obiectului si Scopului Contractului în conformitate cu termenele prevăzute în Graficul de Etape si Termene atasat ca Anexa nr.1.

Capitolul IX - Derularea Contractului

- Art. 26 Derularea Contractului va tine seama de etapele si termenele convenite de comun acord de către Părți în vederea realizării Obiectului si Scopului Contractului conform Graficului de Etape si Termene atasat ca Anexa nr.1 la prezentul Contract.
- Art. 27 Părțile convin de comun acord că detalierea anumitor operatiuni care fac parte din Obiectul Contractului si care, datorită naturii acestora, nu pot fi efectuate la data încheierii Contractului de Intermediere, cum ar fi stabilirea pretului de emisiune, a metodei de alocare si a criteriilor de plasament a actiunilor care vor face obiectul Ofertei Publice precum si a modalității de îndeplinire a Serviciilor post-listare inclusiv a obligatiilor de raportare prevăzute în Art. 48 lit. (dd) si (ee), se va face prin Acte Aditionale Speciale încheiate conform Art. 78.
- Art. 28 Activitățile de suport derulate pentru Intermediar de către colaboratori vor fi comunicate Emitentului si asumate în numele Intermediarului.

Capitolul X - Documentele Contractului

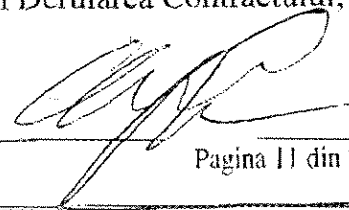
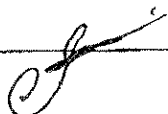
- Art. 29 Documentele prezentului Contract sunt:
- (a) Contractul de intermediere;
 - (b) Caietul de Sarcini;
 - (c) Oferta Intermediarului;
 - (d) Acordul de Confidentialitate;
 - (e) Acte Aditionale;
 - (f) Anexele declarate la Contract.

Capitolul XI - Conformitatea Serviciilor cu Standardele

- Art. 30 Serviciile prestate în vederea îndeplinirii Obiectului si Scopului Contractului vor fi prestate si/sau predate Emitentului în conformitate cu Standardele aplicabile si cu Oferta Intermediarului.

Capitolul XII - Caracterul confidential al Contractului

- Art. 31 O Parte nu are dreptul, fără acordul prealabil scris al celeilalte Părți:
- (a) de a face cunoscut Contractul sau orice prevedere a acestuia unei terte părți, în afara Persoanelor Implicate în Derularea Contractului;



Pagina 11 din 30

- (b) de a utiliza informatiile si documentele privitoare la cealaltă Parte obtinute sau la care are acces în perioada de derulare a Contractului, în alt scop decât acela de a-si îndeplini obligatiile contractuale.

Art. 32 Dezvăluirea oricărei informatii față de Persoanele Implicate în Derularea Contractului se va face confidential si se va extinde numai asupra acelor informatii necesare în vederea îndeplinirii Contractului.

Art. 33 O Parte va fi exonerată de răspunderea pentru dezvăluirea de informatii referitoare la sau furnizate în baza Contractului dacă:

- (a) informatia respectivă a devenit informatie publică dar, nu ca rezultat al divulgării informatiei respective prin încălcarea obligatiei de confidentialitate stabilite prin prezentul Contract ori a Acordului de Confidentialitate; sau
- (b) informatia era cunoscută Părții contractante înainte ca ea să fi fost primită de la cealaltă Parte contractantă; sau
- (c) informatia a fost dezvăluită după ce a fost obtinut acordul scris al celeilalte Părți contractante pentru asemenea dezvăluire; sau
- (d) Partea contractantă a fost obligată în mod legal să dezvăluie informatia, însă numai dacă o astfel de dezvăluire s-a făcut în conformitate cu prevederile Acordului de Confidentialitate.

Art. 34 Intermediarul nu va utiliza informatiile obtinute pe parcursul derulării Contractului pentru a-si crea lui sau unor terti avantaje economice în raport cu Emitentul sau cu terti, în legătură cu Emitentul, cu actiunile sau alte valori mobiliare emise de acesta ori cu activitatea sa.

Art. 35 Obligatiile de confidentialitate prevăzute în acest Capitol XII se completează cu cele din Acordul de Confidentialitate.

Art. 36 Obligatiile de confidentialitate prevăzute în prezentul Contract, inclusiv cele din Acordul de Confidentialitate, vor subzista încetării acestuia indiferent din ce cauză a intervenit încetarea, si vor fi valabile si vor rămâne angajante în sarcina Părților pe o perioadă de 2 (doi) ani de la data încetării din orice cauză a Contractului de Intermediere.

Capitolul XIII - Comunicarea informatiilor

Art. 37 Informatiile vor fi comunicate între Părți astfel: în scris, sub formă electronică, prin initierea accesului la informatii, cum ar fi cele stocate într-o bază de date sau prin prezentare orală sau vizuală, cu respectarea prevederilor Art. 91, toate informatiile comunicate între Părți fiind confidentiale.

Art. 38 Emitentul poate folosi în activitatea sa de afaceri ideile, conceptele si know-how-ul continute în informatiile furnizate de Intermediar si care sunt retinute în memoriile echipamentelor de calcul ale angajatilor Emitentului care au avut acces la informatii conform cu prezentul Contract de Intermediere.

Art. 39 Intermediarul va folosi informatiile comunicate de Emitent în baza acestui Contract strict în vederea realizării Obiectului si Scopului Contractului.

Art. 40 Intermediarul este răspunzător pentru orice pagubă rezultată din folosirea necorespunzătoare sau alterarea informatiilor puse la dispozitie conform acestui Contract de către Emitent.

Capitolul XIV - Drepturi de proprietate intelectuală

Art. 41 Părțile se vor proteja reciproc si despăgubi, dacă va fi cazul, pentru orice încălcare survenită prin actiunile sau inactiunile uneia din Părți în legătură cu drepturile de proprietate intelectuală ale celeilalte Părți, de natură să genereze din partea, respectiv în favoarea celei din urmă:

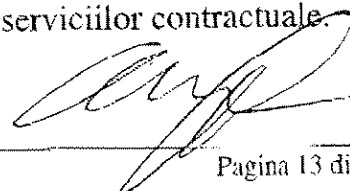
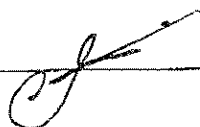
- (a) reclamatii si actiuni în justitie rezultate din încălcarea unor drepturi de proprietate intelectuală (brevete, nume, mărci înregistrate etc.), legate de documentele, datele, informatiile folosite pentru sau în legătură cu prestarea Serviciilor; si
- (b) daune, costuri, taxe si cheltuieli de orice natură, aferente, cu exceptia situatiei în care o astfel de încălcare rezultă din respectarea cerintelor Caietului de Sarcini.

Art.42 Părțile se obligă să se informeze reciproc, în scris, asupra posibilității aparitiei unei astfel de încălcări survenite ca urmare a respectării obligatiilor prevăzute în Caietul de Sarcini.

Capitolul XV - Garantia de Bună Executie a Contractului

Art. 43 Intermediarul are obligatia ca, în termen de 7 Zile de la semnarea prezentului Contract, să prezinte Emitentului Scrisoarea de Garantie în valoare de 140.000 lei emisă de bancă în forma atasată ca Anexa nr.2 la prezentul Contract.

Art. 44 (1) Perioada de valabilitate a garantiei constituite prin Scrisori de Garantie/Scrisori de Garantie reînnoite va fi cuprinsă între data emiterii scrisorii initiale si momentul îndeplinirii tuturor serviciilor contractuale.



Pagina 13 din 30

(2) O Scrisoare de garantie va fi înlocuită cu minimum cinci zile înainte de expirarea sa cu o nouă Scrisoare de Garantie echivalentă dacă obligația de garantie subsistă.

Art. 45 Fără a aduce atingere prevederilor Art. 47 de mai jos, Scrisoarea de Garantie va fi returnată de către Emitent Intermediarului în termen de maximum 10 Zile de la momentul îndeplinirii tuturor serviciilor contractuale.

Art. 46 Emitentul are dreptul de a executa Scrisoarea de Garantie integral dacă Intermediarul nu își îndeplinește oricare dintre obligațiile asumate prin acest Contract. Anterior executării Scrisorii de Garantie, Emitentul se obligă să notifice acest lucru Intermediarului, precizând totodată obligațiile care nu au fost respectate.

Art. 47 În cazul în care Contractul încetează din culpa Emitentului sau în cazurile de întrerupere prevăzute la Art. 87 lit.(a) și lit.(b) se va elibera Intermediarului Scrisoarea de Garantie.

Capitolul XVI - Obligațiile Părților

Art. 48 Principalele obligații ale Intermediarului în vederea realizării Obiectului și Scopului Contractului sunt următoarele:

- (a) prestarea Serviciilor pentru Procesul de Ofertă Publică în conformitate cu obligațiile asumate prin prezentul Contract, cu respectarea obiectivelor, etapelor și termenelor de prestare a Serviciilor stabilite prin Graficul de Etape și Termene atasat ca Anexa nr.1 la acesta;
- (b) menținerea în vigoare a Scrisorii de Garantie și furnizarea ei către Emitent în conformitate cu prevederile Capitolul XV - Garantia pentru Bună Executie a Contractului;
- (c) aducerea la cunostinta Emitentului a modificărilor apărute în componenta grupului de distribuție sau a Contractelor de Distribuție;
- (d) aducerea la cunostinta Emitentului a oricăror evenimente importante survenite cu privire la Intermediar, de natură a influența imaginea acestuia și/sau a periclita reușita finalizării cu succes a Contractului, inclusiv eventualele sancțiuni primite de acesta;
- (e) realizarea operațiunilor de due-diligence financiar utilizând și rezultatele rapoartelor elaborate de auditorii Emitentului în conformitate cu legislația în vigoare;
- (f) realizarea operațiunilor de due-diligence juridic în scopul întocmirii prospectului de ofertă publică și asigurarea, anterior întocmirii

prospectului preliminar de ofertă publică, a emiterii unei opinii juridice (*Legal Opinion*) cu privire la situația juridică a Emitentului de către consultantul juridic al Intermediarului;

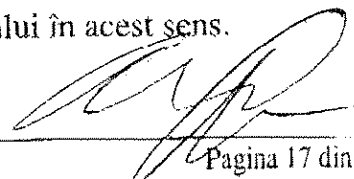
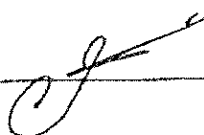
- (g) realizarea evaluării Emitentului;
- (h) elaborarea prospectului preliminar de ofertă publică, în conformitate cu legislația în vigoare, transmiterea acestuia spre aprobare Comisiei Naționale a Valoriilor Mobiliare împreună cu suportul de prezentare pe care urmează să-l utilizeze în procesul de investigare a interesului investitional;
- (i) redactarea Memorandum-ului de Investiții, care formalizează cadrul formulării înțelegerilor cu privire la condițiile de subscriere a acțiunilor de către investitorii calificați;
- (j) realizarea unui plan de investigare a interesului investitional pe baza căruia Intermediarul va realiza contactarea investitorilor instituționali potențiali și prezentarea la cererea acestora a informațiilor economice și financiare privind Emitentul și activitatea acestuia;
- (k) organizarea sedințelor de prezentare a Emitentului către investitorii instituționali în scopul determinării interesului de a investi în acțiunile care fac obiectul Ofertei Publice;
- (l) primirea și centralizarea cererilor preliminare de cumpărare ale investitorilor potențiali, elaborarea Raportului de Book-Building și transmiterea acestuia către Emitent;
- (m) propunerea criteriilor de plasament, respectiv procentul de acțiuni care vor fi disponibile la vânzare pe categorii de investitori (investitori instituționali, investitori individuali, etc.) precum și metoda de alocare, stabilite de Intermediar împreună cu Emitentul, după finalizarea Procesului de Book-Building;
- (n) stabilirea, împreună cu Emitentul, a pretului de emisiune, pe baza raportului de evaluare întocmit de Intermediar și a Raportului de Book-Building;
- (o) finalizarea și semnarea prospectului de ofertă publică și înaintarea acestuia, împreună cu materialele publicitare, la Comisia Națională a Valoriilor Mobiliare, în vederea aprobării;
- (p) asigurarea, împreună cu Emitentul, a realității, exactității și acurateții informațiilor din anunțul de ofertă și din prospectul de ofertă publică potrivit informațiilor puse la dispoziție de către Emitent;

- (q) obținerea aprobării prospectului de ofertă de către Comisia Nationala a Valorilor Mobiliare, multiplicarea prospectului de ofertă aprobat și publicarea anuntului de ofertă în conformitate cu Standardele aplicabile;
- (r) inițierea și derularea operațiunilor de aducere la cunoștința publică, conform unui program de publicitate agreat de Emitent;
- (s) distribuirea și vânzarea acțiunilor către investitori în baza cererilor de cumpărare înaintate de acestia;
- (t) asigurarea și urmărirea subscrierii de către investitori a acțiunilor distribuite prin Oferta Publică și comunicarea către Emitent, la sfârșitul fiecărei zile, a unui rezultat centralizat al subscrierilor de acțiuni;
- (u) încasarea contravalorii acțiunilor subscribe, în conturile colectoare deschise în acest scop;
- (v) acumularea, pe seama Emitentului, a dobânzilor aferente contravalorii acțiunilor subscribe încasate;
- (w) virarea, în cazul închiderii cu succes a ofertei, a sumelor obținute în urma decontării vânzării de acțiuni în cadrul Ofertei Publice integral Emitentului, în termen de 5 Zile de la închiderea ofertei, într-un cont bancar separat ale cărui coordonate îi vor fi comunicate de Emitent în acest sens;
- (x) plata către Emitent, în termen de 5 Zile de la închiderea ofertei, a dobânzilor pe sumele acumulate în urma încasării contravalorii acțiunilor subscribe, care se vor vira într-un cont bancar separat ale cărui coordonate îi vor fi comunicate de Emitent în acest sens;
- (y) întocmirea situației centralizatoare privind rezultatele ofertei publice, alocarea acțiunilor și notificarea Comisiei Nationale a Valorilor Mobiliare conform Standardelor;
- (z) asigurarea corectei desfășurări a operațiunilor de decontare a vânzării-cumpărării de acțiuni la închiderea Ofertei Publice, prin transferul fondurilor bănești către Emitent și transferul dreptului de proprietate asupra acțiunilor și înregistrarea noilor acționari în registrul acționarilor;
- (aa) elaborarea tuturor documentelor necesare pentru admiterea la tranzacționare a acțiunilor Emitentului pe piața reglementată administrată de Bursa de Valori București și susținerea acestuia în

procesul de tranzactionare, în cazul finalizării cu succes a Ofertei Publice;

- (bb) respectarea regimului si a tuturor obligatiilor de confidentialitate legale si/sau impuse de Emitent;
- (cc) acordarea de servicii de consultantă cu privire la orice problemă circumscrisă Obiectului si Scopului Contractului, în particular, si cu piata de capital în general;
- (dd) efectuarea serviciilor post-listare incluse în Oferta Intermediarului;
- (ee) redactarea si publicarea trimestrială, pe perioada primului an după admiterea la tranzactionare, a rapoartelor de analiză financiară a Emitentului (*Company Report*);
- (ff) asumarea întregii responsabilități pentru calitatea si cantitatea Serviciilor prestate si/sau predate conform Contractului. Intermediarul se obligă să nu îi tină răspunzători si îi exonerează de răspundere pe consultantii Emitentului în legătură cu orice informatii, rapoarte si analize prezentate de acestia Emitentului si Intermediarul confirmă că în realizarea Serviciilor se va baza exclusiv pe informatiile puse la dispozitie de Emitent si pe informatiile, rapoartele si analizele prezentate de consultantii Intermediarului;
- (gg) la cererea scrisă a Emitentului, informarea acestuia asupra stadiului de executie a Serviciilor si furnizarea datelor pe care acesta le solicită pe parcursul derulării prezentului Contract;
- (hh) respectarea metodologiei de avizare si receptie folosită de Emitent, asa cum este aceasta prevăzută în Capitolul XVII;
- (ii) informarea si obtinerea acordului prealabil scris al Emitentului cu privire la orice modificare a echipei Intermediarului implicată în prestarea efectivă a Serviciilor față de cele prezentate în Oferta Intermediarului si precizate în Graficul de Etape si Termene;
- (jj) promovarea si sustinerea amendamentelor aduse prospectului de ofertă ca urmare si pe baza înștiințării Emitentului cu privire la orice nou eveniment sau cu modificarea informatiilor initiale prezentate în cadrul prospectului de ofertă, de natură a afecta decizia investitională.

Art. 49 Intermediarul se obligă ca, pentru o perioadă de 2 (doi) ani de la momentul finalizării Contractului, să nu se implice în relatii administrative sau patrimoniale cu persoane aflate în legătură cu Emitentul, fără a solicita si obtine acordul prealabil scris din partea Emitentului în acest sens.



Art. 50 Intermediarul se obligă să opereze în timp util remedierile si/sau completările solicitate de Emitent cu privire la Serviciile prestate. Remedierile si/sau completările a căror necesitate este determinată de acțiuni sau omisiuni culpabile ale Intermediarului, se realizează de către acesta din urmă în 7 Zile sau un termen mai mare la aprecierea Emitentului, calculat de la primirea înștiințării scrise din partea Emitentului.

Art. 51 Dacă prin Caietul de Sarcini sau prin prezentul Contract nu se specifică altfel, Serviciile vor fi furnizate Emitentului după cum urmează:

- (a) 3 (trei) exemplare în limba română, în scris, pe suport hârtie, cu excepția documentelor necesare în Procesul de Ofertă Publică pentru care reglementările legale în vigoare și practica pieței de capital cer un număr mai mare de exemplare, pentru a putea fi puse la dispoziția tuturor investitorilor interesați; și
- (b) respectând cerințele de la lit. (a) cu privire la numărul de exemplare, următoarele documente elaborate în Procesul de Ofertă Publică vor fi predate și în limba engleză: (i) prospectul de ofertă publică, (ii) documentele necesare pentru Procesul de Book-Building; și
- (c) una, sau mai multe dischete/CD-uri conținând lucrarea înregistrată pe suport magnetic; și
- (d) prin postă electronică.

Art. 52 Obligațiile Emitentului sunt următoarele:

- (a) să furnizeze cu bună credință, în termen de 7 Zile lucrătoare și complet, din proprie inițiativă sau la cerere, toate datele și informațiile necesare îndeplinirii obligațiilor contractuale asumate de către Intermediar. În acest scop, Intermediarul și colaboratorii săi vor avea acces, printre altele și la rapoartele întocmite de auditorii Emitentului. Intermediarul va avea acces în scop informativ și la rapoartele de due-diligence elaborate de consultantul juridic al Emitentului;
- (b) să desemneze Persoanele Implicate în Derularea Contractului care vor furniza Intermediarului toate datele și informațiile necesare redactării documentelor și derulării activităților impuse de realizarea Obiectului și Scopului Contractului;
- (c) să asigure Persoanelor Implicate în Derularea Contractului nominalizate de Intermediar și colaboratorilor acestuia accesul și posibilitatea de a vizita zonele și incintele necesare întocmirii documentelor impuse de realizarea Obiectului și Scopului

Contractului, cu respectarea regimului legal de acces si confidentialitate;

- (d) să plătească contravaloarea Serviciilor prestate;
- (e) să participe la întâlnirile impuse de realizarea Obiectului Contractului;
- (f) să participe, la nivelul conducerii Emitentului, la activitățile de promovare a Ofertei Publice, la solicitarea Intermediarului;
- (g) să respecte programarea activităților convenite de comun acord cu Intermediarul;
- (h) să se asigure că informațiile cuprinse în documentele ce însoțesc Oferta Publică sunt cele puse la dispoziție în baza prezentului Contract, fiind corecte, certe si complete;
- (i) să se asigure, împreună cu Intermediarul, de realitatea, exactitatea si acuratetea informațiilor din prospectul de ofertă publică si din anunt;
- (j) să asigure corectitudinea declarațiilor cu privire la patrimoniu si a celor privind litigiile în care este implicat;
- (k) să precizeze destinatia fondurilor obtinute din Oferta Publică;
- (l) să asigure tinerea registrului actionarilor prin intermediul depozitarului central înaintea începerii efective a Ofertei Publice si să deruleze cu diligență toate activitățile aflate în răspunderea sa privind formalitățile de admitere la tranzactionare pe piata reglementată administrată de Bursa de Valori Bucuresti, ulterior închiderii cu succes a Ofertei Publice;
- (m) să nu angajeze nici un alt intermediar sau sindicat de intermediere pentru derularea Ofertei Publice pe durata prezentului Contract;
- (n) Emitentul nu va emite alte valori mobiliare pe toată durata cuprinsă între data aprobării prospectului preliminar de ofertă publică de către Comisia Natională a Valorilor Mobiliare si data închiderii ofertei;
- (o) Emitentul nu va efectua operatiuni care să aibă efect asupra capitalului social de la data aprobării prospectului preliminar de ofertă publică de către Comisia Natională a Valorilor Mobiliare si până la data închiderii ofertei; dacă astfel de actiuni vor fi inopuse prin efectul legii, Emitentul va informa Intermediarul în cel mai scurt timp în legătură cu acest aspect;

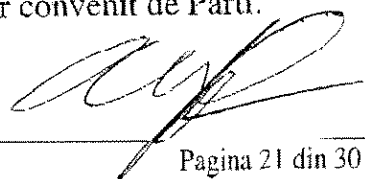
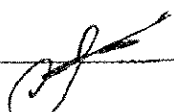
- (p) se obligă să plătească Intermediarului pretul convenit pentru îndeplinirea Obiectului prezentului Contract pe baza facturilor emise și a Procesului Verbal de Recepție întocmit în baza prezentului Contract, la termenele din Anexa nr.1 și în cuantumul prevăzut în prezentul Contract;
- (q) să asigure recepția Serviciilor prin semnarea Procesului Verbal de Recepție în maximum 7 Zile de la data predării lor conform procedurii din Capitolul XVII; Procesul Verbal de Recepție se va transmite Intermediarului în termen de 3 Zile lucrătoare de la semnare;
- (r) să asigure semnarea documentelor de plată/decontare în cel mult 15 Zile de la primirea lor; documentele de plată vor fi însoțite, obligatoriu, de Procesul Verbal de Recepție al Emitentului;
- (s) să înștiințeze Intermediarul în legătură cu orice nou eveniment sau cu modificarea informațiilor inițiale prezentate în cadrul prospectului de ofertă, de natură a afecta decizia investitională și care se vor constitui într-un amendament la prospectul de ofertă;
- (t) să înștiințeze Intermediarul cu privire la modificările privind Persoanele Implicate în Derularea Contractului;
- (u) să desemneze o persoană, dintre Persoanele Implicate nominalizate de Emitent, care va fi responsabilă de relațiile cu publicul și care va participa și la Road Show;
- (v) să nu facă nici un fel de declarații publice cu privire la Oferta Publică fără a se consulta în prealabil cu Intermediarul;
- (w) să obțină acordul auditorilor privind publicarea în prospectul de emisiune a raportului de audit a situațiilor financiare IFRS pe ultimii 3 ani, a reviziei limitate a situațiilor financiare IFRS pe semestru I înainte de anunțarea Ofertei Publice în situația în care anunțarea ofertei se face după 31 august;
- (x) să pună la dispoziția Intermediarului până la 31 august revizia limitată a situațiilor financiare IFRS pe semestru I;
- (y) să convoace Adunările Generale a Acționarilor Emitentului necesare pentru scopul Contractului în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la solicitarea Intermediarului, iar termenul menționat în convocator pentruținerea Adunării Generale să nu fie mai mare de 30 de Zile.

Capitolul XVII - Receptia Serviciilor. Verificări

- Art. 53 Receptia Serviciilor prestate de Intermediar pentru realizarea Obiectului si Scopului prezentului Contract, se face de către Emitent. Documentul de atestare a receptiei este procesul verbal de receptie (*Procesul Verbal de Receptie*) emis de către Emitent în baza Serviciilor realizate de către Intermediar.
- Art. 54 Procesul Verbal de Receptie se aprobă de Emitent în termen de maxim 7 zile si constituie documentul legal pe baza căruia se face facturarea, plata si decontarea Serviciilor prestate si predate de Intermediar.
- Art. 55 (a) Emitentul are dreptul de a verifica, în cazul neîndeplinirii corespunzătoare si ori de câte ori consideră că este necesar, modul de prestare a Serviciilor pentru a stabili conformitatea lor cu prevederile prezentului Contract. Verificările pot fi făcute atât pe parcursul efectuării Serviciilor, cât si la finalizarea acestora. Intermediarul se obligă să pună la dispozitia Emitentului toate informatiile si documentele solicitate pe parcursul verificărilor.
- (b) Emitentul va notifica Intermediarului orice neîndeplinire constatată cu ocazia verificărilor efectuate potrivit prevederilor de la litera (a).
- Art. 56 Data predării se consideră data înregistrării documentelor aferente serviciului la sediul Emitentului.

Capitolul XVIII - Suspendare si întârzieri în prestarea Serviciilor

- Art. 57 Intermediarul are obligatia de a începe prestarea Serviciilor imediat după intrarea în vigoare a Contractului.
- Art. 58 (1) Emitentul are dreptul să suspende prestarea unor Servicii ori a tuturor Serviciilor oricând pe parcursul derulării Contractului, printr-o înștiintare scrisă adresată Intermediarului cu cel puțin 7 Zile anterior datei indicată ca data a suspendării.
- (2) Intermediarul are dreptul să suspende prestarea unor Servicii ori a tuturor Serviciilor oricând pe parcursul derulării Contractului în situatia încălcării de către Emitent a obligatiilor prevăzute la Art. 52 lit.(a), (q), (x) si (y), printr-o înștiintare scrisă adresată Emitentului cu cel puțin 7 Zile anterior datei indicate ca dată a suspendării. Suspendarea va opera până la data notificării remedierii obligatiei de către Emitent, de la aceasta dată Intermediarul având obligatia să presteze Serviciile potrivit Contractului cu stabilirea unui nou grafic de executare a obligatiilor convenit de Părți.



(3) Pentru situatiile prevăzute la alin. (1) și (2), Emitentul va suporta cheltuielile suplimentare efectuate de către Intermediar ca urmare a suspendării. Prin cheltuieli suplimentare se înțeleg cheltuielile efectuate de Intermediar, peste cele asumate de Intermediar în Oferta Intermediarului pentru serviciile contractate cu terții, pentru refacerea și/sau actualizarea unor Servicii ca urmare a suspendării Serviciilor potrivit acestui articol 58. Cheltuielile suplimentare nu vor putea depăși cumulativ suma de 30.000 Euro (sau echivalent în altă monedă). Cheltuielile se decontează pe bază de Raport de activitate întocmit de Intermediar și însoțit de Emitent pe bază de Proces Verbal de Recepție, în conformitate cu prevederile din prezentul contract.

- Art. 59 Serviciile prestate în baza Contractului sau, dacă este cazul, orice fază a acestora prevăzută să fie terminată în perioada stabilită prin Graficul de Etape și Termene, trebuie finalizată în termenul stabilit, termen care se calculează de la data începerii prestării Serviciilor sau, în cazul suspendării Contractului potrivit Art. 58, în alt termen convenit de Părți.
- Art. 60 În calculul duratei alocate efectiv prestării Serviciilor nu se vor include perioadele de timp care nu depind de Intermediar, inclusiv perioada de timp necesară pentru primirea observațiilor asupra materialelor difuzate. În cazul unor astfel de întârzieri perioada de prestare a Serviciului se va prelungi corespunzător, fără plată de daune.
- Art. 61 Cu excepția prevederilor clauzei de Forță Majoră și în afara cazului în care Emitentul este de acord cu o prelungire a perioadei de prestare a Serviciilor, o întârziere în îndeplinirea Contractului generată de culpa Intermediarului dă dreptul Emitentului de a solicita penalități Intermediarului potrivit Capitolului XXI.
- Art. 62 În cazul în care:
- (a) orice motive de întârziere ce nu se datorează Intermediarului; sau
 - (b) alte circumstanțe neobisnuite, susceptibile de a surveni altfel decât prin încălcarea Contractului de către Intermediar,
- îl îndreptătesc pe acesta din urmă să solicite prelungirea perioadei de prestare a Serviciilor sau a oricărei faze a acestora, Părțile vor putea revizui, de comun acord, pe bază de Act Adicional, perioada de prestare.

Capitolul XIX - Modalități de plată

- Art. 63 Plata Serviciilor de către Emitent se va face în mod corespunzător, conform prevederilor din Contract cu privire la Componenta Fixă, respectiv Componenta Variabilă, în conformitate cu Graficul de Etape și Termene

atasat ca Anexa nr.1, pe bază de factură avizată de Emitent, în termenele prevăzute de Art. 18.2, Art.19.5 și Art.52 lit.(q), (r) și (s).

- Art. 64 Plata se face pentru Serviciile/fazele/etapele receptionate pe bază de Proces Verbal de Receptie.
- Art. 65 Serviciile neprestate, nepredate sau nereceptionate nu se plătesc.
- Art. 66 Perioada de refacere a Serviciilor se consideră întârziere și se penalizează conform Capitolului XXI.

Capitolul XX - Subcontractanti

- Art. 67 În termen de maximum 15 Zile de la intrarea în vigoare a prezentului Contract, Intermediarul se obligă să prezinte Emitentului toate contractele încheiate cu subcontractanții desemnați prin Oferta Intermediarului.
- Art. 68 Intermediarul este pe deplin răspunzător față de Emitent de îndeplinirea tuturor obligațiilor asumate prin Contract, inclusiv a celor asumate de subcontractanții săi.
- Art. 69 Intermediarul poate schimba orice subcontractant numai motivat și cu acordul prealabil scris al Emitentului; schimbarea subcontractantului nu va schimba Pretul Contractului și nu va determina decalarea termenelor de realizare a Serviciilor asumate de Intermediar prin Graficul de Etape și Termene.

Capitolul XXI - Răspunderea contractuală (penalități, daune)

- Art. 70 Fiecare Parte este răspunzătoare pentru prejudiciile cauzate cu intenție sau din culpa celeilalte Părți, prin încălcarea oricărei obligații stabilite în sarcina sa prin prezentul Contract. Prejudiciile astfel create vor fi acoperite integral de către Partea care le-a cauzat. Părțile datorează despăgubiri numai pentru prejudiciile directe nu și pentru cele indirecte.
- Art. 71 Emitentul este răspunzător, în limitele obligațiilor ce-i revin în baza prezentului Contract, pentru orice pierderi, reclamații, pagube și/sau obligații pe care le-ar putea cauza Intermediarul conform legii române, în cazul în care acestea ar fi generate de neîndeplinirea sau îndeplinirea necorespunzătoare de către Emitent a obligațiilor contractuale, incluzând, fără limitare, următoarele:
- (a) caracterului incomplet și nereal al informațiilor continute în documentele prezentate în Oferta Publică sau în modificările sau completările la aceste documente sau al oricăror informații transmise

de către Emitent Intermediarului în scopul distribuirii acestora către potentialii investitori, în cazul în care acestea au fost transmise de Emitent în conformitate cu procedura privind circulația documentelor și a informațiilor convenită cu Intermediarul; și/sau

- (b) omisiunii cu intenție a menționării vreunui fapt important, de care Emitentul avea cunoștință că ar putea avea ca rezultat inducerea în eroare a publicului.

Art. 72 Despăgubirile menționate mai sus nu se vor cuveni în cazul în care Intermediarul acționează cu rea credință sau dă dovadă de neglijență în exercitarea atribuțiilor și/sau obligațiilor sale legate de derularea prezentului Contract, indiferent de izvorul atribuțiilor sau obligațiilor respective.

Art. 73 Intermediarul este pe deplin răspunzător față de Emitent pentru orice prejudicii, obligații sau reclamații suferite de Emitent respectiv stabilite în sarcina acestuia printr-o hotărâre judecătorească/arbitrală definitivă și irevocabilă, ca urmare a unor acțiuni ori omisiuni culpabile sau intenționate ale Intermediarului, ale colaboratorilor sau subcontractanților săi. Cu toate acestea, suma maximă a despăgubirilor la care poate fi obligat Intermediarul față de Emitent, indiferent de natura prejudiciului, obiectul răspunderii sau temeiul invocat, nu va depăși, cu excepția situațiilor în care răspunderea este angajată ca urmare a culpei grave (culpa lata), dolului sau intenției, 300.000 Euro (sau echivalentul în altă monedă) până la admiterea la listare sau, respectiv, Prețul Contractului după admiterea la tranzacționare.

Art. 74 Obligația de păstrare a confidențialității cu privire la prezentul Contract precum și cu privire la datele și informațiile obținute pe parcursul încheierii și derulării Contractului, de fiecare dintre Părți în legătură cu cealaltă Parte, este stabilită sub sancțiunea plății de daune interese.

Art. 75 Pentru neexecutarea sau executarea necorespunzătoare ori cu întârziere a obligațiilor asumate, Partea în culpă va datora și va plăti celeilalte Părți, după cum urmează:

- (a) pentru neîndeplinirea din culpă a obligațiilor la termenele convenite prin Graficul de Etape și Termene, atasat ca Anexă nr.1, Intermediarul va datora și plăti Emitentului penalități în sumă de 1.000 lei pentru fiecare zi de întârziere; aceste penalități se vor cumula pe zi de întârziere cu începere din prima zi următoare datei stabilite ca dată a scadenței pentru îndeplinirea obligațiilor respective și până la data executării acestora;
- (b) pentru neîndeplinirea obligației de plată a facturilor la termenele convenite prin Contract, Emitentul va datora și va plăti

Intermediarului penalități de 0,1% pentru fiecare zi de întârziere, calculate asupra sumei datorate;

- (c) pentru nerespectarea termenelor de refacere a Serviciilor, cerute de Emitent cu ocazia receptiei, Intermediarul datorează Emitentului penalități în sumă de 1.000 lei pentru fiecare zi de întârziere, pe durata cuprinsă între data solicitării de refacere și data reprezentând termenul rezonabil acordat de Emitent pentru refacere sau data refacerii efective. Dacă acest termen este încălcat din vina Intermediarului, începând cu ziua următoare Intermediarul datorează penalități reprezentând suma penalităților stabilite la lit. (a) și (c) ale acestui Art. 75, pentru fiecare zi de întârziere, până la data refacerii efective, cu excepția cazului în care Emitentul alege o altă modalitate de remediere prevăzută de prezentul Contract.

Art. 76 Clauzele referitoare la răspunderea Părților pentru faptele culpabile săvârșite în legătură cu îndeplinirea Obiectului și Scopului prezentului Contract și pentru consecințele acestora vor continua să producă efecte indiferent de data încetării Contractului.

Capitolul XXII - Modificarea și completarea Contractului

Art. 77 Părțile convin asupra posibilității modificării sau completării clauzelor Contractului doar prin acordul lor de voință în formă scrisă, prin acte adiționale la prezentul Contract.

Art. 78 În particular Părțile declară că vor stabili prin Acte Adiționale la prezentul Contract asupra acelor operațiuni care fac parte din Obiectul Contractului și pentru care, datorită naturii acestora, Părțile nu au putut conveni concret la data încheierii Contractului cum sunt: (i) prețul de emisiune; (ii) criteriile de plasament și metoda de alocare a acțiunilor care vor face obiectul Ofertei Publice.

Capitolul XXIII - Forta Majoră

Art. 79 În sensul prezentului Contract prin forță majoră se înțelege orice eveniment imprevizibil și insurmontabil, independent de voința Părților, apărut după intrarea în vigoare a Contractului și care împiedică Părțile să execute total sau parțial obligațiile asumate („Forta Majoră”).

Art. 80 Sunt considerate Fortă Majoră împrejurări ca: războaie, revoluții, incendii, inundații sau orice alte catastrofe naturale, restricții apărute ca urmare a unei carantine, embargo, calamități naturale, disfuncții majore în sistemul național de comunicații, disfuncții în sistemele de comunicații sau sistemele

informatice ale Bursei de Valori Bucuresti, ale Intermediarului sau ale altor entități reglementate de care depinde Procesul de Ofertă Publică precum și alte asemenea cazuri care conduc la imposibilitatea executării obligațiilor de către Părți. Enumerarea cazurilor de forță majoră nu este exhaustivă ci enunțativă. Nu se consideră Forță Majoră un eveniment asemenea celor de mai sus, care, fără a crea o imposibilitate de executare, face extrem de costisitoare executarea obligațiilor uneia din Părți.

- Art. 81 Forța Majoră exonerează de răspundere Partea care o invocă și o dovedeste, potrivit legii române.
- Art. 82 Partea care invocă Forța Majoră are obligația de a înștiința cealaltă Parte contractantă în termen de maximum 5 Zile de la producerea evenimentului și să prezinte certificatul constatator emis de Camera de Comerț și Industrie a României în termen de maximum 15 Zile de la producerea evenimentului. Aceeași obligație revine Părții afectate și în situația încetării cazului de forță majoră.
- Art. 83 Partea care nu respectă obligația de a notifica apariția și încetarea cazurilor de forță majoră în termenul prevăzut la Art. 82, va suporta toate daunele cauzate celeilalte Părți.
- Art. 84 În cazul în care Forța Majoră și/sau efectele sale durează mai mult de 60 de Zile de la declansarea sa, aceasta conduce la suspendarea executării Contractului. La expirarea perioadei de 60 de Zile anterior menționate Părțile se vor întâlni în termen de maximum 5 Zile în scopul de a conveni fie modul de derulare în continuare a Contractului, fie desființarea acestuia.

Capitolul XXIV - Încetarea Contractului

- Art. 85 Prezentul Contract va înceta la data executării tuturor obligațiilor asumate de Părți, cu excepția celor cu referire la care există mențiuni exprese în Contract în sensul continuării lor și ulterior încetării Contractului.
- Art. 86 Prezentul Contract va înceta de plin drept, fără punere în întârziere și fără nici o altă formalitate, cu plata de daune interese de către Partea în culpă, în următoarele cazuri:
- (a) la inițiativa oricăreia dintre Părți, în cazul în care cealaltă Parte este în culpă cu privire la executarea obligațiilor contractuale, de natură să pună în pericol finalizarea Contractului sau să inducă întârzierea gravă a acestuia;
 - (b) la inițiativa Emitentului dacă Intermediarul nu își îndeplinește oricare dintre obligațiile ce revin în conformitate cu prezentul contract.

Art. 87 Emitentul poate denunța unilateral prezentul Contract, printr-o înștiințare scrisă comunicată Intermediarului cu cel puțin 10 Zile anterior datei indicate ca dată a încetării, și fără ca vreuna dintre Părți să datoreze celeilalte daune-interese, în oricare din următoarele situații:

- (a) în cazul apariției unor circumstanțe care nu au putut fi prevăzute la data încheierii Contractului și care conduc la modificarea clauzelor contractuale în așa măsură încât executarea prezentului Contract ar fi contrară interesului Emitentului sau interesului public;
- (b) în situația în care apar modificări majore în legătură cu politica de privatizare a Guvernului României, modificări ce rezultă din acte normative emise în acest sens;
- (c) în cazul apariției unor circumstanțe legate de evoluția pieței de capital care duc la imposibilitatea încheierii Procesului de Ofertă Publică. În ipoteza apariției unor astfel de circumstanțe, Părțile vor putea agree, prin Act Adicional, suspendarea sau prelungirea Contractului doar în măsura în care reglementările legale în vigoare nu interzic aceasta.

Art. 88 Prezentul Contract încetează de plin drept, fără punere în întârziere și fără nici o altă formalitate în cazul în care oricare dintre Părți este în stare de incapacitate de plată.

Art. 89 În cazurile prevăzute la Art. 87, 88 Intermediarul are dreptul de a pretinde numai plata corespunzătoare pentru partea din Contract îndeplinită până la data încetării Contractului. Partea din Contract îndeplinită se va stabili de comun acord de Părți pe baza unui Raport de Activitate întocmit de Intermediar și însoțit de Emitent pe bază de Proces Verbal de Recepție.

Capitolul XXV - Cesiunea

Art. 90 Cesiunea drepturilor prevăzute în prezentul Contract, de către oricare dintre Părți, se poate face numai cu acordul prealabil scris al celeilalte Părți.

Capitolul XXVI - Comunicări și Notificări

Art. 91 În scopul prezentului Contract orice cerere, solicitare, înștiințare, adresă sau comunicare poate fi făcută sau dată în mod valabil de o Parte celeilalte Părți doar în formă scrisă prin oricare dintre următoarele mijloace: (i) scrisoare recomandată cu confirmare de primire, (ii) transmitere prin curier și depunere la registratură, sau (iii) fax, fiecare dintre aceste modalități de

transmitere putând fi dublată, la alegerea expeditorului, de o transmitere prin e-mail.

Art. 92 Toate notificările sau comunicările între Părți se vor efectua potrivit următoarelor coordonate:

Pentru: SC „Raiffeisen Capital&Investment” SA
Adresa: Pta Charles de Gaulle nr. 15, etj. 4, sect. 1,
011857, Bucuresti
În atenția: Laurentiu Ciocirlan/ Felix Docuz
Fax: 021 230 06 84
Tel.: 021 306 12 46; 021 306 12 47
E-mail laurentiu.ciocirlan@rzb.ro, gabriel-felix.docuz@rzb.ro

Pentru: SNIGN „TRANSGAZ” SA
Adresa: P-ta Constantin I. Motas nr. 1, Medias, jud. Sibiu
În atenția: Radu Moldovan/ Ghidiu Elisabeta
Fax: 0269 834 616
Tel.: 0269 803 127; 0269 803 086
E-mail radu.moldovan@transgaz.ro, elisabeta.ghidiu@transgaz.ro

Art. 93 Orice notificare, cerere, solicitare, înștiințare, adresă sau alt fel de comunicare făcută în conformitate cu prezentul Contract este considerată a fi recepționată după cum urmează: (i) la momentul primirii ei la adresa celeilalte Părți, în cazul notificărilor expediate prin scrisoare recomandată cu confirmare de primire, (ii) la momentul înregistrării la registratură în cazul transmiterii prin curier, sau (iii) în momentul confirmării transmiterii ei, în cazul notificărilor transmise prin fax.

Art. 94 Orice document scris emis potrivit Art. 92 va fi înregistrat atât în registrele specifice ale expeditorului cât și în cele ale destinatarului, la momentele expedierii și respectiv primirii.

Art. 95 Pentru evitarea oricărei neînțelegeri orice comunicare trimisă exclusiv prin e-mail în sensul prezentului acord nu va fi considerată ca efectiv realizată.

Capitolul XXVII - Legea Aplicabilă. Solutionarea litigiilor

- Art. 96 Prezentul Contract va fi guvernat de si interpretat în conformitate cu legile române.
- Art. 97 În cazul în care între Părți intervine orice diferend sau neînțelegere cu privire, dar fără a se limita, la: interpretarea sau îndeplinirea oricăreia din clauzele Contractului, continutul oricărui drept stabilit prin contract si executarea oricăreia din obligatiile contractuale de către oricare din Părți, orice procedură de urmat, modificarea sau rezilierea Contractului, Părțile vor depune toate eforturile în sensul soluționării oricărei astfel de neînțelegeri pe cale amiabilă.
- Art. 98 Solutionarea pe cale amiabilă trebuie să se finalizeze în cel mult 30 de Zile de la data notificării adresate în acest sens în scris de Partea interesată celeilalte Părți.
- Art. 99 În cazul în care rezolvarea pe cale amiabilă nu este posibilă, respectiv în cazul în care procedura de solutionare pe cale amiabilă nu este finalizată în termenul de 30 de Zile prevăzut în Art. 98 de mai sus, orice litigiu decurgând din sau în legătură cu acest contract, inclusiv referitor la încheierea, executarea ori desfiintarea lui, se va solutiona prin arbitrajul Curtii de Arbitraj Comercial International de pe lângă Camera de Comert si Industrie a României si a Municipiului București, în conformitate cu Regulile de procedură arbitrală ale acestei Curti.
- Art. 100 Tribunalul arbitral va fi alcătuit din 3 (trei) arbitri, câte un arbitru numit de fiecare Partic si un supraarbitru ales de cei doi arbitri numiti de Părți.
- Art. 101 Sentinta arbitrală este definitivă si obligatorie pentru Părți.

Capitolul XXVIII - Dispozitii finale

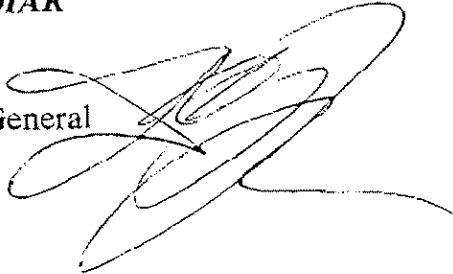
- Art. 102 Oricare si toate clauzele acestui Contract care prin natura lor produc efecte după încetarea acestuia, va/vor rămâne în deplină vigoare până la îndeplinirea lor corespunzătoare si se vor aplica si succesorilor si mandatarilor Părților.
- Art. 103 În cazul în care orice dispozitie a prezentului Contract va fi considerată ilegală, nulă, invalidă sau neaplicabilă, legalitatea, validitatea si aplicabilitatea celorlalte clauze contractuale nu vor fi afectate.
- Art. 104 Părțile convin că acordurile si documentele Contractului, anexate si/sau la care se face referire în acesta, sunt considerate parte integrantă din prezentul Contract.
- Art. 105 Anexele contractului vor fi următoarele:

1. Anexa nr. 1 - Graficul de Etape si Termene;
2. Anexa nr. 2 - Model Scrisoare de Garantie Bancară pentru Bună Executie.


Prezentul contract s-a încheiat astăzi *12.09.2007* în localitatea Medias, în 2 (două) exemplare originale, câte unul pentru fiecare Parte contractantă.

INTERMEDIAR

Dana Mirela Ionescu
Presedinte/Director General

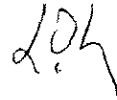


Laurentiu Ciocirlan
Director
Departamentul de Oferte Primare



EMITENT

Florin Muntean
Director General



 **Raiffeisen**
CAPITAL INVESTMENT

ANEXA NR.1

Principalele etape ale Ofertei Publice Primare și Listării la BVB

Septembrie	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	19-Nov	20-Nov	21-Nov	22-Nov	23-Nov	24-Nov	25-Nov	26-Nov	27-Nov	28-Nov	29-Nov	30-Nov	31-Nov											
1. Emiterea Prospectului																																																							
2. Lansarea Ofertei Publice Primare																																																							
3. Lansarea Ofertei Publice Primare																																																							
4. Lansarea Ofertei Publice Primare																																																							
5. Lansarea Ofertei Publice Primare																																																							

NOTE:
 Durata normală a etapei (exprimată pe baza experienței intermediarilor)
 Fază obligatorie (câte coordonarea încheierea procesului în practică este adecv)
 IPO/TEZ CHEBE PENTRU CALENDARUL EXPUS:
 * Achiziția contribuabililor la emisiune este obligatorie
 * Durata de vânzare este de cel puțin 45 zile de la data lansării ofertei
 * Modificarea Anului Consultativ al Tranzacției pentru a include informații financiare, este obligatorie
 * Este necesară încheierea Anului Consultativ al Tranzacției pentru a include informații financiare
 * Nu va fi revizuit de către Bursa de Valori București




BANCA

(denumirea)

SCRISOARE DE GARANTIE BANCARĂ DE BUNĂ EXECUTIE

(model)

Către,

Societatea Națională de Transport Gaze Naturale "TRANSGAZ" S.A. Medias
Piata C.I. Motas, nr.1, Medias 551130, Sibiu
Tel.: 0269 803333, Fax: 0269 839029

Cu privire la *Contractul de prestări servicii de investitii financiare* nr. _____ din _____ încheiat între SC "RAIFFEISEN CAPITAL&INVESTMENT" SA, în calitate de prestator de servicii de intermediere financiară și SNTGN "TRANSGAZ" SA, în calitate de beneficiar, ne obligăm prin prezenta să plătim în favoarea beneficiarului, până la concurența sumei de 140.000 lei (una suta patruzeci mii lei), orice sumă cerută de acesta la prima sa cerere scrisă însoțită de o declarație cu privire la neîndeplinirea obligațiilor ce revin prestatorului de servicii de intermediere financiară, astfel cum sunt acestea prevăzute în *Contractul de prestări servicii de investitii financiare* mai sus menționat.

Plata se va face în termen de două zile lucratoare de la primirea cererii în original, fără nici o altă formalitate suplimentară din partea beneficiarului sau a prestatorului de servicii de intermediere financiară.

Prezenta garanție este valabilă până la data de 31 decembrie 2008.

În cazul în care părțile contractante sunt de acord să prelungească perioada de valabilitate a garanției sau să modifice unele prevederi contractuale care au efecte asupra angajamentului băncii, se va obține acordul nostru prealabil; în caz contrar prezenta scrisoare de garanție își pierde valabilitatea.

Parafat de Banca _____ în ziua de ____ luna _____ anul _____.

(semnătura autorizată și stampila)



CONTRACT DE DISTRIBUTIE

		
Nr. intrare		
Nr. iesire	4995	
Ziua	Luna	Anul
13	06	2007

Acest Contract(“**Contract de Distributie**” sau prezentul “**Contract**”) a fost incheiat in data de de catre si intre:

S.C. RAIFFEISEN CAPITAL & INVESTMENT S.A., („RCI”) societate de investitii financiare legal constituita si functionand in baza legilor romane, autorizata de Comisia de Valori Mobiliare prin autorizatia nr. 1990 din 30 iunie 2005, cu sediul in Bucuresti, Piata Charles de Gaulle nr.15, etaj 4, sector 1, inregistrata la Oficiul Registrul Comertului de pe langa Tribunalul Municipiului Bucuresti sub nr. J 40/6102/1998, cod unic de inregistrare 10715860, legal reprezentata prin dna. Dana – Mirela Ionescu - Presedinte –Director General si dl. Laurentiu Ciocirlan - Director al Departamentului de Oferte Primare, denumita in continuare „**RCI**” pe de o parte

Si

S.C. INTERCAPITAL INVEST S.A. societate de investitii financiare legal constituita si functionand in baza legilor romane, autorizata de Comisia de Valori Mobiliare prin decizia nr.863/23.03.2005, cu sediul in Bucuresti, Bd. Aviatorilor Nr. 33, Etaj 1, Sector 1, inregistrata la Oficiul Registrul Comertului de pe langa Tribunalul Municipiului Bucuresti sub nr. J40/6447/1995, cod unic de inregistrare 7631041, legal reprezenta prin Dl. Razvan Pasol - Presedinte, denumita in continuare „Intercapital” (fiecare numite in cele ce urmeaza si „**Partea**” iar impreuna „**Partile**” – „**Grup de distributie**”)

Preambul

Avand in vedere ca RCI a fost selectata in vederea pregatirii, derularii si incheierii cu succes a ofertei publice initiale primara de actiuni urmata de admiterea la tranzactionare a actiunilor Transgaz pe piata reglementata administrata de Bursa de Valori Bucuresti, aceasta va acorda asistenta si pe parcursul procesului de admitere la tranzactionare cat si dupa tranzactionare in conformitate cu prevederile legale in vigoare.

Avand in vedera ca Intercapital este o societate de servicii de investitii financiare autorizata in conformitate cu legislatia romana sa desfasoare servicii de investitii financiare,

Art. 1 OBIECTUL CONTRACTULUI

Obiectul Contractului îl reprezintă colectarea subscrierilor din cadrul Ofertei prin intermediul rețelei teritoriale a Grupului de Distribuție, în numele și pe seama S.N.T.G.N. Transgaz ("Transgaz"), în conformitate cu prevederile Prospectului de Oferta și în condițiile prevăzute în acest Contract.

Art. 2 OBLIGATIILE PARTILOR

2.1 Obligatiile RCI

2.1.1. Va pune la dispoziția Intercapital informațiile necesare derulării operațiunilor referitoare la Ofertă și anume: prospectul de oferta, anunțul de oferta și materialele publicitare.

2.1.2. Va îndeplini toate formalitățile necesare pentru aprobarea derulării ofertei publice conform reglementărilor în vigoare.

2.1.3. Va elabora și va pune la dispoziția Intercapital, în maxim 6 Zile Lucratoare de la momentul autorizării Ofertei, un număr de 100 exemplare din Prospectul de Oferta

2.1.4 Va aduce la cunoștința Intercapital datele care trebuie să se regăsească în formularul de subscriere sau revocare.

Printarea Formulelor de Subscriere necesare alocării celor 20% din acțiunile Transgaz se va face pe cheltuiala Intercapital.

2.1.5 Va notifica Intercapital de orice modificare a Prospectului de Oferta.

2.1.6 Să pună la dispoziția Intercapital, în termen de 48h de la cererea acestuia, un număr de încă 100 de prospecte atunci când rezerva de prospecte a Intercapital scade sub 10 copii.

2.2 Obligatiile Intercapital

2.2.1 Va pregăti în bune condiții rețeaua proprie de distribuție teritorială în vederea desfășurării optime a Ofertei și va desfășura activitățile din prezentul Contract prin toate unitățile care formează rețeaua teritorială descrisă la Anexa I.

2.2.2. Va alocă pentru fiecare unitate în parte, pe toată perioada desfășurării Ofertei, precum și cu o Zi Lucratoare înainte de începerea, și respectiv 5 Zile Lucratoare după închiderea Ofertei, numărul de angajați prevăzut în Anexa I.

2.2.3. Va distribui Prospectul de Oferta și materialele publicitare în rețeaua de distribuție proprie, în timp util și pentru a asigura informarea optimă a publicului, și se va asigura că Prospectul de Oferta va fi disponibil publicului într-un număr suficient de exemplare care să permită obținerea unei copii gratuite, la cerere.

2.2.4 Va procesa, înregistra și valida Formulele de Subscriere în concordanță cu prevederile Prospectului de Oferta și cu prevederile prezentului Contract.

2.2.5. Va înregistra și va centraliza informațiile cu privire la nivelul de subscriere a Ofertei prin intermediul rețelei sale de distribuție și va transmite zilnic aceste informații către RCI în forma scrisă și electronică.

2.2.6. În vederea desfășurării optime a procesului de subscriere și decontare, va respecta clauzele din Contractul de Prestări Servicii de Investiții Financiare nr.

4230/12.04.2007 incheiat intre S.C. Raiffeisen Capital & Investment S.A si Transgaz S.A. anexa 2 la prezentul contract.

2.2.7. Va acorda investitorilor, in perioada de derulare a Ofertei, asistenta privind procesul de subscriere.

2.2.8 La data inchiderii ofertei publice initiale primare Intercapital va transmite RCI in forma scrisa si electronica raportul de inchidere cu privire la actiunile care au fost subscribe prin Intercapital.

2.2.9. Impreuna cu conducerea si angajatii sai, va trata in mod confidential toate aspectele referitoare la Oferta si la acest Contract sau informatiile la care, in baza prezentului Contract, va avea acces. Obligatia de confidentialitate va continua sa existe pentru o perioada de doi ani de la incetarea prezentului Contract, cu exceptia:

- a) informatiilor si/sau documentelor care sunt publice la data incheierii prezentului Contract; si
- b) informatiilor si/sau documentelor care devin publice prin natura lor.

2.2.10. Va despagubi RCI pentru toate daunele rezultate din pretentiile, actiunile, procedurile, investigarile sau cererile indreptate de orice tert impotriva Intercapital si care se datoreaza neglijentei sau nerespectarii de catre acesta a obligatiilor asumate prin prezentul Contract.

2.2.11. Va permite afisarea materialelor publicitare propuse de RCI in toate sediile sale dupa ce in prealabil a fost consultat de catre RCI cu privire la standardele de publicitate ale Intercapital.

2.2.12. Va inceta la data si ora mentionata in prospect sau la solicitarea expresa scrisa a RCI orice activitate de colectare a subscriberilor in cadrul Ofertei.

2.2.13 Intercapital se obliga sa depuna, in executarea obligatiilor prevazute de acest Contract, diligenta profesionala maxima si sa respecte legislatia pietei de capital cu privire la activitatile de distributie.

2.2.14 Va furniza RCI formularul sau de subscriere in vedere aprobarii de catre RCI si CNVM.

3 DECLARATIILE SI GARANTII ALE PARTILOR

3.1 Intercapital declara si garanteaza ca:

3.1.1 este organizat legal ca o societate pe actiuni si functioneaza in mod legal conform legislatiei romanesti;

3.1.2. detine o autorizatie eliberata de Comisia Nationala de Valori Mobiliare ("CNVM") care o autorizeaza sa presteze servicii de investitii financiare si respecta toate normele si instructiunile obligatorii emise de CNVM.

3.1.3. are resursele tehnice, logistice si umane necesare pentru desfasurarea activitatilor de colectare a subscriberilor in cadrul Ofertei asa cum acestea sunt descrise in prezentul Contract;

3.1.4 nici unul dintre angajatii sai nu este implicat intr-o activitate care ar crea un conflict de interese fata de executarea Contractului si nici nu are vreun interes material legat de vreo tranzactie efectuata sub incidenta clauzelor de mai sus, despre care

Intercapital sa nu fi informat anterior RCI in scris.

3.1.5. Corespunde cerintelor din Caietul de Sarcini pentru selectarea intermediarului de catre Transgaz, parte integranta a acestui contract, impuse Intermediarului si membrilor Grupului de Distributie.

3.2 Declaratii si garantii ale RCI

3.2.1. detine o autorizatie eliberata de CNVM care o autorizeaza sa presteze serviciile de investitii financiare pe care le presteaza si respecta toate normele si instructiunile obligatorii emise de CNVM;

3.2.2 va indeplini si respecta toate obligatiile asumate prin Contractul de Intermediere.

4 COSTUL SERVICIILOR

4.1. La sfarsitul derularii Proiectului, dupa ce RCI a incasat comisionul de succes de la Transgaz, Partile sunt de acord ca acest comision va fi impartit astfel:

4.1.1. RCI va plati in termen de max. 24 de ore suma de [REDACTED] catre RCA, in contul indicat de acesta, aferent portiunii prefinantate de RCA din costul subcontractorilor juridic si financiar;

4.1.2. RCI va retine suma de [REDACTED], care va acoperi costurile interne ale RCI in procesul de realizare a Proiectului;

4.1.3. RCI va retine sumele aferente platii de catre RCI a subcontractantilor juridic, financiar si de marketing, precum si suma datorată RAEF conform Contractului de prestări servicii semnat la data de 02.05.2007; suma datorata pentru serviciile acestor subcontractori va fi transparenta fata de RCA/Intercapital prin prezentarea documentelor relevante privitoare la serviciile efectuate pentru tranzactie, la pretul practicat si la suma totala facturata;

3.1.4 RCI va retine o suma pentru plata bancii de retail utilizate/subcontractate (Raiffeisen Bank SA) ce nu va depasi [REDACTED]. Suma datorata bancii va fi transparenta fata de RCA/Intercapital prin prezentarea documentelor relevante privitoare la serviciile efectuate pentru tranzactie, la pretul practicat si la suma totala facturata;

3.1.4. Suma ramasa dupa deducerea celor de mai sus va fi impartita intre RCI si Intercapital astfel: Procentul convenit Intercapital se calculeaza prin raportarea volumului de actiuni subscribe prin Intercapital la totalul actiunilor puse in vanzare in cadrul ofertei, dar nu va depasi 20%. Suma corespunzatoare se va achita in termen de 3 Zile Lucratoare de la momentul incheierii perioadei de subscriere. Restul sumei va fi retinut de RCI.

5 DURATA CONTRACTULUI

Contractul va intra in vigoare la data la care Raiffeisen Capital & Investment va primi, in urma cererii scrise a acestuia, acordul scris al Transgaz referitor la completarea grupului de distributie cu Intercapital.

In cazul in care Transgaz nu isi va da acordul privitor la completarea grupului de distributie cu Intercapital, prezentul contract isi va pierde valabilitatea.

Contractul va inceta sa produca efecte la:

- data decontarii tuturor subscrierilor intermediare prin Intercapital, sau
- **data la care toate obligatiile asumate de catre Parti au fost indeplinite,**

oricare dintre aceste date va fi ultima.

6 SITUATII DE FORTA MAJORA

In cazul unei neindepliniri, intreruperi sau intarzieri in indeplinirea obligatiilor rezultand din acest Contract datorita unor actiuni, evenimente sau alte imprejurari imprevizibile si insurmontabile, nici una din Parti nu va fi raspunzatoare fata de cealalta Parte pentru pierderile sau daunele suferite de cealalta Parte, atata timp cat prima Parte probeaza ca a luat toate masurile pentru ameliorarea acestor pierderi sau daune suferite de cealalta Parte.

7. INCETAREA ACORDULUI

7.1 Acest Contract se va desfiinta de drept si fara nici o alta formalitate in afara notificarii mentionate mai sus:

a) in cazul in care Intercapital intra in procedura de supraveghere speciala sau faliment; sau

b) in cazul in care Contractul de prestari servicii de investitii financiare dintre RCI si Transgaz este declarat nul, este reziliat din orice motiv, devine caduc sau lipsit de obiect.

7.2 In cazul desfiintarii acestui Contract in timpul perioadei de subscriere, Intercapital va fi obligat sa furnizeze RCI, in termen de 5 Zile Lucratoare de la data cand desfiintarea devine efectiva, toate documentele legate de executarea Contractului, documentele aferente subscrierilor deja efectuate.

7.3 Din momentul incetarii contractului, Intercapital va vira catre Transgaz sumele aferente tuturor actiunilor subscribe prin intermediul Intercapital conform Anexei 2 la acest contract.

7.4 Prezentul contract se poate denunta unilateral de orice parte semnatară, cu conditia notificarii in prealabil cu 5 zile lucratoare, in cazul aparitiei unor circumstante care nu au putut fi prevazute la data incheierii contractului si care conduc la modificarea clauzelor contractuale in asa masura incat executarea prezentului contract ar fi contrara interesului sau.

8. LEGEA APLICABILA SI SOLUTIONAREA CONFLICTELOR

8.1. Acest Contract va fi guvernata si interpretata in conformitate cu legea romana.

8.2. Orice disputa intre Parti rezultand din sau in legatura cu acest Contract, inclusiv cele in legatura cu validitatea, interpretarea sau incheierea acestuia vor fi solutionate pe cale amiabila. In cazul in care solutionarea amiabila nu este posibila, disputele intre Parti vor fi solutionate de Curtea de Arbitraj Comercial de pe langa Camera de Comert si Industrie a Romaniei, in conformitate cu Regulile de Arbitraj ale acestei Curti de Arbitraj. Decizia emisa de Curtea de Arbitraj va fi definitiva si obligatorie pentru Parti.

9. DIVERSE

9.1. Partile nu pot cesiona sau transfera in orice alt mod tot sau oricare parte din acest Contract unei persoane fizice, persoane juridice, parteneriat sau oricarei alte entitati sau asociatii fara acordul scris prealabil al celeilalte Parti.

9.2. Nici o modificare, schimbare sau adaugare la prezentul Contract nu va fi valabila sau nu va lega pe oricare dintre Parti cu exceptia cazului in care acest lucru este convenit in scris si semnat de catre reprezentantii autorizati ai fiecarei Parti.

9.3. In cazul in care orice dispozitie a prezentului Contract va fi considerata invalida sau ilegala sau neaplicabila in baza oricarei legi, toate celelalte dispozitii ale acestui Contract vor ramane pe deplin in vigoare si vor produce efecte. Daca oricare astfel de dispozitie este considerata invalida, ilegala sau neaplicabila, Partile vor negocia cu buna credinta modificarea respectivei clauze a Contractului, in cea mai mare masura posibila, astfel incat respectiva clauza sa fie legala, valida si aplicabila si/sau sa pastreze pe cat posibil intentia initiala a Partilor.

9.4. Acest Contract reprezinta intregul acord dintre Parti in legatura cu obiectul acestui Contract si inlocuieste orice intelegere anterioara intre Parti in legatura cu acest subiect.

9.5 Valabilitatea acestui contract va fi similara cu Valabilitatea contractului de intermediare incheiat intre Raiffeisen Capital & Investment si SNTGN Transgaz.

AVAND IN VEDERE CELE DE MAI SUS, Partile au incheiat astazi acest Contract in 3 exemplare originale in limba romana, unul pentru RCI, unul pentru Intercapital **si unul pentru CNVM**, la data mentionata mai sus

SC RAIFFEISEN CAPITAL & INVESTMENT SA SC INTERCAPITAL INVEST S.A.

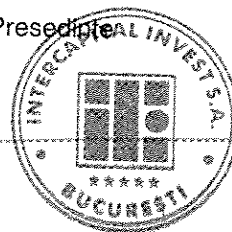
Dana-Mirela Ionescu

Presedinte/Director General

Laurentiu Ciocirlan

Director Departament Oferte Primare

DI. Razvan Pasol - Presedinte



ANEXA 1

RETEAUA TERITORIALA A GRUPULUI DE DISTRIBUTIE

Judet	Nume	Adresa	Telefon	Nr. de angajati
Bucuresti	Bucuresti	Bd. Aviatorilor 33, Etaj 1, Sector 1	222 8731	20
Maramures	Baia Mare	Str. George Cosbuc nr. 1, AP 21-22, Parter	0262 224405	2
Constanta	Constanta	Str. Mircea cel Batran nr. 99C, Etaj 2	0241 518 400	2
Dolj	Craiova	Calea Bucuresti, Bloc R1-R2, parter	0251 435 364	2
Bacau	Bacau	Str. Pictor Aman nr. 94, Etaj VI	0234 515 175	2
Arges	Pitesti	Str. Banu Maracine nr. 1, Etaj 1	0248 221 522	2

ANEXA 2 – Contract de intermediere Raiffeisen Capital & Investment – Transgaz

ANEXA 3 – Caiet de sarcini

PROTOCOL-ANEXA DIN DATA DE 23.10.2007
privind subscrierea prin intermediul unitatilor bancii in cadrul ofertei publice
initiale primare de vanzare a actiunilor S.N.T.G.N. Transgaz SA

A. Elemente privind Oferta Publica si Emitentul:

Emitentul este S.N.T.G.N. TRANSGAZ SA iar Oferta Publica se va desfasura in conditiile mentionate in Contractul de Servicii de Investitii Financiare nr. 4230, incheiat la data de 12.04.2007, intre S.N.T.G.N. TRANSGAZ SA – Emitent, Raiffeisen Capital & Investment S.A. (RCI) – Managerul Ofertei.

B. Lista unitatilor bancare propuse pentru efectuarea subscrierilor:

RETEAUA TERITORIALA A GRUPULUI DE DISTRIBUTIE

Judet	Denumirea	Localitate	Adresa
ALBA	Suc. Alba	Alba Iulia	Pta. I.C. Bratianu nr. 20
ALBA	Ag. Sebes	Sebes	Str. Lucian Blaga nr.47
ARAD	Suc. Arad	Arad	Str. Andrei Saguna nr.1-3
ARAD	Ag. Teatru	Arad	Str. Unirii nr.1, ap 30
ARAD	Ag. Podgoria	Arad	B-dul Revolutiei nr 8, ap 27, parter
ARGES	Suc. Arges	Pitesti	Str. Craiovei nr. 42
ARGES	Ag. Campulung	Campulung Muscel	Str. Negru Voda nr.117, bl 1
ARGES	Ag. Pitesti 2	Pitesti	Pta. Vasile Milea, bl A4, parter
BACAU	Suc. Bacau	Bacau	Str. Dumbrava Rosie nr.2
BACAU	Ag. Comanesti	Comanesti	Str. Republicii nr.22
BACAU	Ag. Onesti	Onesti	B-dul Oituz nr 19
BACAU	Ag. Vasile Alecsandri	Bacau	Str. Ionita Sandu Sturza nr.2
BIHOR	Suc. Bihor	Oradea	Str. Nufarului nr.30
BIHOR	Ag. Vulturul Negru	Oradea	Piata Unirii nr.2-4
BIHOR	Ag. Salonta	Salonta	Str. Libertatii nr 1-3, bl A
BISTRITA NASAUD	Suc. Bistrita	Bistrita	Str. Liviu Rebreanu nr.51
BISTRITA NASAUD	Ag. Nasaud	Nasaud	Str. Granicerilor nr. 20
BOTOSANI	Suc. Botosani	Botosani	Calea Nationala nr. 68
BOTOSANI	Ag. Nicolae Iorga	Botosani	B-dul George Enescu nr 2
BRAILA	Suc. Braila	Braila	Str. Calea Calarasilor nr.34
BRAILA	Ag. 1 Decembrie	Braila	Str.1 Decembrie 1918 nr.2
BRASOV	Suc. Brasov	Brasov	Str. Mihail Kogalniceanu nr.3
BRASOV	Ag. Kronstadt	Brasov	Calea Bucuresti nr. 54
BRASOV	Ag. Piata Sfatului	Brasov	Str. Pta Sfatului nr.18
BRASOV	Ag. Fagaras	Fagaras	Str. Republicii nr.27
BUZAU	Suc. Buzau	Buzau	Str. Nicolae Balcescu nr.2
BUZAU	Ag. Ramnicu Sarat	Ramnicu Sarat	Str. Victoriei nr 2
BUZAU	Ag. Unirii Sud	Buzau	Str. Unirii , bl O2
CALARASI	Suc. Calarasi	Calarasi	Str. Progresului nr. 27 bl BBB
CALARASI	Ag. Belsugului	Calarasi	Str. Belsugului bl D2,sc.1
CARAS SEVERIN	Suc. Caras Severin	Resita	Pta. 1 Decembrie 1918 nr. 4
CARAS SEVERIN	Ag. Caransebes	Caransebes	Str. Ardealului Bl 3, sc A
CLUJ	Suc. Cluj	Cluj-Napoca	Str. Aviator Badescu nr.1
CLUJ	Ag. Turda	Turda	Str. Libertatii nr.4, Bl A1
CLUJ	Ag. Manastur	Cluj-Napoca	Str. Bucegi nr.11, ap 1A
CLUJ	Ag. Marasti	Cluj-Napoca	Str. Aurel Vlaicu nr.2, ap nr.91C
CONSTANTA	Suc. Constanta	Constanta	Str. Traian nr. 51
CONSTANTA	Ag. Delfinarium	Constanta	B-dul Mamaia nr.264, bl.PS 5
CONSTANTA	Ag. Mangalia	Mangalia	Sos. Constantei nr.30, bl H1 a, parter
CONSTANTA	Ag. Medgidia	Medgidia	Str. Republicii nr.12, Bl G4, mag 40 si mag

Judet	Denumirea	Localitate	Adresa
			107
CONSTANTA	Ag. Tomis	Constanta	Str.Cismelei nr.16, Bl B 5
CONSTANTA	Ag Trocadero	Constanta	B-dul Alexandru Lapusneanu nr.89,bl LE 33
COVASNA	Suc. Covasna	Sfantu Gheorghe	Str. 1 Decembrie 1918 nr.33-37
COVASNA	Ag Tirgu Secuiesc	Targu Secuiesc	Str.Curtea 20, nr 1
DAMBOVITA	Suc. Dambovita	Targoviste	Str. Calea Domneasca nr. 227
DAMBOVITA	Ag. Chindia	Targoviste	Str. Constantin Brancoveanu , bl 11, sc D, parter
DOLJ	Suc. Dolj	Craiova	Str. Fratii Buzesti nr.17
DOLJ	Ag. Oltenia (Ag Craiovia Noua)	Craiova	str. Calea Bucuresti, bl A14-A 15
DOLJ	Ag. Nicolae Titulescu	Craiova	Str. Nicolae Titulescu nr 8
GALATI	Suc. Galati	Galati	Str. Brailei nr. 31
GALATI	Ag. Tecuci	Tecuci	Str. 1 Decembrie 1918, nr.42
GALATI	Ag. Anghel Saligny	Galati	Str. Anghel Saligny bl G4 sc.3
GALATI	Ag. Dunarea de Jos	Galati	Str. Brailei nr.232, bl E4, parter
GIURGIU	Suc. Giurgiu	Giurgiu	Str. Portului bl. 32
GIURGIU	Ag. Bolintin Vale	Bolintin Vale	Str. Republicii bl B 5
GORJ	Suc. Gorj	Targu Jiu	Str. Tudor Vladimirescu nr.17
HARGHITA	Suc. Harghita	Miercurea Ciuc	Bdul Florilor nr.20, bl 27
HARGHITA	Ag. Gheorgheni	Gheorghieni	Pta Libertatii nr.7
HARGHITA	Ag. Odorheiul Secuiesc	Odorheiul Secuiesc	Str. Rakoczi nr.13
HUNEDOARA	Suc. Hunedoara	Deva	Str. Iuliu Maniu nr.18
HUNEDOARA	Ag. Petrosani	Petrosani	B-dul 1 Decembrie 1918 nr. 92, bl B1
HUNEDOARA	Ag. Corvinul	Hunedoara	B-dul Dacia, bl A2/2, parter
IALOMITA	Suc. Ialomita	Slobozia	Bdul. Chimiei nr.13
IALOMITA	Ag. Fetesti	Fetesti	Str. Ceahlraul nr.1-3
IALOMITA	Ag. Urziceni	Urziceni	Str.Transilvaniei nr.3, bl 14
IASI	Suc. Iasi	Iasi	Sos Nationala nr 23
IASI	Ag. Stefan cel Mare	Iasi	Str. Stefan cel Mare si Sfant nr 2
IASI	Ag. Independentei	Iasi	Str. Piata Unirii nr 2, et P+S
MARAMURES	Suc. Maramures	Baia Mare	Str. Bdul Unirii nr.18
MARAMURES	Ag. Sighetu Marmatiei	Sighetu Marmatiei	Str. Traian nr 7. magazin 28
MARAMURES	Ag. George Cosbuc	Baia Mare	Str. George Cosbuc, nr. 14, parter
MEHEDINTI	Suc. Mehedinti	Drobeta Turnu Severin	Bdul T.Vladimirescu nr 125-127
MEHEDINTI	Ag. Drobeta	Drobeta Turnu Severin	B-dul T. Vladimirescunr 256
MUN. BUCURESTI	Ag. Lujerului	Bucuresti	B-dul Iuliu Maniu nr. 16, bl. 14 sect 6
MUN. BUCURESTI	Ag. Sebastian	Bucuresti	Str.Calea 13 Septembrie nr.221-225, sect 5
MUN. BUCURESTI	Ag. Toporasi	Bucuresti	Str.Sos Giurgiului nr.131, parter, sect 4
MUN. BUCURESTI	Ag. Unirea	Bucuresti	Pta. Unirii nr.1,sect 3
MUN. BUCURESTI	Ag. Mosilor	Bucuresti	Calea Mosilor nr. 221 bl 31A, corp A, sect 2
MUN. BUCURESTI	Ag. Iancului	Bucuresti	Sos Iancului nr.2, bl 113C
MUN. BUCURESTI	Ag. Titan	Bucuresti	Bld. Nicolae Grigorescu nr 53, Ca 13, sect 3
MUN. BUCURESTI	Ag. Stirbei Voda	Bucuresti	Calea Stirbei Voda nr 152, bl 26 B
MUN. BUCURESTI	Ag. Timpuri Noi	Bucuresti	Str. Calea Vacaresti nr 220, bl 69, sp com (mag 64)
MUN. BUCURESTI	Ag.Nerva Traian	Bucuresti	Str.Nerva Traian nr 15, bl M69, tronson 2 partial/2
MUN. BUCURESTI	Ag. Ion Mihalache	Bucuresti	Str. Ion Mihalache nr 109, bl 13 A, parter, sect 1
MUN. BUCURESTI	Sucursala Municipiului Bucuresti	Bucuresti	Calea Victoriei nr 155, bl D1, tronson 6, parter, sect 1
MURES	Ag. Fortuna	Targu Mures	Str. Infratii nr 4
MURES	Ag. Bartok Bela	Targu Mures	Str. Bartok Bela nr 1-3
MURES	Ag. Sighisoara	Sighisoara	Str. Morii nr 14-18
MURES	Suc. Mures	Targu Mures	Str. Gheorghe Doja nr 64-68
NEAMT	Suc. Neamt	Piatra Neamt	Pta. Stefan cel Mare nr.3
NEAMT	Ag. Roman	Roman	Str. Nicolae Titulescu nr.42
OLT	Suc. Olt	Slatina	Str. Tudor Vladimirescu nr.1-3

Judet	Denumirea	Localitate	Adresa
OLT	Ag. Slatina	Slatina	B-dul.Alex Ioan Cuza BI D10,parter
PRAHOVA	Suc. Prahova	Ploiesti	Str. Unirii nr. 2
PRAHOVA	Ag. Campina	Campina	Str.1 Mai bl 12 G, parter
PRAHOVA	Ag. Ploiesti 1	Ploiesti	B-dul.Republicii nr.118,bl.15 B2,parter
PRAHOVA	Ag Sinaia	Sinaia	B-dul Carolnr 32
SALAJ	Ag. Meses	Zalau	Str. Tudor Vladimirescu nr. 54
SALAJ	Suc. Salaj	Zalau	Str Unirii nr. 19
SATU MARE	Ag. Soarelui	Satu Mare	Str. Lucian Blaga, bloc UU18, spatiu comercial, parter
SATU MARE	Suc. Satu Mare	Satu Mare	Piata 25 Octombrie,BI 05
SIBIU	Suc. Sibiu	Sibiu	Piata Aurel Vlaicu, parter, etl si II
SIBIU	Ag.Hermannstadt	Sibiu	Str. 9 Mai nr.2
SIBIU	Ag. Medias	Medias	Str. I.C. Bratianu nr.3
SIBIU	Ag. Bruckenthal	Sibiu	Str. Nicolae Balcescu nr.29
SIBIU	Ag Vasile Aaron	Sibiu	Str. Semaforului, bl. 14, Vasile Aaron
SIBIU	Ag. Vitrometan	Medias	Str Calafat nr 2, bl 8, parter
SUCEAVA	Suc. Suceava	Suceava	Bdul George Enescu nr 16
SUCEAVA	Ag Burdujeni	Suceava	Calea Unirii nr.39, bl 92, sc F, parter
SUCEAVA	Ag. Vatra Dornei	Vatra Dornei	Str. Lucefaraului nr.15
TELEORMAN	Suc. Teleorman	Alexandria	Str. Av. Al.Colfescu nr.63
TIMIS	Suc. Timis	Timisoara	Str. Circumvalatiunii nr. 8-12
TIMIS	Ag. Aries	Timisoara	Str. Aries nr.20
TIMIS	Ag. Bega	Timisoara	Str.Paris nr 2A, parter, zona B
TULCEA	Suc. Tulcea	Tulcea	Str. Grivitei nr 19
TULCEA	Ag .Dunarea	Tulcea	Str. Isaccei nr.4 bl G 0
VALCEA	Suc. Valcea	Ramnicu Valcea	Str. Stirbei Voda, bl T1
VALCEA	Ag. Ostroveni	Ramnicu Valcea	B-dul Tineretului nr 8
VASLUI	Suc. Vaslui	Vaslui	Str. Stefan cel Mare bl 94, sc C, D, nr 2-4
VASLUI	Ag. Bartad	Bartad	Str. V Lupu si Str. 1 Decembrie, bl. M4, sc. B si D, parter
VRANCEA	Suc. Vrancea	Focsani	Str. Maior Gheorghe Pastia nr.1
VRANCEA	Ag. Republicii	Focsani	Str.Republicii nr 18, parter

C. Responsabilitatile partilor implicate

RZB este responsabil de procesul de subscriere prin intermediul unitatilor bancare, inclusiv si fara a se limita, la urmatoarelor activitati :

1. procesului de instruire a personalului implicat din unitatile operative si la nivel central;
2. asigurarea suportului Helpdesk IT legat de utilizarea aplicatiei ADVM (nivel 1, nivel 2) pentru personalul din unitatile operative;
3. asigurarea suportului Helpdesk privind conditiile de desfasurare a subscrierii prin reteaua bancii pentru personalul din unitatile operative.

Pentru sustinerea subscrierii prin reteaua de distributie, RCI se angajeaza:

1. sa pregateasca materialele suport pentru instruirea personalului bancii;
2. sa puna la dispozitie exemplarele din Prospectul de emisiune ce trebuie expuse in unitatile operative;
3. sa ofere sprijin personalului de helpdesk suport privind conditiile de desfasurare a subscrierii prin reteaua bancii;
4. sa sprijine instruirea personalului la nivel central.

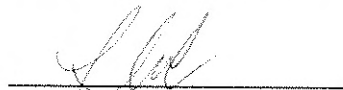
D. Valoare serviciilor prestate pentru subscrierile efectuate prin intermediul unitatilor bancare (daca este cazul):

O suma fixa pentru fiecare tranzactie/subscriere in valoare de [REDACTED]
O cota de [REDACTED] din valoarea actiunilor subscribe si alocate celor care au subscris prin
reseaua teritoriala a Grupului de Distributie, astfel cum a fost definita in prezentul
Protocol-Anexa.

Raiffeisen Capital & Investment

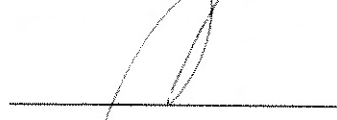


Dana-Mirela Ionescu



Iuliana Musat

Raiffeisen Bank S.A.



Bogdan Merfea



Tica Dumitru

Anexa 37 – Declarație pe propria răspundere a reprezentantului legal al Intermediarului că nu există conflicte de interese cu privire la intermedierea acestei oferte publice.



S-a solicitat autentificarea prezentului in scris:

DECLARATIE

Subcrisa, RAIFFEISEN CAPITAL & INVESTMENT S.A. societate de servicii de investiții financiare autorizată de CNVM prin autorizația nr. 1990 din 30.06.2005, cu sediul în România, București, Piața Charles de Gaulle, nr. 15, etaj 4, sector 1, cod poștal 011857, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului sub numărul de ordine J40/6102/1998 și având codul unic de înregistrare nr. 10715860, în calitate de Intermediar pentru oferta publica primara inițiala de vanzare de actiuni ale Societatii Nationale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” SA Medias („Oferta”), reprezentată prin **IONESCU DANA-MIRELA**, domiciliată în mun. București, str. Tunari nr. 85, et. 2, ap. 4, sector 2, identificată cu CI seria RD nr. 188362 emisă de S.E.P. la data de 22.08.2001, CNP: 2730924420027, în calitate de Președinte – Director General, declara prin prezenta ca nu exista niciun conflict de interese pentru intermedierea acestei Oferte.

Data: 06.11.2007

Raiffeisen Capital & Investment

Prin: Dana Mirela Ionescu

Functia: Presedinte – Director General

ROMÂNIA

U.N.N.P.R - CAMERA NOTARILOR PUBLICI - BUCUREȘTI
BIROUL NOTARULUI PUBLIC "SILVANA-BRÎNDUȘA TROFIN"
București, Piața Charles De Gaulle nr. 2,
Colț cu Calea Dorobanți nr. 258, et. 1, ap. 2, sector 1
Tel. 230.37.62

ÎNCHEIERE DE AUTENTIFICARE NR. 3459
anul 2007 luna NOIEMBRIE ziua 06

În fața mea, **SILVANA-BRÎNDUȘA TROFIN**, notar public, la sediul biroului, pentru autentificarea declarației s-a prezentat:

- **IONESCU DANA-MIRELA**, domiciliată în mun. București, str. Tunari nr. 85, et. 2, ap. 4, sector 2, identificată cu CI seria RD nr. 188362 emisă de S.E.P. la data de 22.08.2001, CNP: 2730924420027, care a citit, a consimțit la autentificarea prezentului înscris și a semnat toate exemplarele sale.

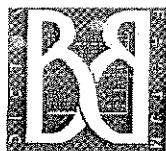
Constatându-se îndeplinirea condițiilor de fond și de formă prevăzute de lege,
SE DECLARĂ AUTENTIC PREZENTUL ÎNSCRIS,
în temeiul dispozițiilor art. 8 lit. b) din Legea nr. 36/1995.

S-a încasat onorariul de 30 lei, plus 19% TVA, cu BF/2007.

NOTAR PUBLIC
SILVANA-BRÎNDUȘA TROFIN

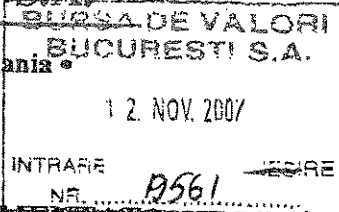
The image shows a handwritten signature in black ink, which appears to be 'Brîndușa Trofin'. Below the signature is a circular notary seal. The seal contains the text 'ROMANIA' at the top, 'CAMERA NOTARILOR PUBLICI' around the inner edge, and 'BUCUREȘTI' at the bottom. In the center of the seal, there is a smaller circular emblem with a star and some text that is difficult to read.

Anexa 38 – Acordul de principiu al BVB cu privire la admiterea Acțiunilor la tranzacționare.



S.C. BURSA DE VALORI BUCURESTI S.A.

B-dul. CAROL I nr. 34-36 • cod postal 020922 • etaj 13-14 • sector 2 • Bucuresti • Romania •
WEB: www.bvb.ro • Tel: 40-21-3079500 • Fax: 40-21-3079519 • E-mail: bvb@bvb.ro



**ACORD DE PRINCIPIU
PRIVIND ADMITEREA LA TRANZACTIONAREA PE PIATA REGLEMENTATA
ADMINISTRATA DE SC BURSA DE VALORI BUCURESTI SA**

S.C. BURSA DE VALORI BUCURESTI S.A., persoana juridica romana, cu sediul in Bucuresti, B-dul Carol I nr. 34-36, etaj 13-14, sector 2, inregistrata in Registrul Comertului sub nr. J40/12328/13.07.2005, avand codul unic de inregistrare 17777754, contul bancar nr. RO95BRDE410 SV19782034100, deschis la Banca Romana de Dezvoltare – Sucursala Academiei, telefonul 307.95.00 si faxul 307.95.19, reprezentata legal prin Director general Stere Farmache,

Avand in vedere:

- adresa societatii de servicii de investitii financiare **RAIFFEISEN&CAPITAL INVESTMENT SA** nr. 695/08.11.2007, inregistrata la B.V.B. cu nr.19408/08.11.2007, prin care se solicita acordul B.V.B. pentru tranzactionarea actiunilor avand atasate drepturi de alocare emise de **SOCIETATEA NATIONALA DE TRANSPORT GAZE NATURALE TRANSGAZ S.A. Medias**;
- hotararile Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor **SOCIETATII NATIONALE DE TRANSPORT GAZE NATURALE TRANSGAZ S.A. - Medias** nr.11/2007 si nr.14/2007 continand intentia de tranzactionare pe piata reglementata administrata de BVB a actiunilor si a drepturilor de alocare emise de ofertant;
- avizul C.N.V.M. nr. 53/31.10.2007 privind calificarea drepturilor de alocare ca valori mobiliare negociabile,

In temeiul prevederilor:

- art.89 alin.(1) si alin.(6), pct.c) din Regulamentul CNVM nr.1/2006, privind emitentii si operatiunile cu valori mobiliare,
- art. 67 din Actul Constitutiv al S.C. BURSA DE VALORI BUCURESTI S.A.,
- art. 14 alin. 1 si 3 din Regulamentul de organizare si functionare al S.C. BURSA DE VALORI BUCURESTI S.A.;
- art. 211-219 din Legea nr. 297/ 2004 privind piata de capital, modificata prin Legea nr. 208/2005;

Elibereaza prezentul:

ACORD

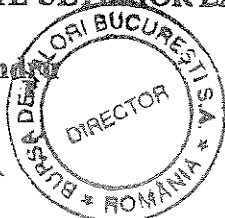
privind admiterea la tranzactionare pe piata reglementata administrata de SC Bursa de Valori Bucuresti SA a actiunilor si a drepturilor alocare emise de SOCIETATEA NATIONALA DE TRANSPORT GAZE NATURALE TRANSGAZ S.A. - Medias

Prezentul acord s-a eliberat spre a-i servi ofertantului la Comisia Nationala a Valorilor Mobiliare, in vederea aprobarii prospectului.

PREZENTUL ACORD NU VALOREAZA ADMITEREA LA TRANZACTIONARE PE PIATA REGLEMENTATA ADMINISTRATA DE B.V.B. SI NU CREEAZA IN SARCINA B.V.B. OBLIGATIA DE A ADMITE ULTERIOR LA TRANZACTIONARE ACTIUNILE EMITENTULUI

Petra Alexandru

Director



Anexa 39 – Actul Constitutiv al Emitentului (actualizat la data de 2 august 2007)

ACTUL CONSTITUTIV
AL SOCIETĂȚII NAȚIONALE DE TRANSPORT
GAZE NATURALE
"TRANSGAZ" S.A.

CAPITOLUL I

Denumirea, forma juridică, sediul, durata

ARTICOLUL 1

Denumirea

- 1** Denumirea societății este Societatea Națională de Transport Gaze Naturale "TRANSGAZ" S.A. denumită în continuare TRANSGAZ S.A.
- 2** În toate actele, facturile, anunțurile, publicațiile ori în alte acte emanând de la TRANSGAZ S.A., denumirea societății naționale va fi precedată sau urmată de cuvintele "societate pe acțiuni" sau inițialele "S.A.", sediul social, numărul de înmatriculare în Registrul Comerțului, codul unic de înregistrare și capitalul social subscris și cel vărsat.
- 3** În cazul în care documentele de la alineatul 2 sunt emise de o sucursală, acestea vor menționa și oficiul registrului comerțului la care a fost înregistrată sucursala și numărul ei de înregistrare.
- 4** Informațiile de la alineatele 2 și 3 de mai sus, se vor publica și pe pagina de internet a TRANSGAZ S.A.

ARTICOLUL 2

Forma juridică

TRANSGAZ S.A., este persoană juridică română având forma juridică de societate comercială pe acțiuni și își desfășoară activitatea în conformitate cu legile române, și cu prezentul Act Constitutiv.

ARTICOLUL 3

Sediul

- 1** Sediul TRANSGAZ S.A. este în România, municipiul Mediaș, Piața Constantin I. Moțaș nr. 1, jud. Sibiu.
- 2** Sediul TRANSGAZ S.A. poate fi schimbat în orice altă localitate din România, pe baza hotărârii adoptate de adunarea generală extraordinară a acționarilor ori a deciziei consiliului de administrație, potrivit legii și Actului Constitutiv.

- 3** TRANSGAZ S.A. poate înființa sedii secundare, fără personalitate juridică, situate și în alte localități din țară sau străinătate, care se vor or

CAPITOLUL II

Scopul și obiectul de activitate

ARTICOLUL 5

Scopul

TRANSGAZ S.A. are ca scop îndeplinirea strategiei naționale stabilite pentru transportul, tranzitul internațional, dispecerizarea gazelor naturale și cercetarea-proiectarea în domeniul transportului de gaze naturale prin efectuarea, cu respectarea legislației române, de acte de comerț corespunzătoare obiectului de activitate aprobat prin prezentul Act Constitutiv.

ARTICOLUL 6

Domeniul și obiectul de activitate

- 1** Domeniul de activitate al TRANSGAZ S.A. este Cod CAEN 603 Transporturi prin conducte.
- 2** TRANSGAZ S.A. are ca obiect principal de activitate: Cod CAEN 6030 - Transporturi prin conducte.
- 3** TRANSGAZ S.A. poate desfășura ca obiect secundar de activitate, următoarele activități:
 - Cod CAEN 2223 –Legătorie;
 - Cod CAEN 2852 – Operațiuni de mecanică generală;
 - Cod CAEN 4011 – Producția de energie electrică;
 - Cod CAEN 4030 – Producția și distribuția energiei termice și a apei calde;
 - Cod CAEN 4512 – Lucrări de foraj și sondaj pentru construcții;
 - Cod CAEN 4525 – Alte lucrări speciale de construcții;
 - Cod CAEN 4531 – Lucrări de instalații electrice;
 - Cod CAEN 4532 – Lucrări de izolații și protecție anticorozivă;
 - Cod CAEN 4533 – Lucrări de instalații tehnico-sanitare;
 - Cod CAEN 4534 – Alte lucrări de instalații;
 - Cod CAEN 4550 – Închirierea utilajelor de construcții și demolare, cu personal de deservire aferent;
 - Cod CAEN 5010 – Comerț cu autovehicule;
 - Cod CAEN 5020 – Întreținerea și repararea autovehiculelor;
 - Cod CAEN 5151 – Comerț cu ridicata al combustibililor - solizi, lichizi și gazoși și al produselor derivate;

- Cod CAEN 5157 – Comerț cu ridicata al deșeurilor și resturilor;
- Cod CAEN 5523 – Alte mijloace de cazare;
- Cod CAEN 6023 – Transporturi terestre de calatori, ocazionale;
- Cod CAEN 6024 – Transporturi rutiere de marfuri.
- Cod CAEN 6420 – Telecomunicații;
- Cod CAEN 6522 – Alte activități de creditare;
- Cod CAEN 7020 – Închirierea și subînchirierea bunurilor imobiliare proprii sau închiriate ;
- Cod CAEN 7110 – Închirierea altor mijloace de transport terestru ;
- Cod CAEN 7121 – Închirierea mașinilor și echipamentelor pentru construcții, fără personal de deservire aferent;
- Cod CAEN 7132 – Închirierea mașinilor și echipamentelor de birou, inclusiv a calculatoarelor;
- Cod CAEN 7133 – Închirierea autoturismelor și utilităților de capacitate mică;
- Cod CAEN 7134 – Închirierea altor mașini și echipamente n.c.a.;
- Cod CAEN 7310 – Cercetare-dezvoltare în științe fizice și naturale ;
- Cod CAEN 7420 – Activități de arhitectură, inginerie și servicii de consultanță tehnică legate de acestea ;
- Cod CAEN 7430 – Activitatea de testări și analize tehnice;
- Cod CAEN 7486 – Activități ale centralelor de intermediere telefonică; și
- Cod CAEN 8042 – Alte forme de învățământ;
- Cod CAEN 9261 – Activități ale bazelor sportive.

4 Domeniul și obiectul principal de activitate al TRANSGAZ S.A. pot fi modificate numai în urma unei hotărâri a adunării generale extraordinare a acționarilor.

5 Obiectul secundar de activitate al TRANSGAZ S.A. poate fi modificat prin decizia consiliului de administrație.

CAPITOLUL III

Capitalul social, acțiunile

ARTICOLUL 7

Capitalul social

- 1** Capitalul social al TRANSGAZ S.A. este de 103.888.880,00 lei, subscris și vărsat integral de acționarii societății, din care 103.368.800,00 lei, reprezentând 99,499388% din capitalul social al TRANSGAZ S.A. aport în numerar și 520.080,00 lei, reprezentând 0,500612% din capitalul social al TRANSGAZ S.A. aport în natură.
- 2** Capitalul social este împărțit în 10.388.888 acțiuni nominative, emise în formă dematerializată. Valoarea nominală a unei acțiuni TRANSGAZ S.A. este de 10 lei.
- 3** Capitalul social este deținut astfel:
 - Statul român, reprezentat de Ministerul Economiei și Finanțelor (sau de succesorii acestuia potrivit legii), un număr de 8.831.840 acțiuni, cu o valoare totală de 88.318.400,00 lei, reprezentând 85,012371% din capitalul social;
 - S.C. Fondul Proprietatea S.A., un număr de 1.557.048 acțiuni cu o valoare totală de 15.570.480,00 lei, reprezentând 14,987629% din capitalul social.
- 4** În capitalul social nu sunt incluse bunuri de natura celor prevăzute la art.136(3) din Constituția României, republicată.

ARTICOLUL 8

Majorarea și reducerea capitalului social

- 1** Majorarea capitalului social
 - 1.1** Majorarea capitalului social se face în condițiile legii.
 - 1.2** Orice majorare a capitalului social trebuie decisă de adunarea generală extraordinară a acționarilor.
 - 1.3** Adunarea generală extraordinară a acționarilor va putea autoriza majorarea capitalului social de către consiliul de administrație al TRANSGAZ S.A. în limita unui prag maximal stabilit de adunare, care nu va putea depăși jumătate din capitalul social subscris, existent la momentul autorizării. Durata de valabilitate a delegării date de adunarea generală extraordinară a acționarilor în baza acestui articol nu poate depăși un an, și va putea fi reînnoită pe perioade care nu vor depăși, pentru fiecare reînnoire, un an.

- 1.4** Capitalul social va putea fi majorat prin:
- (a) emisiunea de acțiuni noi sau prin majorarea valorii nominale a acțiunilor existente în schimbul unor aporturi în numerar și/sau în natură;
 - (b) încorporarea rezervelor, cu excepția rezervelor legale, precum și a beneficiilor sau a primelor de emisiune ori prin compensarea unor creanțe lichide și exigibile asupra TRANSGAZ S.A., cu acțiuni ale acesteia; Diferențele favorabile din reevaluarea patrimoniului vor fi incluse în rezerve, fără a majora capitalul social;
- 1.5** În cazul în care legea nu prevede altfel ridicarea dreptului de preferință al acționarilor existenți de a subscrie noile acțiuni în cazul majorării capitalului social prin aport în numerar, trebuie hotărâtă de adunarea generală extraordinară a acționarilor la care participă cel puțin $\frac{3}{4}$ (trei pătrimi) din numărul titularilor capitalului social, și cu votul unui număr de acționari care reprezintă cel puțin 75% din totalul drepturilor de vot.
- 1.6** În cazul în care legea nu prevede altfel, majorarea capitalului social prin aport în natură trebuie să fie aprobată de adunarea generală extraordinară a acționarilor, la care participă cel puțin $\frac{3}{4}$ (trei pătrimi) din numărul titularilor capitalului social, și cu votul acționarilor ce dețin cel puțin 75% din drepturile de vot. Prevederile paragrafului 1.3 de mai sus nu sunt aplicabile în această situație.
- 1.7** Aportul în natură pentru majorarea capitalului social al TRANSGAZ S.A. poate consta numai în bunuri performante necesare realizării obiectului de activitate al TRANSGAZ S.A.
- 1.8** Hotărârea adunării generale a acționarilor ori, după caz, decizia consiliului de administrație al TRANSGAZ S.A. privind majorarea capitalului social va preciza în mod expres numărul drepturilor de preferință necesare pentru achiziționarea unei acțiuni noi, prețul de subscriere de acțiuni noi pe baza drepturilor de preferință și perioada în care va avea loc subscrierea, prețul la care se oferă acțiunile noi ulterior subscrierii în baza drepturilor de preferință, dacă este cazul, precum și orice alte mențiuni obligatorii potrivit legii.
- 1.9** În cazul în care adunarea generală a acționarilor ori consiliul de administrație aprobă și tranzacționarea drepturilor de preferință, va fi întocmit și un document de prezentare în vederea tranzacționării drepturilor de preferință pe aceeași piață reglementată pe care sunt tranzacționate valorile mobiliare la care se referă. Documentul va avea conținutul obligatoriu potrivit legislației aplicabile.

2 Reducerea capitalului social

- 2.1** Reducerea capitalului social se face în condițiile legii.
- 2.2** În cazul în care administratorii constată că în urma unor pierderi, activul net, determinat ca diferența între totalul activelor și datoriilor societății, reprezintă mai puțin de jumătate din valoarea capitalului social subscris, vor convoca de îndată adunarea generală extraordinară a acționarilor pentru a hotărî reîntregirea capitalului, reducerea lui la valoarea rămasă sau dizolvarea societății.
- 2.3** Atunci când reducerea capitalului se datorează unor pierderi, capitalul social nu poate fi redus decât prin reducerea numărului de acțiuni sau reducerea valorii nominale a tuturor acțiunilor, fără returnarea către acționari a unei părți din aport și fără scutirea acționarilor de la plata sumelor datorate în contul acțiunilor.

- 2.4** Reducerea capitalului social se va putea face numai după două luni de la data publicării în *Monitorul Oficial al României*, Partea a IV-a, a hotărârii adunării generale extraordinare a acționarilor.

ARTICOLUL 9

Acțiunile

- 1** Acțiunile TRANSGAZ S.A. sunt nominative și emise în formă dematerializată prin înregistrarea acestora în registrul acționarilor societății și vor cuprinde toate elementele prevăzute de lege.
- 2** Evidența acțiunilor și a altor valori mobiliare emise de TRANSGAZ S.A. va fi ținută potrivit reglementărilor emise de Comisia Națională a Valorilor Mobiliare.
- 3** În registrul acționarilor se pot efectua modificări numai cu respectarea prevederilor legale în vigoare.
- 4** Acțiunile emise de TRANSGAZ S.A. pot fi grevate de un drept de uzufruct sau pot fi gajate, în condițiile legii.
- 5** Persoanele fizice sau juridice, române și străine, vor putea deține acțiuni ale TRANSGAZ S.A. potrivit reglementărilor în vigoare. Drepturile și obligațiile aferente acțiunilor aflate în proprietatea statului sunt exercitate de Ministerul Economiei și Finanțelor sau succesorii acestuia.

ARTICOLUL 10

Obligațiuni

TRANSGAZ S.A. este autorizată să emită obligațiuni în condițiile legii.

ARTICOLUL 11

Drepturi și obligații decurgând din acțiuni

- 1** Acțiunile TRANSGAZ S.A., subscrise și integral plătite, conferă titularului legal drepturile prevăzute de legislația în vigoare pentru tipul respectiv de acțiuni și de prezentul Act Constitutiv.

- 2** Deținerea acțiunii certifică adeziunea de drept la Actul Constitutiv.
- 3** Drepturile și obligațiile legate de acțiuni urmează acțiunile în cazul trecerii lor în proprietatea altor persoane.
- 4** Când o acțiune nominativă devine proprietatea mai multor persoane, nu se va înscrie transmiterea decât în condițiile în care acestea desemnează un reprezentant unic, pentru exercitarea drepturilor rezultând din acțiune.
- 5** Obligațiile TRANSGAZ S.A. sunt garantate cu patrimoniul societății, iar acționarii răspund în limita acțiunilor de care dispun.
- 6** Patrimoniul TRANSGAZ S.A. nu poate fi grevat de datorii sau de alte obligații personale ale acționarilor.

ARTICOLUL 12

Transferul și grevarea acțiunilor TRANSGAZ S.A.

- 1** Acțiunile sunt indivizibile cu privire la TRANSGAZ S.A., care nu recunoaște decât un singur proprietar pentru fiecare acțiune.
- 2** Cesiunea parțială sau totală a acțiunilor între acționari sau către terți se efectuează în condițiile și cu procedura prevăzute de lege.
- 3** Transferul dreptului de proprietate sau constituirea altor drepturi reale asupra acțiunilor admise la tranzacționare pe o piață reglementată se vor face în conformitate cu legislația aplicabilă societăților deținute public.

CAPITOLUL IV

Adunarea generală a acționarilor

ARTICOLUL 13

Reprezentare

- 1** Interesele statului în adunarea generală a acționarilor TRANSGAZ S.A. sunt reprezentate de Ministerul Economiei și Finanțelor ori de către succesorii acestuia.
- 2** Reprezentantul statului în adunarea generală a acționarilor se numește și se revocă prin ordin al ministrului economiei și finanțelor. Dreptul de vot al reprezentantului statului în adunarea generală a acționarilor TRANSGAZ S.A. va fi exercitat în baza unui mandat special acordat prin ordin al ministrului economiei și finanțelor.
- 3** Ulterior admiterii la tranzacționare a acțiunilor TRANSGAZ S.A. pe o piață reglementată, reprezentarea acționarilor, alții decât statul, în adunarea generală a acționarilor se va putea face și prin alte persoane decât acționarii, cu excepția administratorilor, directorilor și angajaților TRANSGAZ S.A., pe bază de procură specială, potrivit reglementărilor Comisiei Naționale a Valorilor Mobiliare.

ARTICOLUL 14

Atribuții

- 1** Adunarea generală a acționarilor TRANSGAZ S.A. este organul de conducere care decide asupra activității acesteia și asupra politicii sale economice.
- 2** Adunările generale ale acționarilor sunt ordinare și extraordinare.
- 3** Adunarea generală ordinară a acționarilor are următoarele atribuții principale:
 - (a) aprobă propunerile privind strategia globală de dezvoltare, re tehnologizare, modernizare, de restructurare economico-financiară a TRANSGAZ S.A.;
 - (b) alege și revocă potrivit legii administratorii;
 - (c) numește și revocă președintele Consiliului de Administrație al TRANSGAZ S.A.;
 - (d) stabilește nivelul remunerației lunare a membrilor consiliului de administrație;
 - (e) aprobă bugetul de venituri și cheltuieli, precum și programul de activitate pentru exercițiul financiar următor;
 - (f) aprobă nivelul remunerației directorului general al TRANSGAZ S.A., precum și premiile acestuia;

- (g) discută, aprobă sau modifică situațiile financiare anuale pe baza rapoartelor administratorilor și ale auditorilor financiari și fixează dividendul;
- (h) aprobă repartizarea profitului conform legii;
- (i) hotărăște cu privire la contractarea de împrumuturi bancare pe termen lung, inclusiv a celor externe; stabilește competențele și nivelul de contractare a împrumuturilor bancare de pe piața internă și externă, a creditelor comerciale și a garanțiilor, inclusiv prin gajarea acțiunilor aferente participațiilor deținute în alte societăți potrivit legii;
- (j) analizează rapoartele consiliului de administrație privind stadiul și perspectivele referitoare la profit și dividende, poziția pe piața internă și internațională, nivelul tehnic, calitatea, forța de muncă, protecția mediului, relațiile cu clienții;
- (k) se pronunță asupra gestiunii administratorilor;
- (l) hotărăște cu privire la gajarea, închirierea sau desființarea uneia sau a mai multor unități ale societății;
- (m) aprobă regulamentul de organizare și funcționare a consiliului de administrație;
- (n) numește, demite auditorul financiar și fixează durata minimă a contractului de audit financiar;
- (o) îndeplinește orice alte atribuții stabilite de lege în sarcina sa.

4 Adunarea generală extraordinară a acționarilor se întrunește pentru a hotărî următoarele:

- (a) schimbarea formei juridice a TRANSGAZ S.A.;
- (b) mutarea sediului TRANSGAZ S.A.;
- (c) schimbarea domeniului sau/și a obiectului principal de activitate al TRANSGAZ S.A.;
- (d) majorarea capitalului social, precum și reducerea sau reîntregirea lui prin emisiune de noi acțiuni în condițiile legii;
- (e) fuziunea cu alte societăți comerciale sau divizarea TRANSGAZ S.A.;
- (f) dizolvarea anticipată a TRANSGAZ S.A.;
- (g) emisiunea de obligațiuni;
- (h) modificarea numărului de acțiuni sau a valorii nominale a acestora;
- (i) hotărăște cu privire la înființarea sau la desființarea subunităților TRANSGAZ S.A., participarea la constituirea de noi persoane juridice, fuziunea, divizarea sau dizolvarea acestora sau la asocierea cu alte persoane juridice sau fizice, din țară sau din străinătate,
- (j) orice altă modificare a actului constitutiv sau orice altă hotărâre pentru care este cerută aprobarea adunării generale extraordinare a acționarilor.

5 Adunarea generală extraordinară a acționarilor va putea delega consiliului de administrație, în condițiile prevăzute de lege sau de prezentul Act Constitutiv, exercițiul următoarelor atribuții:

- (a) mutarea sediului societății;
- (b) modificarea obiectului secundar de activitate; și

- (c) majorarea capitalului social.

ARTICOLUL 15

Convocarea adunării generale a acționarilor

1 Generalități

- 1.1** Adunarea generală a acționarilor se convoacă prin decizia consiliului de administrație ori de câte ori este necesar.
- 1.2** Adunarea generală ordinară a acționarilor se întrunește cel puțin o dată pe an, în cel mult 5 luni de la încheierea exercițiului financiar.
- 1.3** Adunarea generală a acționarilor va fi convocată ori de câte ori va fi nevoie, în conformitate cu prevederile legale în vigoare și cu dispozițiile prezentului Act Constitutiv.
- 1.4** Consiliul de administrație va convoca de îndată adunarea generală, la cererea acționarilor reprezentând, individual sau împreună, cel puțin 5% din capitalul social, dacă cererea cuprinde dispoziții ce intră în atribuțiile adunării generale.

2 Convocarea - termen, conținut, dată de referință

- 2.1** Convocatorul va fi publicat în *Monitorul Oficial al României* Partea a IV-a și într-un ziar central de largă răspândire, precum și pe pagina de internet a TRANSGAZ S.A. cu cel puțin 30 de zile anterior datei de întrunire și va cuprinde în mod obligatoriu următoarele informații:
- (a) denumirea societății;
 - (b) data adunării generale;
 - (c) ora de începere a adunării generale;
 - (d) locul de desfășurare a adunării generale;
 - (e) data de referință;
 - (f) ordinea de zi;
 - (g) data limită până la care se pot depune candidaturile, în cazul în care pe ordinea de zi este înscrisă alegerea administratorilor;
 - (h) modalitatea de distribuire a documentelor și informațiilor referitoare la problemele incluse pe ordinea de zi a adunării generale, precum și data începând cu care acestea vor fi disponibile;
 - (i) modalitatea de obținere a formularului de procură specială pentru reprezentarea în adunarea generală a acționarilor;
 - (j) data limită și locul unde vor fi depuse/primate procurile speciale;
 - (k) propunerea privind data de înregistrare.
- 2.2** Adunarea generală a acționarilor se întrunește la sediul TRANSGAZ S.A. sau în alt

loc indicat în convocare.

- 2.3** Când pe ordinea de zi figurează propuneri pentru modificarea Actului Constitutiv, convocarea va trebui să cuprindă textul integral al propunerilor.
- 2.4** Data de referință este ulterioară cu cel puțin 4 (patru) zile lucrătoare datei de publicare în presă a convocatorului adunării generale și este anterioară datei limita până la care se pot depune/expedia către TRANSGAZ S.A. procurile speciale.

3 Materiale de informare și participare

- 3.1** Prin grija consiliului de administrație vor fi puse la dispoziția acționarilor interesați documentele ce urmează a fi dezbătute și aprobate de adunarea generală a acționarilor, precum și procurile speciale și materiale cu informațiile corespunzătoare fiecărui punct de pe ordinea de zi.
- 3.2** Data începând cu care documentele, materialele informative și procurile speciale vizând problemele înscrise pe ordinea de zi, vor fi făcute disponibile acționarilor, este anterioară cu cel puțin 5 (cinci) zile datei de întrunire a adunării generale, dacă legea nu prevede altfel.
- 3.3** Documentele, materialele informative, precum și procurile speciale vor fi puse la dispoziția acționarilor pe website-ul TRANSGAZ S.A. sau la sediul acesteia, precum și în alte locuri ce pot fi stabilite de consiliul de administrație și precizate în convocator.
- 3.4** La solicitarea acționarilor, acestora le vor fi furnizate, contra cost, documentațiile și materialele respective. Tarifele percepute acționarilor care solicită eliberarea unor copii ale documentelor menționate în alineatul precedent, nu vor depăși costurile multiplicării.
- 3.5** Procura specială este valabilă doar pentru adunarea generală a acționarilor pentru care a fost solicitată, iar formularul de procură specială va avea conținutul prevăzut de lege și va fi pus la dispoziția acționarilor interesați în 3 exemplare, care vor avea următoarele destinații: unul pentru acționar, unul pentru reprezentant și unul pentru emitent.

ARTICOLUL 16

Organizarea adunării generale a acționarilor

1 Cvorum și majoritate de vot

- 1.1** Adunarea generală ordinară a acționarilor este constituită valabil și poate lua hotărâri, dacă la prima convocare sunt prezenți acționari care dețin cel puțin jumătate din capitalul social, iar la a doua convocare oricare ar fi partea de capital social reprezentată de acționarii prezenți.
- 1.2** Dacă adunarea generală ordinară este valabil constituită, hotărârile se aprobă cu majoritatea voturilor exprimate (jumătate plus 1).
- 1.3** Adunarea generală extraordinară a acționarilor este constituită valabil și poate lua hotărâri, dacă la prima convocare sunt prezenți acționari care dețin cel puțin $\frac{3}{4}$ (trei pătrimi) din capitalul social, iar la a doua convocare, aceștia dețin cel puțin jumătate din capitalul social.

- 1.4 Dacă adunarea generală extraordinară este valabil constituită, hotărârile se aprobă cu majoritatea voturilor deținute de acționarii prezenți sau reprezentați, dar nu mai puțin de voturile acționarilor reprezentând jumătate din capitalul social, la prima convocare sau o treime din capitalul social, la a doua convocare.
- 1.5 Se exceptează de la prevederile aliniatului precedent hotărârea privind modificarea obiectului principal de activitate al TRANSGAZ S.A., de reducere sau majorare a capitalului social, de schimbare a formei juridice, de fuziune, divizare sau de dizolvare pentru care hotărârile se iau cu o majoritate de cel puțin 2/3 din drepturile de vot deținute de acționarii prezenți sau reprezentați.

2 Dezbaterele

- 2.1 În ziua și la ora arătate în convocator, ședința adunării generale a acționarilor se va deschide de președintele consiliului de administrație sau, în lipsa acestuia, de către cel care îi ține locul.
- 2.2 Adunarea generală va alege, dintre acționarii prezenți, 1 până la 3 secretari, care vor verifica lista de prezență a acționarilor, indicând capitalul social pe care îl reprezintă fiecare, procesul-verbal întocmit de secretarul tehnic pentru constatarea numărului acțiunilor depuse și îndeplinirea tuturor formalităților cerute de lege și de Actul Constitutiv pentru ținerea adunării generale.

3 Procesul - verbal

- 3.1 Procesul-verbal al adunării generale a acționarilor va fi semnat de președintele consiliului de administrație și de către secretarul de ședință care l-a întocmit.
- 3.2 Procesul-verbal al adunării generale a acționarilor va fi trecut într-un registru sigilat și parafat.
- 3.3 La fiecare proces-verbal se vor anexa actele referitoare la convocare, listele de prezență a acționarilor, și după caz, mandatul special al reprezentantului Ministerului Economiei și Finanțelor.
- 3.4 La ședințele ordinare și extraordinare ale adunării generale a acționarilor, în care se dezbate problemele referitoare la raporturile de muncă cu personalul TRANSGAZ S.A., vor fi invitați și reprezentanții salariaților care nu vor avea drept de vot.

ARTICOLUL 17

Exercitarea dreptului de vot în adunarea generală a acționarilor

- 1 Hotărârile adunării generale a acționarilor se iau prin vot deschis.
- 2 Fiecare acționar prezent la adunare primește un buletin de vot care poartă ștampila TRANSGAZ S.A. și pe care sunt redactate toate punctele înscrise pe ordinea de zi, precum și opțiunile "pentru", "împotriva" sau "abținere".

- 3** Persoana care reprezintă mai mulți acționari pe bază de procuri speciale exprimă voturile persoanelor reprezentate prin totalizarea numărului de voturi "pentru", "împotrivă" sau "abținere" fără a le compensa. Voturile astfel exprimate sunt validate pe baza exemplarului trei al procurilor speciale, de către secretariatul adunării generale.

- 4** Pentru a fi opozabile terților, hotărâri le adunării generale a acționarilor vor fi depuse în termen de 15 zile la oficiul registrului comerțului, pentru a fi menționate, în extras, în registru și publicate în *Monitorul Oficial al României*, Partea a IV-a. .

- 5** Hotărârile luate de adunările generale ale acționarilor în limitele legii și ale Actului Constitutiv sunt obligatorii chiar și pentru acționarii care nu au luat parte la adunare sau care au votat împotrivă.

- 6** Acționarii care nu au votat în favoarea unei hotărâri luate de adunarea generală a acționarilor cu privire la schimbarea obiectului principal de activitate, mutarea sediului TRANSGAZ S.A. în străinătate, schimbarea formei juridice a TRANSGAZ S.A. ori cu privire la fuziunea sau divizarea TRANSGAZ S.A., au dreptul de a se retrage din societate în condițiile prevăzute de lege.

CAPITOLUL V

Consiliul de administrație

ARTICOLUL 18

Organizare

1 Generalități

- 1.1 TRANSGAZ S.A. va fi administrată de un consiliu de administrație care va avea competența generală, cu excepția aspectelor care sunt de competența adunării generale a acționarilor conform prevederilor Actului Constitutiv sau ale legilor aplicabile.
- 1.2 Consiliul de administrație al TRANSGAZ S.A. este compus din 5 membri.

2 Alegerea administratorilor

- 2.1 Membrii consiliului de administrație sunt aleși de adunarea generală a acționarilor pentru un mandat de 4 ani.
- 2.2 La cererea unui acționar semnificativ, alegerea membrilor consiliului de administrație al TRANSGAZ S.A. se va face, în mod obligatoriu prin metoda votului cumulativ. În sensul acestui alineat acționar semnificativ înseamnă persoana fizică, persoana juridică sau grupul de persoane care acționează în mod concertat și care deține direct sau indirect o participație de cel puțin 10% din capitalul social al TRANSGAZ S.A. sau din drepturile de vot, ori o participație care permite exercitarea unei influențe semnificative asupra luării deciziilor în adunarea generală sau în consiliul de administrație al TRANSGAZ S.A., după caz.
- 2.3 Consiliul de administrație este condus de un președinte numit de adunarea generală a acționarilor, din rândul membrilor consiliului de administrație.
- 2.4 Membrii consiliului de administrație pot avea calitatea de acționar.
- 2.5 În situația în care se creează un loc vacant în consiliul de administrație, adunarea generală a acționarilor propune un nou administrator, în vederea ocupării acestuia. Durata pentru care este ales noul administrator pentru a ocupa locul vacant va fi egală cu perioada care a rămas până la expirarea mandatului predecesorului său.

3 Convocarea consiliului de administrație

- 3.1 Consiliul de administrație se întrunește la sediul TRANSGAZ S.A. sau în alt loc pe care el îl stabilește, ori de câte ori este necesar dar cel puțin o dată la 3 luni.
- 3.2 Ședințele consiliului de administrație vor fi convocate după cum urmează:
 - (i) de către președintele consiliului de administrație ori de câte ori este necesar, dar cel puțin o dată la 3 luni;
 - (ii) de către doi membri ai consiliului de administrație sau de către directorul general.

- 3.3** Ședințele consiliului de administrație vor fi convocate printr-o înștiințare transmisă cu cel puțin 7 (șapte) zile înainte de data propusă pentru ținerea ședinței.
- 3.4** Perioada de înștiințare nu va include ziua transmiterii și ziua în care urmează să aibă loc ședința. Înștiințarea va fi transmisă tuturor administratorilor conform prevederilor prezentului Act Constitutiv.
- 3.5** Convocarea ședinței consiliului de administrație va fi transmisă fiecărui administrator în scris, prin fax sau prin poșta electronică sau prin intermediul altor mijloace legale permise de comunicare, la adresa și numărul de fax al respectivului administrator. Fiecare administrator este obligat să anunțe societatea în scris, prin fax, prin poșta electronică sau prin intermediul altor mijloace legale permise de comunicare cu privire la modificarea adresei și/sau numărului de fax, după caz, și nu va putea opune societății schimbarea adresei și/sau numărului de fax, dacă acestea nu au fost comunicate în scris de administrator.
- 3.6** Înștiințarea privind întrunirea consiliului de administrație va menționa data și ora ședinței, precum și faptul că va avea loc la sediul societății (cu excepția cazului în care administratorii hotărăsc să țină ședința în alt loc, caz în care se va menționa și adresa).
- 3.7** Ședințele consiliului de administrație pot avea loc și prin intermediul mijloacelor electronice de comunicare (inclusiv prin conferințe telefonice sau video-conferințe). Înștiințarea ședinței consiliului de administrație va menționa de asemenea ordinea de zi.
- 3.8** Consiliul de administrație nu poate decide asupra unor probleme care nu sunt incluse pe ordinea de zi, cu excepția urgențelor și cu condiția ca hotărârile adoptate să fie ratificate la următoarea ședință de către membrii absenți.
- 3.9** Președintele va decide asupra caracterului urgent al problemelor.

4 Ședințele consiliului de administrație

- 4.1** Consiliul de administrație își desfășoară activitatea în baza propriului său regulament și a reglementărilor legale în vigoare.
- 4.2** Consiliul de administrație este prezidat de președinte, iar în lipsa acestuia, de unul din membri.
- 4.3** Președintele numește un secretar, fie dintre membrii consiliului de administrație, fie din afara acestuia.
- 4.4** Ședințele consiliului de administrație pot avea loc prin telefon sau prin video-conferință sau prin alte mijloace de comunicare, prin intermediul cărora toate persoanele care participă la ședință se pot auzi una pe alta, iar participarea la o astfel de ședință se consideră participare în persoană în scopul îndeplinirii cerințelor cu privire la cvorum și condiții de vot.

5 Adoptarea deciziilor

Pentru valabilitatea hotărâri lor consiliului de administrație este necesară prezența a cel puțin două treimi din numărul membrilor, iar acestea se iau cu majoritatea membrilor prezenți.

- 6** Procesul-verbal
- 6.1** Dezbaterile consiliului de administrație au loc, conform ordinii de zi stabilite și comunicate de președinte, cu cel puțin 7 zile înainte de data ținerii ședinței.
- 6.2** Dezbaterile se consemnează în procesul-verbal al ședinței, care se înscrie într-un registru sigilat și parafat de președintele consiliului de administrație.
- 6.3** Procesul-verbal se semnează de toți membrii consiliului de administrație și de secretar. Pe baza procesului-verbal secretarul consiliului de administrație redactează hotărârea acestuia, care se semnează de președinte.
- 7** Delegare
- Consiliul de administrație va delega conducerea societății către directorul general al TRANSGAZ S.A. Directorul general al TRANSGAZ S.A. reprezintă societatea în relațiile cu terții.
- 8** Obligații de informare
- Consiliul de administrație este obligat să pună la dispoziția auditorilor financiari documentele TRANSGAZ S.A. și rapoarte de activitate potrivit dispozițiilor legale.
- 9** Răspunderea administratorilor
- Răspunderea administratorilor este reglementată de dispozițiile legale referitoare la mandat precum și de cele speciale prevăzute de Legea nr. 31/1990 privind societățile comerciale.
- 10** Incompatibilități
- 10.1** Sunt incompatibile cu calitatea de membru în consiliul de administrație persoanele prevăzute în Legea nr. 31/1990 privind societățile comerciale, republicată, cu modificările și completările ulterioare.
- 10.2** Nu poate fi director general al TRANSGAZ S.A. persoana care este incompatibilă cu calitatea de administrator, potrivit Legii nr. 31/1990 privind societățile comerciale, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

ARTICOLUL 19

Atribuțiile Consiliului de administrație, ale directorului general și ale directorilor executivi

- 1** Atribuțiile consiliului de administrație
- Consiliul de administrație are, în principal, următoarele atribuții:
- (a) stabilește direcțiile principale de activitate și de dezvoltare ale societății;
 - (b) stabilește sistemul contabil și de control financiar și aprobă planificarea financiară;

- (c) aprobă structura organizatorică și regulamentul de organizare și funcționare ale TRANSGAZ S.A.;
- (d) numește, suspendă sau revocă directorul general al TRANSGAZ S.A. și stabilește remunerația acestuia;
- (e) supraveghează activitatea directorului general;
- (f) pregătește raportul anual, organizează adunările generale a acționarilor și implementează hotărârile acesteia;
- (g) introduce cererea pentru deschiderea procedurii insolvenței TRANSGAZ S.A., potrivit reglementarilor legale în vigoare;
- (h) aprobă nivelul garanțiilor pentru persoanele care au calitatea de gestionar;
- (i) încheie acte juridice prin care să dobândească, să înstrăineze, să închirieze, să schimbe sau să constituie în garanție bunuri aflate în patrimoniul TRANSGAZ S.A., cu aprobarea adunării generale a acționarilor atunci când legea impune această condiție;
- (j) aprobă competențele sucursalelor pe domenii de activitate (economic, comercial, tehnic, administrativ, financiar, juridic etc.) în vederea realizării obiectului de activitate al TRANSGAZ S.A.;
- (k) aprobă încheierea oricăror contracte pentru care nu a delegat competența directorului general al TRANSGAZ S.A.;
- (l) supune anual adunării generale a acționarilor, după încheierea exercițiului financiar, raportul cu privire la activitatea TRANSGAZ S.A., bilanțul contabil și contul de profit și pierderi pe anul precedent;
- (m) supune adunării generale a acționarilor programului de activitate și proiectul de buget de venituri și cheltuieli pentru anul următor;
- (n) convoacă adunarea generală a acționarilor ori de câte ori este nevoie;
- (o) stabilește drepturile, obligațiile și responsabilitățile personalului TRANSGAZ S.A., conform structurii organizatorice aprobate;
- (p) stabilește competențele și nivelul de contractare a împrumuturilor bancare curente, a creditelor comerciale pe termen scurt și mediu și aprobă eliberarea garanțiilor;
- (q) aprobă numărul de posturi și normativul de constituire a compartimentelor funcționale și de producție;
- (r) aprobă programele de producție, cercetare, dezvoltare și investiții;
- (s) aprobă politici pentru protecția mediului înconjurător, securitatea muncii, potrivit reglementărilor legale în vigoare;
- (t) aprobă, în limita bugetului de venituri și cheltuieli aprobat de adunarea generală a acționarilor, modificări în structura acestuia, în limita competențelor pentru care a primit mandat;
- (u) negociază contractul colectiv de muncă prin mandatarea directorului general și aprobă statutul personalului;
- (v) stabilește și aprobă nivelul indemnizației pentru secretarul consiliului de administrație;
- (w) asigură și răspunde pentru aducerea la îndeplinire a oricăror altor sarcini și atribuții stabilite de adunarea generală a acționarilor sau care sunt prevăzute de legislația în

vigoare;

- (x) adoptă orice alte decizii cu privire la activitatea societății, cu excepția celor care sunt de competența adunării generale a acționarilor.

2 Atribuțiile directorului general

2.1 Directorul general al TRANSGAZ S.A. este numit de către consiliul de administrație, dintre membrii consiliului sau din afara consiliului de administrație.

2.2 Directorul general are, în principal, următoarele atribuții:

- (a) aplică strategia și politicile de dezvoltare ale TRANSGAZ S.A., stabilite de consiliul de administrație;
- (b) angajează, promovează și concediază personalul salariat, în condițiile legii;
- (c) numește, suspendă sau revocă directorii executivi și directorii din cadrul sucursalelor;
- (d) participă la negocierea contractului colectiv de muncă, a cărei negociere și încheiere se desfășoară în condițiile legii, în limita mandatului dat de consiliul de administrație;
- (e) negociază, în condițiile legii, contractele individuale de muncă;
- (f) încheie acte juridice, în numele și pe seama TRANSGAZ S.A., în limitele stabilite prin hotărârile consiliului de administrație;
- (g) stabilește îndatoririle și responsabilitățile personalului TRANSGAZ S.A.;
- (h) aprobă operațiunile de încasări și plăți, potrivit competențelor legale și prezentului Act Constitutiv;
- (i) aprobă operațiunile de vânzare și cumpărare de bunuri, în limita competențelor delegate de consiliul de administrație;
- (j) împuternicește directorii executivi, directorii din cadrul sucursalelor și orice altă persoană să exercite orice atribuție din sfera sa de competență;
- (k) îndeplinește orice altă sarcină pe care consiliul de administrație a delegat-o în atribuția sa.

3 Atribuțiile directorilor executivi

3.1 Directorii executivi și directorii din cadrul sucursalelor sunt numiți de directorul general și se află în subordinea acestuia, sunt funcționari ai TRANSGAZ S.A., execută operațiunile acesteia și sunt răspunzători față de aceasta pentru îndeplinirea îndatoririlor lor, în aceleași condiții ca și membrii consiliului de administrație.

3.2 Atribuțiile directorilor executivi și ale directorilor din cadrul sucursalelor sunt stabilite prin regulamentul de organizare și funcționare al TRANSGAZ S.A.

3.3 Nu pot exercita funcția de directori executivi sau directori de sucursale persoanele care sunt incompatibile potrivit Legii nr.31/1990 privind societățile comerciale, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

CAPITOLUL VI

Auditul financiar și auditul intern

ARTICOLUL 20

Auditul financiar

Situațiile financiare ale TRANSGAZ S.A. vor fi auditate de către un auditor financiar în condițiile prevăzute de lege.

ARTICOLUL 21

Auditul intern

TRANSGAZ S.A. va organiza auditul intern potrivit normelor elaborate de Camera Auditorilor Financiar din România, în acest scop.

CAPITOLUL VII

Activitatea TRANSGAZ S.A.

ARTICOLUL 22

Finanțarea activității proprii

Pentru îndeplinirea obiectului de activitate și în conformitate cu atribuțiile stabilite, TRANSGAZ S.A., utilizează sursele de finanțare constituite conform legii, credite bancare și alte surse financiare.

ARTICOLUL 23

Exercițiul financiar

Exercițiul financiar începe la 1 ianuarie și se încheie la 31 decembrie ale fiecărui an. Primul exercițiu financiar începe la data înregistrării TRANSGAZ S.A. la registrul comerțului.

ARTICOLUL 24

Personalul

- 1** Personalul societății TRANSGAZ S.A. este numit, angajat și concediat de către directorul general.
- 2** Angajarea și concedierea personalului din sucursalele TRANSGAZ S.A. se face de către conducătorul fiecărei sucursale.
- 3** Plata salariilor și a impozitelor aferente, a cotelor de asigurări sociale, precum și a altor obligații față de bugetul de stat se va face potrivit legii.
- 4** Drepturile și obligațiile personalului TRANSGAZ S.A. se stabilesc prin regulamentul de organizare și funcționare, prin contractul colectiv de muncă și prin contractele individuale de muncă.
- 5** Drepturile de salarizare și celelalte drepturi de personal se stabilesc prin contractul colectiv de muncă și de către consiliul de administrație pentru directorul general.

ARTICOLUL 25

Amortizarea mijloacelor fixe

Amortizarea activelor corporale și necorporale din patrimoniul TRANSGAZ S.A. se va calcula potrivit modului de amortizare stabilit de consiliul de administrație în conformitate cu prevederile legale.

ARTICOLUL 26

Evidența contabilă și bilanțul contabil

- 1** TRANSGAZ S.A. va ține evidența contabilă în lei, va întocmi anual situațiile financiare cu respectarea prevederilor legale în vigoare.
- 2** Bilanțul contabil și contul de profit și pierderi, vor fi publicate în *Monitorul Oficial al României*, Partea a IV-a, conform prevederilor legale.

ARTICOLUL 27

Calculul și repartizarea profitului

- 1** Profitul TRANSGAZ S.A. se stabilește pe baza bilanțului contabil aprobat de adunarea generală a acționarilor. Profitul impozabil se stabilește în condițiile legii.
- 2** Profitul TRANSGAZ S.A. rămas după plata impozitului pe profit, se va repartiza conform dispozițiilor legale în vigoare și hotărârii adunării generale a acționarilor, pentru constituirea de fonduri destinate dezvoltării, investițiilor, modernizării, cercetării sau de alte asemenea fonduri, precum și pentru fondul cuvenit acționarilor pentru plata dividendelor.
- 3** TRANSGAZ S.A. își constituie fond de rezervă și alte fonduri în condițiile legii.
- 4** Plata dividendelor cuvenite acționarilor se face de TRANSGAZ S.A. în condițiile legii, după aprobarea situațiilor financiare anuale aferente exercițiului financiar încheiat de către adunarea generală a acționarilor.
- 5** În cazul înregistrării de pierderi, adunarea generală a acționarilor va analiza cauzele și va hotărî în consecință, potrivit legii.

ARTICOLUL 28

Registrele

TRANSGAZ S.A. va ține, prin grija membrilor consiliului de administrație, toate registrele prevăzute de lege, cu excepția prevederilor Art. 9.2 din prezentul Act Constitutiv.

CAPITOLUL VIII

Asocierea

ARTICOLUL 29

TRANSGAZ S.A. poate constitui, singură sau împreună cu alte persoane juridice sau fizice, române ori străine, alte societăți comerciale sau alte persoane juridice, în condițiile prevăzute de lege și de prezentul Act Constitutiv.

ARTICOLUL 30

TRANSGAZ S.A. poate încheia contracte de asociere cu alte persoane juridice sau fizice, fără constituirea de noi persoane juridice, dacă asocierea este destinată realizării scopului și obiectului său de activitate.

ARTICOLUL 31

Condițiile de participare a TRANSGAZ S.A. la constituirea de noi persoane juridice sau în contracte de asociere se vor stabili prin actele constitutive sau prin contractul de asociere, care vor fi aprobate de adunarea generală extraordinară a acționarilor.

ARTICOLUL 32

Schimbarea formei juridice

Schimbarea formei juridice a TRANSGAZ S.A. se va putea face numai în temeiul hotărârii adunării generale extraordinare a acționarilor și cu îndeplinirea tuturor formalităților lor prevăzute de lege.

ARTICOLUL 33

Dizolvarea TRANSGAZ S.A.

- 1** Dizolvarea TRANSGAZ S.A. va avea loc în următoarele situații:
 - (a) imposibilitatea realizării obiectului său de activitate;
 - (b) declararea nulității TRANSGAZ S.A.;
 - (c) hotărârea adunării generale a acționarilor;
 - (d) reducerea capitalului social sub minimul prevăzut de lege;
 - (e) falimentul TRANSGAZ S.A. ;

- (f) când numărul acționarilor scade sub minimul legal, după admiterea la tranzacționare pe o piață reglementată;
 - (g) alte cauze prevăzute de lege.
- 2** Dizolvarea TRANSGAZ S.A trebuie să fie înregistrată la oficiul registrului comerțului și publicată în *Monitorul Oficial al României*, Partea a IV-a.

ARTICOLUL 34

Lichidarea TRANSGAZ S.A.

- 1** Dizolvarea TRANSGAZ S.A are ca efect deschiderea procedurii de lichidare.
- 2** Lichidarea TRANSGAZ S.A. și repartizarea patrimoniului se fac în condițiile legii și cu respectarea procedurii prevăzute de lege.

CAPITOLUL IX

Dispoziții finale

ARTICOLUL 35

Prevederile prezentului Act Constitutiv se completează cu dispozițiile Legii nr. 31/1990 privind societățile comerciale, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Codului comercial și ale actelor normative în vigoare aplicabile pieței de capital.

Prezentul Act Constitutiv a fost actualizat la data de 2 august 2007, în baza Hotărârilor Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor, luate în ședințele din data de 26 iulie 2007 și 02 august 2007.

Președintele Consiliului de Administrație
mandatat prin Hotărârile Adunării Generale
Extraordinare a Acționarilor din 26.07.2007 și
02.08.2007 să semneze forma actualizată a
Actului Constitutiv al S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.

NICOLAE TURDEAN
