

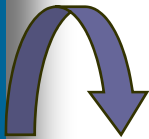


ANALIZA REZULTATELOR ECONOMICO – FINANCIARE PE ANUL 2009

**MEDIAȘ
6 MAI 2010**



Transgaz are ca scop îndeplinirea strategiei naționale stabilite pentru transportul, tranzitul internațional, dispecerizarea gazelor naturale și cercetarea proiectarea în domeniul transportului de gaze naturale;



Activitatea de transport al gazelor naturale constituie serviciu public de interes național, fiind inclusă în segmentul reglementat al pieței interne de gaze naturale;



În calitate de operator tehnic al SNT, Transgaz are obligația, în conformitate cu prevederile Legii nr.346/2007, realizării de interconectări cu sistemele similare de transport al gazelor naturale din țările vecine în vederea creării condițiilor tehnice și tehnologice pentru asigurarea siguranței în aprovizionarea cu gaze naturale.

DUPĂ CUM CUNOAȘTEȚI, TRANSGAZ ARE CA ACTIVITĂȚI PRINCIPALE...



TRANSPORTUL
GAZELOR
NATURALE

- Activitate reglementată, TRANSGAZ deține monopolul natural;
- TRANSGAZ operează SNT în baza licenței emise de “ANRE”- Autoritatea de Reglementare din domeniul Energiei;
- ANRE stabilește tariful de transport pe baza metodologiei de tarificare – venit reglementat plafonat (“revenue cap”).



TRANZITUL
GAZELOR
NATURALE

- Activitate nereglementată – tranzitul se asigură prin conducte magistrale dedicate ;
- Tariful este stabilit prin negociere cu partenerii comerciali

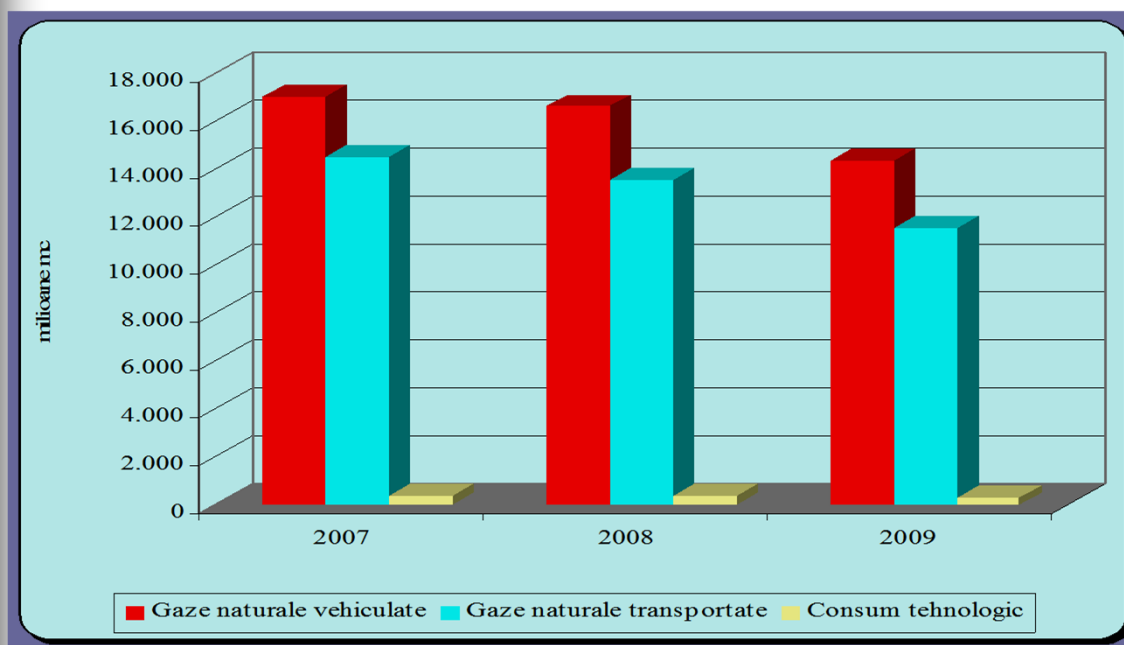


Transgaz își desfășoară activitățile în baza:
Licenței de transport gaze naturale
nr.40/17.01.2001, Licenței de tranzit al gazelor
naturale nr. 41/17.01.2001, licențe emise de
ANRGN și Autorizației nr. 829/20.09.2007 de
funcționare a obiectivelor SNT emisă de ANRE.

ANALIZA REZULTATELOR LA 31.12.2009 CURPINDE:

1. Evoluția cantităților de gaze naturale vehiculate și transportate prin SNT și a consumului tehnologic în perioada 2007-2009;
2. Indicatorii de performanță ai activității desfășurate;
3. Prezentarea situației economico – financiare, comparativ pentru perioada 2007-2009;
4. Prezentarea contului de profit și pierdere pentru perioada 2007 – 2009;
5. Situația fluxurilor de trezorerie în perioada 2007 – 2009;
6. Realizări 2009 versus realizări 2008 și versus BVC 2009;
7. Evoluția indicatorilor de profitabilitate, lichiditate, risc, gestiune;
8. Realizarea programului de modernizare dezvoltare investiții pe anul 2009;
9. Evoluția cheltuielilor de investiții în perioada 2007 – 2009;
10. Evoluția la BVB în anul 2009 a acțiunii TGN.

1.EVOLUTIA CANTITATILOR DE GAZE NATURALE VEHICULATE SI TRANSPORTATE PRIN SNT SI A CONSUMULUI TEHNOLOGIC IN PERIOADA 2007-2009



Cantitatea de gaze naturale transportată prin SNT a scăzut din cauza diminuării cererii de pe piața gazelor naturale, ca efect al crizei economice.

NR. CRT.	INDICATOR	um	2007	2008	2009
1	Gaze naturale vehiculate	mil. mc	17.029,52	16.641,22	14.381,03
2	Gaze naturale transportate	mil. mc	14.546,58	13.592,55	11.548,83
3	Consum tehnologic	mil. mc	329,72	379,76	301,721
4	Pondere consum tehnologic/gaze vehiculate	%	1,94	2,28	2,10

2. INDICATORII DE PERFORMANȚĂ AI ACTIVITĂȚII DESFĂȘURATE

NR. CRT.	INDICATOR	um	2007	2008	2009	VARIATIE % 2008/2007	VARIATIE % 2009/2008
0	1	2	3	4	5	$6=4/3*100$	$7=5/4*100$
1	Cifra de afaceri	Mil. lei	1.038,87	1.119,39	1.187,35	107,75	106,07
2	Venit operational	Mil. lei	1.051,66	1.138,32	1.220,02	108,24	107,18
3	Cheltuieli operationale	Mil. lei	780,37	857,37	874,87	109,87	102,04
4	Profit operational brut	Mil. lei	271,29	280,94	345,15	103,56	122,85
5	Profit financiar brut	Mil. lei	-1,96	4,20	16,13	-	384,19
6	Impozit pe profit	Mil. lei	45,32	46,14	62,65	101,79	135,80
7	Profit net	Mil. lei	224,01	239,01	298,63	106,70	124,95
8	Dividend brut/actiune	lei	9,66	10,47	13,02	108,39	124,36

VENITURILE TOTALE au crescut datorită:

- Ajustării tarifelor reglementate pentru serviciile de transport al gazelor naturale;
- Creșterii veniturilor din tranzitul internațional al gazelor naturale ca urmare a evoluției cursurilor de schimb a USD și EURO;
- Creșterii veniturilor din dobânzi aferente disponibilităților bănești ale societății.

CHELTUIELILE TOTALE au crescut și ele însă s-au încadrat în nivelul bugetat. Creșterea acestora s-a datorat:

- Creșterii volumului de lucrări pentru reabilitarea și mentenanța SNT;
- Modificarea cu luna oct.2007, a cotei procentuale de redevență pentru concesiunea SNT, de la 5% la 10%;
- Creșterea cheltuielilor cu personalul, cu respectarea prevederilor OUG nr.79/2008, respectiv corelarea acestei creșteri cu creșterea productivității muncii.

3.PREZENTAREA SITUAȚIEI ECONOMICO – FINANCIARE, COMPARATIV PENTRU PERIOADA 2007-2009(1)

DENUMIRE INDICATOR	31.12.2007	31.12.2008	31.12.2009	DINAMICA (%)		
0	1	2	3	4=2/1	5=3/2	6=3/1
Imobilizări necorporale	497.865.672	496.254.194	496.083.022	99,68	99,97	99,64
Imobilizări corporale	1.536.914.804	2.183.623.309	2.441.455.964	142,08	111,81	158,85
Imobilizări financiare	939.496	1.358.401	19.180.669	144,59	1.412,00	2.041,59
ACTIVE IMOBILIZATE	2.035.719.972	2.681.235.904	2.956.719.655	131,71	110,27	145,24
Stocuri	31.320.289	40.326.519	34.955.150	128,76	86,68	111,61
Creante	175.780.842	228.685.324	245.303.577	130,10	107,27	139,55
Casa si conturi la bănci	366.618.710	216.731.089	196.566.265	59,12	90,70	53,62
ACTIVE CIRCULANTE – TOTAL	573.719.841	597.873.208	476.824.992	104,21	79,75	83,11
Cheltuieli în avans	866.461	873.297	1.340.719	100,79	153,52	154,74
Datorii ce trebuie plătite într-o perioada de un an	311.163.974	347.807.623	336.853.787	111,78	96,85	108,26
Datorii ce trebuie plătite într-o perioada mai mare de un an	608.662.481	584.884.716	527.448.777	96,09	90,18	86,66

3. PREZENTAREA SITUAȚIEI ECONOMICO – FINANCIARE, COMPARATIV PENTRU PERIOADA 2007-2009(2)

DENUMIRE INDICATOR	31.12.2007	31.12.2008	31.12.2009	DINAMICA (%)		
0	1	2	3	4=2/1	5=3/2	6=3/1
Provizioane	27.173.940	29.675.456	31.286.516	109,21	105,43	115,13
Venituri în avans	96.373.889	129.605.270	175.927.548	134,48	135,74	182,55
Capital subscris si vărsat	117.738.440	117.738.440	117.738.440	100,00	100,00	100,00
Prime de capital	251.933.300	0	0			
Rezerve din reevaluare	98.309.305	586.393.642	550.825.229	596,48	93,93	560,30
Rezerve	888.133.215	1.255.277.282	1.397.977.997	141,34	111,37	157,41
Rezultatul reportat	-10.407.110	-10.407.110	-1.804.469	100,00	17,34	17,34
Rezultatul exercitiului financiar	224.006.454	239.007.090	298.631.541	106,70	124,95	133,31
Repartizarea profitului	2.781.614	0	0	x	x	x
CAPITALURI PROPRII	1.566.931.990	2.188.009.344	2.363.368.738	139,64	108,01	150,83

IMOBILIZĂRI CORPORALE

Imobilizările corporale au înregistrat creșteri față de 2008, acestea fiind determinate de:

- punerea în funcțiune a unor mijloace fixe în cursul anului 2009, în special conducte;
- obținerea unor certificate de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor în conformitate cu H.G. nr.834/1991.

IMOBILIZĂRI FINANCIARE

Imobilizările financiare au crescut substanțial în cursul anului 2009, creștere care se explică prin:

contribuția la majorarea capitalului social al Nabucco Gas Pipeline International GmbH Viena, în sumă de 3.317.450 Euro; constituirea unor garanții pentru scoatere temporară din circuitul agricol a unor terenuri, în valoare de 3.797.511 lei.

CREANTE

La data de 31 decembrie 2009, soldul creanțelor a crescut față de 2008, datorită aplicării noului tarif de transport începând cu 1 septembrie 2009. În același timp creanțele restante au scăzut față de anul 2008 datorită încasării unor creanțe de la SC Termoelectrica SA.

CASA ȘI CONTURI LA BĂNCI

La 31 decembrie 2009, disponibilitățile bănești în conturi la bancă au scăzut față de anul 2007, scădere care se explică prin plata furnizorilor de imobilizări și a celor care execută lucrările de mentenanță conform programelor aprobate pentru anul 2009.

DATORII PE TERMEN SCURT

Datoriile ce trebuie plătite într-o perioadă de un an au scăzut față de 31 decembrie 2008, prin plata datoriilor față de furnizorii de imobilizări și lucrări de mentenanță care au o scadență stabilită prin contracte de până la 60 de zile.

DATORII PE TERMEN LUNG

Datoriile ce trebuie plătite într-o perioadă mai mare de un an au înregistrat o ușoară scădere față de 2008, explicată prin rambursarea unor rate scadente la creditele bancare pe termen lung.

CAPITALURI PROPRII

Capitalul subscris și vărsat la 31 decembrie 2008 și 31 decembrie 2009, nu s-a modificat. La poziția rezerve din reevaluare s-a înregistrat o scădere de 35.568.413 lei, prin transferul acesteia la rezervele societății.

Rezervele au înregistrat o creștere ca urmare a repartizării unei cote din profitul net al anului 2008, repartizare care se efectuează după aprobarea situațiilor financiare de către Adunarea Generală a Acționarilor.

4. PREZENTAREA CONTULUI DE PROFIT SI PIERDERE PENTRU PERIOADA 2007 - 2009

NR. CRT	SPECIFICATIE	REALIZĂRI (LEI)			DINAMICA (%)		
		2007	2008	2009			
0	1	2	3	4	5=3/2	6=4/3	7=4/2
1.	TOTAL venituri, din care:	1.064.236.983	1.175.886.218	1.258.467.898	110,49	107,02	118,25
1.1	Venituri din exploatare	1.051.656.687	1.138.318.102	1.220.014.804	108,24	107,18	116,01
1.2	Venituri financiare	12.580.296	37.568.116	38.453.094	298,63	102,36	305,66
1.3	Venituri extraordinare	-	-	-	-	-	-
2.	TOTAL cheltuieli, din care:	794.906.765	890.743.584	897.186.393	112,06	100,72	112,87
2.1	Cheltuieli de exploatare	780.369.561	857.374.943	874.867.226	109,87	102,04	112,11
2.2	Cheltuieli financiare	14.537.204	33.368.641	22.319.167	229,54	66,89	153,53
2.3	Cheltuieli extraordinare	-	-	-	-	-	-
3.	PROFIT BRUT, din care:	269.330.218	285.142.634	361.281.505	105,87	126,70	134,14
3.1	Rezultat din exploatare	271.287.126	280.943.159	345.147.578	103,56	122,85	127,23
3.2	Rezultat financiar	-1.956.908	4.199.475	16.133.927	x	384,19	x
3.3	Rezultat extraordinar	-	-	-	-	-	-
4.	IMPOZIT PE PROFIT	45.323.764	46.135.544	62.649.964	101,79	135,80	138,23
5.	PROFIT NET	224.006.454	239.007.090	298.631.541	106,70	124,95	133,31

NR. CRT	SPECIFICATII	REALIZĂRI			DINAMICA (%)		
		2007	2008	2009			
0	1	2	3	4	5=3/2*100	6=4/3*100	7=4/2*100
1.	Venituri din activitatea de transport						
	- lei	735.133.766	916.527.391	939.194.107	124,67	102,47	127,76
	- mii mc	14.546.575	13.592.552	11.548.833	93,44	84,96	79,39
	- lei/1000 mc	50,54	67,43	81,32	133,42	120,60	160,91
2.	Venituri din activitatea de tranzit						
	- lei	190.267.099	200.118.623	242.735.652	105,18	121,30	127,58
3.	Venituri din livrari gaze						
	- lei	110.296.420	X	X	X	X	X
	- mii mc	156.764	X	X	X	X	X
	- lei/1000 mc	703,58	X	X	X	X	X
4.	Alte venituri din exploatare						
	- lei	15.959.401	21.672.088	38.085.045	135,80	175,73	238,64
5.	TOTAL VENITURI DIN EXPLOATARE	1.051.656.687	1.138.318.102	1.220.014.804	108,24	107,18	116,01

5.SITUATIA FLUXURILOR DE TREZORERIE IN PERIOADA 2007 - 2009

INDICATOR	EXERCITIUL FINANCIAR ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE		
	2007	2008	2009
Flux de numerar din activități de exploatare	310.843.666	276.681.593	409.950.390
Flux de numerar utilizat în activitatea de investitii	-202.577.293	-203.103.390	385.355.242
Flux de numerar utilizat în activitatea de finantare	180.839.592	-98.072.348	-154.613.741
Fluxuri de numerar - total	289.105.965	-24.494.145	-130.018.593
Numerar si echivalente de numerar la începutul perioadei	61.973.038	351.079.003	326.584.858
Modificarea numerarului si echivalentelor de numerar	289.105.965	-24.494.145	-130.018.593
Numerar si echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	351.079.003	326.584.858	196.566.265

6. REALIZARI 2009 VERSUS REALIZARI 2008

** mii lei **

NR. CRT.	DENUMIREA	REALIZAT 2008	REALIZAT 2009	INDICI (%)
0	1	2	3	$4=3/2 \times 100$
1.	Venituri din activitatea de exploatare	1.138.318	1.220.015	107,18
2.	Venituri financiare	37.568	38.453	102,36
3.	TOTAL VENITURI	1.175.886	1.258.468	107,02
4.	Cheltuieli de exploatare	857.375	874.867	102,04
5.	Cheltuieli financiare	33.369	22.319	66,89
6.	TOTAL CHELTUIELI	890.744	897.186	100,72
7.	REZULTATUL BRUT(rd.3.- rd.6.) din care :	285.142	361.282	126,70
	👍 din exploatare	280.943	345.148	122,85
	👍 din activitatea financiară	4.199	16.134	384,19
8.	Impozitul pe profit	46.136	62.650	135,80
9.	PROFITUL NET	239.007	298.632	124,95

6. REALIZARI 2009 VERSUS BVC 2009

** mii lei **

Nr. Crt.	DENUMIREA	BVC 2009	REALIZAT 2009	INDICI (%)
0	1	2	3	4=3/2x100
1.	Venituri din activitatea de exploatare	1.253.709	1.220.015	97,31
2.	Venituri financiare	30.699	38.453	125,26
3.	TOTAL VENITURI	1.284.408	1.258.468	97,98
4.	Cheltuieli de exploatare	917.089	874.867	102,04
5.	Cheltuieli financiare	17.249	22.319	66,89
6.	TOTAL CHELTUIELI	934.338	897.186	96,02
7.	REZULTATUL BRUT(rd.3.- rd.6.) din care :	350.070	361.282	103,20
	👍 din exploatare	336.620	345.148	102,53
	👍 din activitatea financiară	13.450	16.134	119,95
8.	Impozitul pe profit	54.880	62.650	114,16
9.	PROFITUL NET	295.190	298.632	101,17

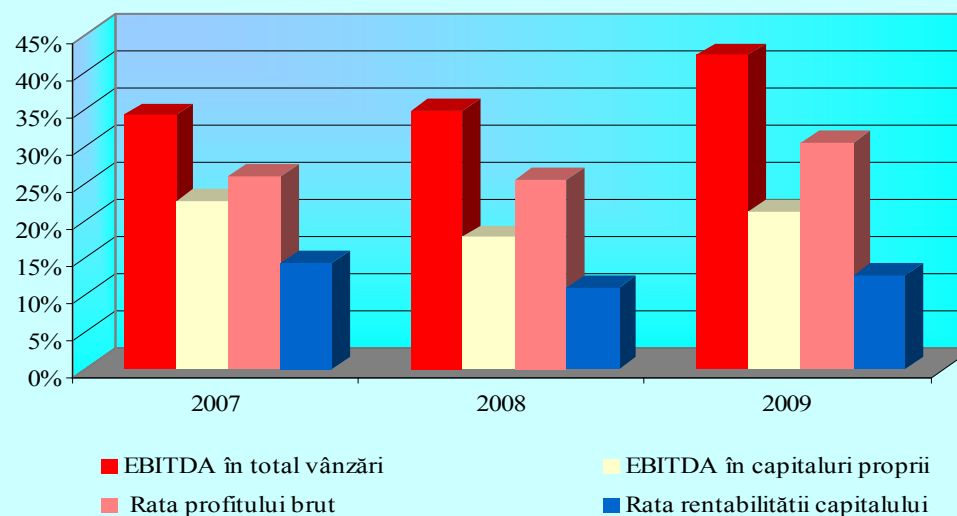
7.EVOLUTIA INDICATORILOR DE PROFITABILITATE, LICHIDITATE, RISC, GESTIUNE (1)

NR. CRT	INDICATORI	FORMULA DE CALCUL	2007	2008	2009
1.	INDICATORI DE PROFITABILITATE				
	a) EBITDA în total vânzări	$\frac{\text{EBITDA}}{\text{Cifra de afaceri}}$	34,17%	34,72%	42,24%
	b) EBITDA în capitaluri proprii	$\frac{\text{EBITDA}}{\text{Capitaluri proprii}}$	22,65%	17,76%	21,22%
	c) Rata profitului brut	$\frac{\text{Profitul brut}}{\text{Cifra de afaceri}}$	25,93%	25,47%	30,43%
	d) Rata rentabilității capitalului	$\frac{\text{Profit net}}{\text{Capitaluri proprii}}$	14,30%	10,92%	12,64%
2.	INDICATORI DE LICHIDITATE				
	a) Indicatorul lichidității curente	$\frac{\text{Active circulante}}{\text{Datorii pe termen scurt}}$	1,84	1,72	1,42
	b) Indicatorul lichidității imediate	$\frac{\text{Active circulante} - \text{Stocuri}}{\text{Datorii pe termen scurt}}$	1,74	1,60	1,31

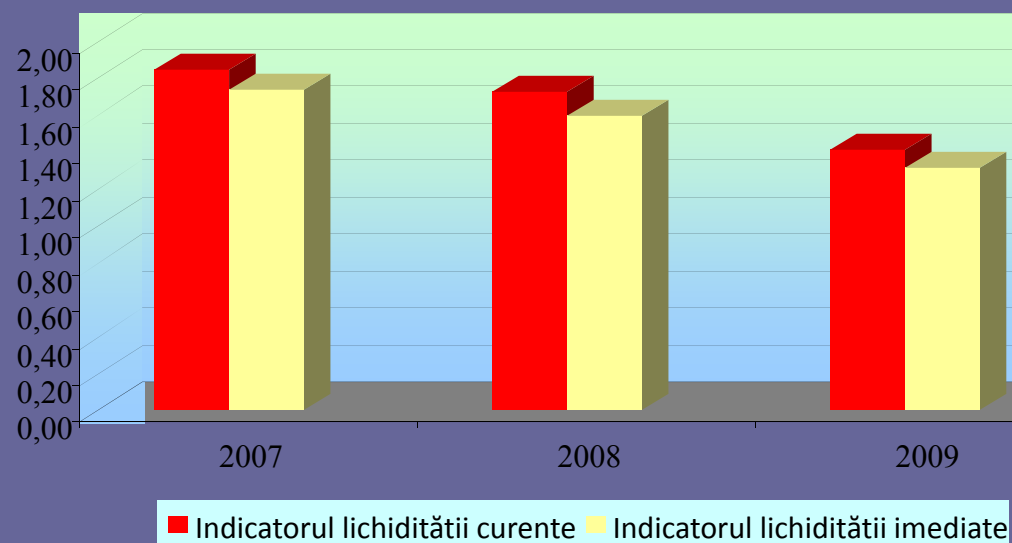
7.EVOLUTIA INDICATORILOR DE PROFITABILITATE, LICHIDITATE, RISC, GESTIUNE (2)

NR. CRT.	INDICATORI	FORMULA DE CALCUL	2007	2008	2009
3.	INDICATORI DE RISC				
	a) Indicatorul gradului de îndatorare	$\frac{\text{Capital împrumutat}}{\text{Capitaluri proprii}}$	0,08	0,05	0,02
	b) Rata de acoperire a dobânzii	$\frac{\text{EBIT}}{\text{Cheltuieli cu dobânda}}$	23,08	18,19	29,57
4.	INDICATORI DE ACTIVITATE				
	a) Viteza de rotatie a debitelor - clienti	$\frac{\text{Sold mediu clienti} \times 365}{\text{zile Cifra de afaceri}}$	91,85	94,73	98,74
	b) Viteza de rotatie a creditelor - furnizori	$\frac{\text{Sold mediu furnizori} \times 365}{\text{zile Cifra de afaceri}}$	39,33	39,67	38,90

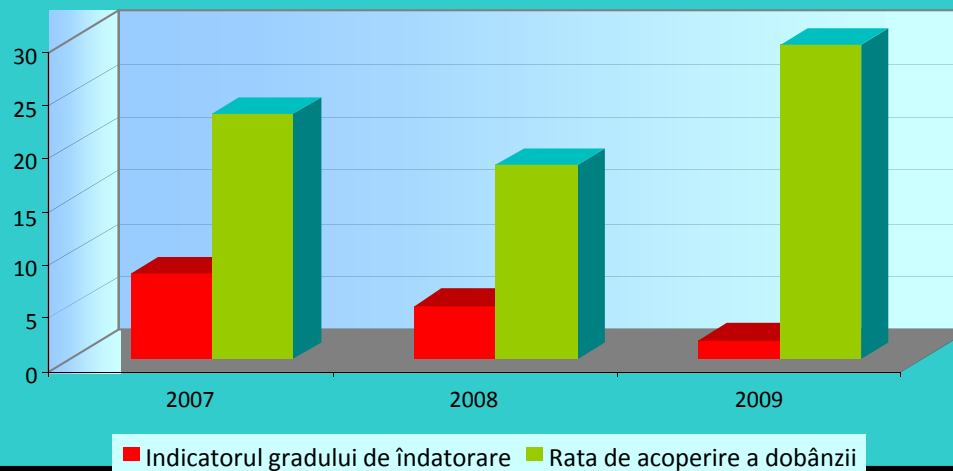
Evolutia indicatorilor de profitabilitate



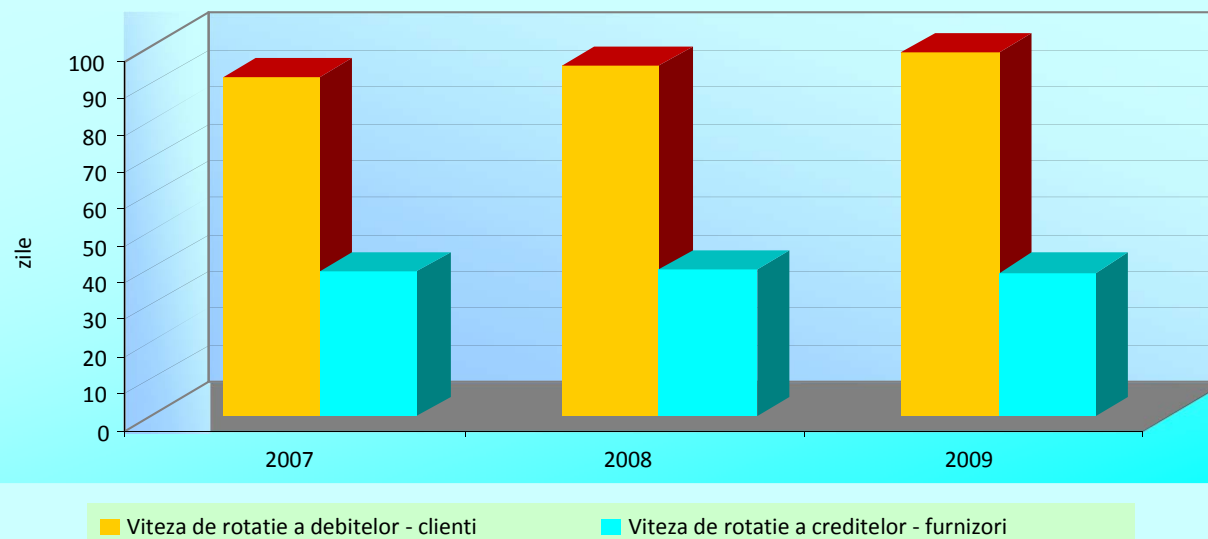
Evolutia indicatorilor de lichiditate



EVOLUTIA INDICATORILOR DE RISC



EVOLUTIA INDICATORILOR DE GESTIUNE



8. REALIZAREA PROGRAMULUI DE MODERNIZARE DEZVOLTARE INVESTITII PE ANUL 2009



CAPITOL	CATEGORIA DE LUCRĂRI	PROGRAM 2009		REALIZĂRI 2009		(%)
		FIZIC (KM)	VALORIC (LEI)	FIZIC (KM)	VALORIC (LEI)	
0	1	2	3	4	5	6=5/3*100
Cap.A	Lucrari de modernizare si dezvoltare a SNT	224,53	287.984.000	239,70	308.986.722	107,29
1	Modernizarea si re tehnologizarea Sistemului National de Transport Gaze		31.697.000		28.916.218	91,23
1.1.	Modernizare instalatii tehnologice aferente SNT (SRM, SCV, PM, NT)		30.697.000		28.916.218	94,20
1.2.	Sistem Comandă Achizitii Date		1.000.000			
2	Dezvoltarea Sistemului National de Transport Gaze si instalatii aferente	224,53	256.287.000	239,70	280.070.504	109,28
2.1.	Conducte de transport gaze naturale	177,13	188.716.329	192,96	202.818.970	107,47
2.2.	Conducte de interconectare	26,00	60.000.000	25,34	68.658.272	114,43
2.3.	Racorduri si instalatii tehnologice aferente SNT	21,40	7.570.671	21,40	8.593.262	113,51
Cap.B	Lucrări de modernizare si dezvoltare a bunurilor proprii		31.470.000		18.433.044	58,57
1	Modernizare clădiri		18.080.000		5.577.856	30,85
2	Alte lucrări		265.000		264.109	99,66
3	Echipamente si utilaje tehnologice		1.060.000		409.000	38,58
4	Utilaje independente		11.535.000		10.890.345	94,41
5	Cheltuieli pentru studii si proiecte tranzit		530.000		1.291.734	243,72
Cap.C	Proiect NABUCCO		8.500.000		13.948.452	164,10
Cap.D	Lucrări executate conf. HGR 1043 Regulamentul de acces la SNT			15,40	21.560.013	
TOTAL A + B + C		224,53	327.954.000	239,70	341.368.218	104,09
TOTAL A + B + C + D		224,53	327.954.000	255,10	362.928.231	110,66

9.EVOLUȚIA CHELTUIELILOR DE INVESTIȚII ÎN PERIOADA 2007 – 2009

mii lei

Nr. crt.	SPECIFICATIE	2007	2008	2009
0	1	2	3	4
1.	Cheltuieli de investitii total, din care:	249 266	285.298	436.539
1.1.	Investitii	200 850	216.764	364.456
1.2.	Rambursari rate credite	48 416	68.534	72.083
2.	Surse pentru investitii total, din care:	277.092	527.384	436.539
2.1.	Surse proprii, din care:	224.142	479.734	436.539
2.1.1.	- profit net propus a fi repartizat pentru surse proprii de finantare	107 490	107.133	145.336
2.1.2.	- amortizarea mijloacelor fixe	73 448	86.931	52.139
2.1.3.	- surse proprii din anii anteriori (IPO)			217.460
2.1.4.	- alte surse (tarif racordare SNT, IPO)	43 204	285.670	21.604
2.2.	Credite bancare	52 950	47.650	

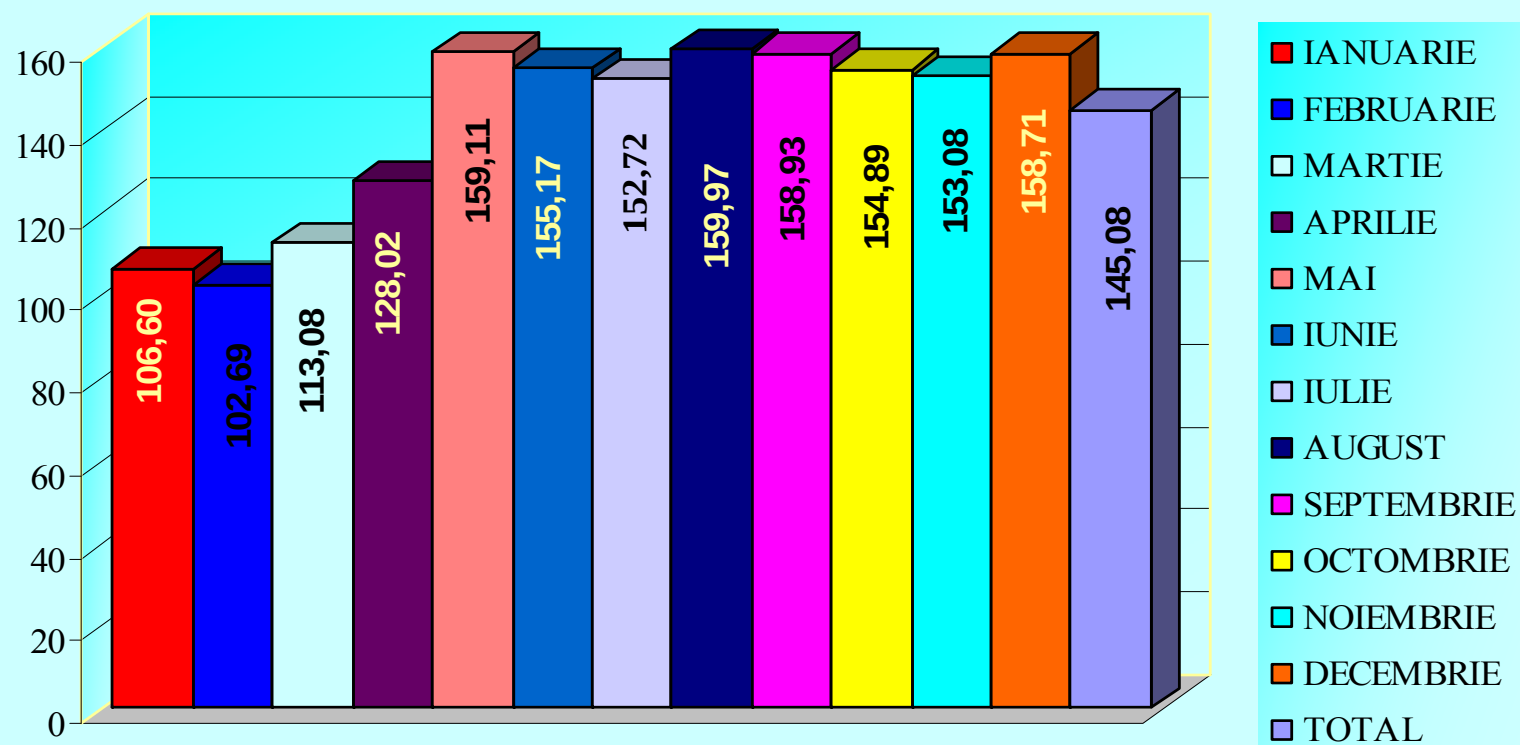
10.EVOLUȚIA LA BVB ÎN ANUL 2009



A ACȚIUNII TGN

Nr. crt.	Luna	Volum	Valoare tranzactii (lei)	Pret mediu (lei/actiune)
0	1	2	3	4=3/2
1	IANUARIE	33.514	3.572.476,40	106,60
2	FEBRUARIE	28.280	2.903.955,90	102,69
3	MARTIE	40.380	4.566.309,70	113,08
4	APRILIE	44.382	5.681.798,40	128,02
5	MAI	76.858	12.228.997,70	159,11
6	IUNIE	69.913	10.848.670,60	155,17
7	IULIE	52.495	8.017.211,20	152,72
8	AUGUST	43.672	6.986.029,60	159,97
9	SEPTEMBRIE	52.407	8.329.184,10	158,93
10	OCTOMBRIE	30.551	4.732.043,70	154,89
11	NOIEMBRIE	31.524	4.825.691,20	153,08
12	DECEMBRIE	31.007	4.921.025,80	158,71
13	TOTAL	534.983	77.613.394,30	145,08

Monitorizarea pretului mediu pe actiunea TGN pe anul 2009



- Capitalizarea bursieră a crescut la finele anului 2009, față de începutul acestuia, cu aproape 23%, de la 1,42 miliarde la 1,85 miliarde lei;
- Aprecierea valorii acțiunilor s-a reflectat și în modificări ale indicatorilor bursieri PER (Price Earning Ratio), P/BV (Price per Book Value), EPS (Earning Per Share);
- Ultima zi de tranzacționare din anul 2009 pentru acțiunile TGN s-a închis la prețul de 157 lei/acțiune ceea ce a făcut ca indicatorul DIVY (Dividend Yield) să aibă la finele lui 2009 valori mai mici cu 16% față de cele avute la începutul anului;
- Soliditatea și robustetea acțiunii TGN, susținută printr-o valoare contabilă ce a crescut în 2009 de la 186,8 lei/acțiune la 200,68 lei/acțiune, constituie alături de alte atribute, suportul de rezistență care a făcut ca acțiunea TGN să fie menținută în indicii bursieri ai BVB;
- Graficul realizat în program AMIBROKER reflectă poziționarea acțiunii TGN de la listare și până la data de 8.02.2010 și după cum se observă prețul acțiunii TGN a urmat trendul general descendent al BVB și al Burselor internaționale atingând minimul de 74 lei/acțiune la finele lunii octombrie 2008 și încă de două ori consecutiv în lunile ianuarie și februarie 2009;

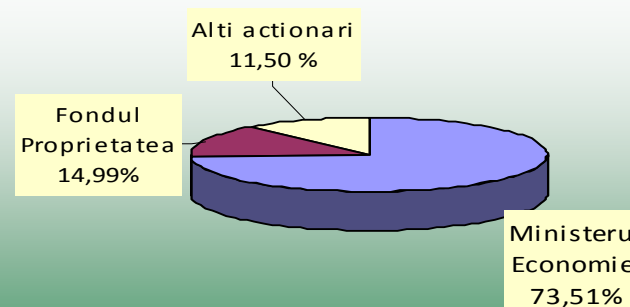


- Triple bottom-ul din grafic a dat semnalul de creștere, ducând prețul acțiunii TGN până la valoarea de 183 lei/acțiune la finele lunii aprilie 2009;
- Din mai 2009 până la începutul lunii ianuarie 2010 a urmat o perioadă de consolidare, într-un range cuprins între 144-160 lei/acțiune;
- Semnalul dat de intersecția bullish a indicatorului MACD cu linia zero a condus la apariția unui trend puternic de creștere, prețul acțiunii TGN rupând pragul de rezistență de 160 lei/acțiune cu obiectiv de preț lățimea canalului de consolidare anterior (respectiv $160 - 144 = 16$ lei);
- Se poate observa că ultimul maxim atins este la nivelului maximului din aprilie 2009 și posibil că următorul preț maxim atins va fi cel de la listare, respectiv 191,92 lei/acțiune.

CU URMĂTOAREA STRUCTURĂ A CAPITALULUI SOCIAL ...



CAPITAL SOCIAL - lei	117.738.440
NUMAR DE ACTIUNI	11.773.844
STRUCTURA ACTIONARIATULUI:	
MINISTERUL ECONOMIEI	73,5109%
FONDUL PROPRIETATEA	14,9876%
ALTI ACTIONARI	11,5015%



...Cu un Sistem de Management Integrat Calitate-Mediu implementat și certificat în conformitate cu ISO 9001, respectiv ISO 14001;

... ȘI CU UN RATING CORPORATIV RECONFIRMAT DE STANDARD & POOR'S pentru împrumuturile în monedă străină la BB+, cu perspectivă negativă, respectiv la BBB-, cu perspectivă negativă pentru împrumuturile în moneda națională...

ÎN CONTEXTUL NOII POLITICI ENERGETICE EUROPENE, TRANSGAZ ACȚIONEAZĂ PENTRU...

SIGURANȚA ENERGETICĂ

- Asigurarea capacităților de transport pentru satisfacerea cerințelor de consum din economia națională;
- Reabilitarea și modernizarea conductelor de transport gaze naturale;
- Proiectul Nabucco;
- Interconectarea SNT cu sistemele de transport gaze naturale din țările vecine;
- Implementarea SCADA;
- Implementarea prevederilor Codului Rețelei.

COMPETITIVITATE

- Modernizarea SNT pentru asigurarea compatibilității operării acestuia în corelare cu sistemele de transport europene în vederea integrării în piața unică europeană;
- Creșterea flexibilității în operarea SNT în conformitate cu evoluția pieței de gaze;

DEZVOLTARE DURABILĂ

- Modernizarea sistemelor de odorizare a gazelor naturale;
- Reducerea impactului proceselor tehnologice asupra mediului înconjurător;
- Cercetare științifică și proiectare în domeniul transportului gazelor naturale.
- Instituirea zonelor de protecție și siguranță aferente conductelor din SNT



**MULȚUMIM
PENTRU
ATENȚIA
ACORDATĂ!**