

DATE DE IDENTIFICARE RAPORT SI EMITENT**Raportul anual preliminar conform art.227 din Legea nr.297/2004**Pentru exercitiul financiar: **an 2015**Data raportului: **15 februarie 2016**Denumirea entitatii emitente: **Societatea Nationala de Gaze Naturale (SNGN) ROMGAZ SA**Sediul social: **Medias, P-ta Constantin I.Motas, nr.4, cod 551130**Numar de telefon/fax: **004-0269-201020 / 004-0269-846901**Codul unic de inregistrare fiscala: **RO14056826**Numar de ordine in Registrul Comertului: **J32/392/2001**Capital social subscris si varsat: **385.422.400 lei**Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise: **Bursa de Valori Bucuresti (BVB), Bursa de Valori Londra (LSE)****RAPORTUL ANUAL PRELIMINAR**

**(elaborat pe baza situatiilor financiare individuale neauditate,
intocmite in conformitate cu Standardele internationale de raportare financiara)
PRIVIND ACTIVITATEA ECONOMICO-FINANCIARA A SNGN „ROMGAZ” SA
pentru anul 2015**

PREZENTARE GENERALA

SNGN Romgaz SA este producator si furnizor de gaze naturale in Romania, principalele segmente ale activitatii sale fiind: explorarea si productia de gaze naturale, furnizarea de gaze naturale, inmagazinarea de gaze si producerea de energie electrica.

Consumul de gaze naturale in Romania a inregistrat in trimestrul IV o scadere de cca.8% fata de perioada similara a anului anterior, iar consumul anului 2015 este cu cca.4,5% mai mic decat cel inregistrat in anul precedent, conform datelor furnizate de ANRE (pentru perioada ianuarie-octombrie) si estimarilor companiei (noiembrie si decembrie).

Evolutia nefavorabila a consumului de gaze naturale in Romania a fost cauzata de urmatoarele:

- inregistrarea unor temperaturi medii mai mari fata de perioadele anterioare;
- scaderea drastica a cererii de consum din industria chimica (indeosebi din industria ingrasamintelor).

In anul 2015, Romgaz a avut o cota de piata de 45% din consumul total de gaze naturale al Romaniei.

Sinteza principalilor indicatori:

- ↳ **EBITDA** in valoare de 2.209 mil. lei, desi inregistreaza o diminuare fata de anul 2014 (-11,29%), se mentine in continuare la o marja semnificativa de 54,50% raportata la cifra de afaceri;
- ↳ **Marja EBIT** de cca.35% din cifra de afaceri este sensibil mai mica decat cea inregistrata in anul anterior;
- ↳ **EPS** (profit net/actiune) este de 3,07 lei/actiune, comparativ cu cel inregistrat in anul 2014, care a fost de 3,66 lei/actiune. Se mentine o profitabilitate superioara, cu o rata a profitului net de 29,23%.

Mentionam faptul ca pentru determinarea profitului net de repartizat, profitul net al anului 2015 va fi majorat cu rezultatul reportat din anii precedenti in suma de cca.200 mil. lei;

↳ **Consolidarea procesului de stabilizare a potentialului de productie** la nivelul de 15,6 mil.mc/zi, fiind astfel anulat declinul natural;

↳ **Investitiile totale** realizate au fost in valoare de 925 mil.lei, mai mici decat cele din anul 2014 (1.086 mil.lei) ca urmare a scaderii investitiilor specifice si amanarii unor lucrari.

Investitiile in explorare au inregistrat o crestere semnificativa de cca.31%, de la 428 mil.lei la 560 mil.lei;

↳ **Veniturile din activitatea de inmagazinare gaze naturale** au scazut cu 21,88%, fiind estimate la 332,64 mil.lei, ca urmare a diminuarii cantitatilor de gaze naturale inmagazinate;

↳ **Veniturile din vanzarile de energie electrica si servicii** au crescut cu cca.7%, la 356 mil.lei, cota de piata a productiei de energie electrica de 2,74% marcand o crestere de 10%.

Vanzarea de catre Romgaz a unor cantitati de gaze diminuate fata de aceeaasi perioada a anului trecut este cauzata de:

- diminuarea consumului de gaze naturale al Romaniei din cauzele mentionate anterior;
- limitarea consumurilor pentru o parte din clientii care utilizeaza gazele la producerea de energie electrica datorita capacitatii reduse de plata;
- cantitatile mai mici de gaze extrase din depozite, datorita temperaturilor ridicate in trimestrul IV 2015.

In tabelul de mai jos este prezentata situatia comparativa a principalilor indicatori legati de productia de gaze naturale si condensat, reechipari si interventii la sonde si redeventa petroliera:

T3/2015	T4/2015 preliminat	T4/2014	Δ%	Indicatori principali	2015 preliminat	2014	Δ%
1,358	1,428	1,436	-0,5	Productie gaze naturale brut (mld mc)	5,563	5,664	-1,8
0,018	0,021	0,021	-3,0	Consum tehnologic (mld mc)	0,079	0,081	-3,3
2.678	2.756	1.202	129,2	Productie condensat (tone)	10.947	4.367	150,7
43	41	36	13,9	Reechipari + interventii sonde (nr)	183	175	4,6
24,082	15,294	13,507	13,2	Reechipari + interventii sonde (mil mc)	185,768	152,770	21,6
34,58	27,19	38,42	-29,2	Cheltuieli RK + interv.(mil lei)	143,03	158,22	-9,6
0,099	0,106	0,105	0,2	Redeventa petroliera (mld mc)	0,406	0,415	-2,1
75,98	79,02	78,06	1,2	Redeventa petroliera (mil lei)	297,59	288,77	3,1

In cadrul **activitatii de explorare** (onshore) au fost finalizate lucrarile de achizitie seismica 3D (realizarea ultimilor 900 kmp dintr-un total de 4.000 kmp) angajate in fata Statului roman, continuate lucrarile de evaluare si dezvoltare, prin forajul a 10 sonde, pentru valorificarea unei resurse contingente cumulate de cca. 4,5 mld.mc si realizarea unui numar de foraje de explorare care au permis punerea in evidenta si verificarea (pozitiva) a unei resurse prospective (P 50) de cca. 12 mld.mc. Totodata, urmare a lucrarilor desfasurate in perimetrul offshore Trident, din Marea Neagra, a fost evidentiat un zacamant de gaze naturale ale carui rezerve pot depasi 30 mld.mc.

Nivelul de productie inregistrat, de 5,56 mld.mc, a fost sustinut de continuarea proiectelor de reabilitare a productiei in cadrul principalelor zacaminte, realizarea operatiilor de reparare si recompletare la un numar de 183 de sonde, instalarea unor noi capacitati de comprimare gaze si punerea in exploatare a unor zacaminte noi. Rezultatele au fost totusi afectate de cererea slaba de gaze naturale, in special in trimestrele II si IV, fapt care a determinat inregistrarea unui declin de aprox. 1,8% comparativ cu anul precedent.

INDICATORI FIZICI

Cantitatile preliminate de gaze naturale extrase, livrate, injectate/extrase in/din depozitele de inmagazinare subterana si gazele utilizate la productia de energie electrica, pe perioada ianuarie-decembrie 2015, comparativ cu anul 2014, sunt prezentate in tabelul de mai jos (mil.mc):

Nr. crt.	Specificatii	2013	2014	2015	Indici
0	1	2	3	4	5=4/3x100
1	Gaz metan extras brut - total, din care:	5.650,8	5.663,9	5.562,7	98,2%
1.1.	*gaze proprii	5.467,8	5.469,0	5.359,7	98,0%
1.2.	*asociere Schlumberger (100%)	183,0	194,9	203,1	104,2%
2	Consum tehnologic	78,3	81,3	78,6	96,7%
3	Gaz metan propriu extras net (1.-1.2.-2.)	5.389,5	5.387,7	5.281,1	98,0%
4	Gaze proprii injectate in depozite	799,7	564,8	738,4	130,7%
5	Gaze proprii extrase din depozite	621,3	601,0	409,5	68,1%
6	Diferente din PCS-uri	12,5	9,8	16,1	
7	Gaz metan din productia proprie livrat (3.-4.+5.-6.)	5.198,6	5.414,1	4.936,1	91,2%
8	Gaze livrate la CTE Iernut si Cojocna	269,1	445,0	526,9	118,4%
9	Gaz metan din productia proprie livrat in piata (7.-8.)	4.929,5	4.969,1	4.409,1	88,7%
10	Gaz metan din asocieri - total, din care:	188,3	180,6	168,9	93,5%
	*Schlumberger (50%)	91,5	97,5	101,5	104,2%
	*Raffles Energy (37,5%)	3,5	0,8	0,5	59,2%
	*Amromco (50%)	93,3	82,3	66,9	81,2%
11	Achizitii gaze din productia interna	13,3	17,7	17,1	96,4%
12	Gaz metan din productia interna valorificat (9.+10.+11.)	5.131,1	5.167,4	4.595,1	88,9%
13	Gaz metan din productia interna livrat (8.+12.)	5.400,2	5.612,4	5.122,1	91,3%
14	Gaze din import livrate	309,5	81,1	3,0	3,6%
15	Gaz metan total livrat (13.+14.)	5.709,7	5.693,5	5.125,0	90,0%
*	Servicii de extractie gaze din depozite facturate	2.017,9	1.915,4	1.656,7	86,5%
*	Servicii de injectie gaze in depozite facturate	1.993,1	1.737,0	1.673,1	96,3%

INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI

Indicatorii economico-financiari au fost calculati pe baza situatiilor financiare individuale preliminare, neauditate si pot diferi de rezultatele efective auditate.

Veniturile societatii provin, in principal, din activitatea de vanzare de gaze naturale (interne si din import), servicii de inmagazinare subterana a gazelor naturale si producerea de energie electrica.

Situatia rezultatului global individual pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015 (neauditat)

Descriere	Preliminat 2015 (mii lei)	Realizat 2014 (mii lei)	Variatie (mii lei)	Variatie (%)
1	2	3	4=2-3	5=4/3 x100
Cifra de afaceri	4.052.635	4.493.341	(440.706)	-9,81%
Costul marfurilor vandute	(40.228)	(175.638)	(135.410)	-77,10%
Venituri din investitii	44.185	78.729	(34.544)	-43,88%
Alte castiguri sau pierderi	(317.066)	(275.141)	41.925	15,24%
Variatia stocurilor	138.181	27.743	110.438	398,08%
Materii prime si consumabile	(78.256)	(66.167)	12.089	18,27%
Amortizare si deprecieri	(793.598)	(776.839)	16.759	2,16%
Cheltuieli cu personalul	(518.004)	(522.785)	(4.781)	-0,91%
Cheltuieli financiare	(20.302)	(24.476)	(4.174)	-17,05%
Cheltuieli de explorare	(44.232)	(43.332)	900	2,08%
Alte cheltuieli	(1.043.877)	(1.034.627)	9.250	0,89%
Alte venituri	79.842	107.521	(27.679)	-25,74%
Profit inainte de impozitare	1.459.280	1.788.329	(329.049)	-18,40%
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(274.806)	(378.448)	(103.642)	-27,39%
Profitul anului	1.184.474	1.409.881	(225.407)	-15,99%

Cifra de afaceri

In anul 2015, Romgaz estimeaza o cifra de afaceri in valoare de 4,05 miliarde lei, comparativ cu 4,49 miliarde lei realizata in anul 2014, in scadere cu 9,81% fata de anul anterior ca urmare a:

- ↳ diminuarii cantitatilor livrate, ca o consecinta a reducerii cererii de consum, in conditiile cresterii pretului mediu de livrare;
- ↳ diminuarii cantitatilor de gaze inmagazinate, in conditiile modificarilor sensibile survenite asupra tarifelor de inmagazinare aprobate de ANRE ;
- ↳ diminuarii cantitatii de gaze naturale achizitionate din import si livrata ca marfa.

Costul marfurilor vandute

In anul 2015, costul marfurilor vandute a scazut cu 77,10%, ca urmare a diminuarii, in principal, a vanzarilor de gaze naturale achizitionate din import.

Venituri din investitii

In anul 2015, veniturile din investitii au scazut cu 43,88%, la 44,19 milioane lei, comparativ cu 78,73 milioane lei in anul 2014, ca rezultat al diminuarii, atat a cotelor procentuale de dobanzi aferente disponibilului de numerar plasat in depozite bancare, cat si a dobanzilor incasate pentru titlurile de stat detinute de Societate.

Alte castiguri sau pierderi

Cresterea pierderii inregistrate in anul 2015, comparativ cu anul precedent a fost generata, in principal, de inregistrarea unor ajustari de depreciere in legatura cu creantele fata de Electrocentrale Bucuresti, in suma de 238 milioane lei, respectiv Electrocentrale Galati, in suma de 49 milioane lei. Variatia pierderii nete inregistrate in anul 2015 fata de anul anterior este influentata de ajustarea in anul 2014 a creantelor inregistrate in legatura cu Termoelectrica (43 milioane lei) si de ajustarea imprumuturilor acordate pentru investitiile Societatii in Polonia, pentru campurile Cybinka si Torzym (17,9 milioane lei in 2014, fata de 0,9 milioane lei in anul 2015).

Variatia stocurilor

In anii 2015 si 2014, cantitatile de gaze, proprii Romgaz, injectate in depozite au fost mai mari decat cele extrase, generand astfel o variatie a stocurilor favorabila (venit). Diferenta intre cantitatile de gaze injectate si extrase in/din depozite a fost mai mare in anul 2015, decat cea inregistrata in anul precedent, rezultand o crestere a veniturilor cu 110,44 milioane lei.

Materii prime si materiale consumabile

Valoarea materialelor consumate a fost mai mare decat cea similara a anului precedent, datorita volumului mare de lucrari curente efectuate la sonde si statii de comprimare.

Amortizare si depreciere

Cheltuiala cu amortizarea in anul 2015 a fost de 560,07 milioane lei, comparativ cu 484,98 milioane lei in anul 2014. Majorarea se datoreaza cresterii bazei de amortizare in anul 2015, fata de anul 2014 ca urmare a mijloacelor fixe puse in functiune.

In 2015, cheltuiala neta cu deprecierea imobiliarilor corporale si necorporale (majorarea deprecierei se inregistreaza ca o cheltuiala, in timp ce diminuarea deprecierei se inregistreaza sub forma de venit, la momentul casarii efective a activelor depreciate anterior, respectiv in cazul reluarii unor proiecte de investitii considerate anterior a fi abandonate) a fost de 233,53 milioane lei, fata de 291,86 milioane lei in anul 2014. Cheltuiala neta cu deprecierea la 2015 include ajustarea de depreciere inregistrata pentru proiectele derulate in Marea Neagra, in valoare de 176,19 milioane lei.

Cheltuieli cu personalul

In anul 2015, cheltuielile cu personalul nu au inregistrat abateri semnificative fata de anul precedent.

Cheltuieli financiare

In anul 2015, cheltuielile financiare au scazut cu 17,05% fata de anul 2014, datorita reducerii cheltuielilor provenite din efectul trecerii timpului aplicat provizionului pentru dezafectarea sondelor de extractie gaze si inmagazinare, ca urmare a diminuarii acestui provizion la 31 decembrie 2015, fata de 31 decembrie 2014.

Cheltuieli de explorare

In anul 2015, cheltuielile de explorare nu au inregistrat abateri semnificative fata de anul precedent. Aceste cheltuieli au fost anulate de reluarea la venituri in cursul anului 2015 a ajustarii de depreciere inregistrate pentru proiectele respective la 31 decembrie 2014, inregistrata in cadrul cheltuielilor de amortizare si depreciere, efectul in rezultatul anului 2015 fiind 0.

Alte cheltuieli

In anul 2015, alte cheltuieli au crescut cu 9,25 milioane lei, in principal, ca urmare a:

- inregistrarii la 31 decembrie 2015 a unui provizion pentru litigii in suma de 15,9 milioane lei in legatura cu un control al Agentiei Nationale de Administrare Fiscala;
- cresterii provizionului pentru beneficii acordate la pensionare, conform Contractului Colectiv de Munca, la 31 decembrie 2015 cu 5,7 milioane lei, fata de majorarea inregistrata la 31 decembrie 2014 in valoare de 18 milioane lei;
- diminuarii provizionului pentru dezafectarea sondelor de productie si inmagazinare, cu suma de 19,7 milioane lei in anul 2015, fata de 7,9 milioane lei in anul 2014;
- majorarii cheltuielilor cu transportul de bunuri si personal fata de anul precedent.

Alte venituri

In anul 2015 valoarea altor venituri a scazut fata de anul precedent cu 25,74%, in principal ca urmare a diminuarii penalitatilor pretinse clientilor Societatii, care au inregistrat intarzieri la plata gazelor naturale.

Cheltuiala cu impozitul pe profit

Cheltuiala cu impozitul pe profit la 2015 este compusa din cheltuiala cu impozitul pe profit curent, in suma de 342,73 milioane lei (2014: 393,58 milioane lei) si venitul din impozit pe profit amanat de 67,93 milioane lei (2014: 15,13 milioane lei).

Diminuarea cheltuielilor cu impozitul pe profit curent in anul 2015 fata de anul 2014 se datoreaza scaderii profitului.

In ceea ce priveste impozitul pe profitul amanat, acesta se calculeaza aplicand cota de impozit pe profit stabilita in legislatia fiscala la diferenta dintre valorile contabile si cele fiscale ale activelor si datoriilor. In 2015, imobiliarile corporale si necorporale au generat un venit din impozit amanat de 32,98 milioane lei, ca urmare a amortizarii din timpul anului. Activele de explorare au generat in anul 2015 un venit de impozit amanat in valoare de 37,48 milioane lei, ca urmare a ajustarilor de depreciere inregistrate in timpul anului pentru proiecte abandonate; la momentul obtinerii tuturor documentelor in vederea abandonarii, costurile generate vor fi deductibile in calculul impozitului pe profitul curent.

Profitul anului

Ca urmare a evolutiei elementelor de venituri si cheltuieli mentionate anterior, in anul 2015 profitul net preliminar al Societatii a scazut cu 225,41 milioane lei, respectiv 15,99%.

Pentru determinarea profitului net de repartizat, profitul net al anului 2015 va fi majorat cu valoarea amortizarii mijloacelor fixe, valoarea ramasa neamortizata a mijloacelor fixe scoase din functiune si a lucrarilor abandonate care au fost finantate din cota de cheltuieli necesare dezvoltarii si modernizarii productiei de gaze naturale, conform Hotararii Guvernului 168/1998, in suma estimata de 200 milioane lei.

Situatia pozitiei financiare individuale la 31 decembrie 2015 (neauditata)

INDICATOR	Preliminat 31.12.2015 (mii lei)	Realizat 31.12.2014 (mii lei)	Variatie (%)
1	2	3	4=(2-3)/3x100
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	5.996.456	5.962.719	0,57%
Alte imobilizari necorporale	399.859	407.449	-1,86%
Investitii in filiale	1.200	-	100,00%
Investitii in asociati	163	738	-77,91%
Alte investitii financiare	35.300	-	100,00%
Alte active financiare	70.080	76.889	-8,86%
TOTAL ACTIVE IMOBILIZATE	6.503.058	6.447.795	0,86%
Active circulante			
Stocuri	559.784	392.108	42,76%
Creante comerciale si alte creante	601.065	1.000.195	-39,91%
Alte active financiare	1.308.165	916.333	42,76%
Alte active	136.312	101.886	33,79%
Numerar si echivalent de numerar	1.568.632	1.953.787	-19,71%
TOTAL ACTIVE CIRCULANTE	4.173.958	4.364.309	-4,36%
TOTAL ACTIVE	10.677.016	10.812.104	-1,25%
Capitaluri si Datorii			
Capital si rezerve			
Capital social	385.422	385.422	0,00%
Rezerve	2.581.230	2.142.347	20,49%
Rezultat reportat	6.715.759	7.184.249	-6,52%
TOTAL CAPITALURI	9.682.411	9.712.018	-0,30%
Datorii pe termen lung			
Provizioane pensii	102.959	97.265	5,85%
Datorii privind impozitul amanat	63.379	131.305	-51,73%
Provizioane	200.855	202.293	-0,71%
TOTAL DATORII PE TERMEN LUNG	367.193	430.863	-14,78%
Datorii pe termen scurt			
Datorii comerciale si alte datorii	186.937	216.983	-13,85%
Datorii cu impozitul pe profit curent	90.301	93.590	-3,51%
Provizioane	28.779	35.814	-19,64%
Alte datorii	321.395	322.836	-0,45%
TOTAL DATORII PE TERMEN SCURT	627.412	669.223	-6,25%
TOTAL DATORII	994.605	1.100.086	-9,59%
TOTAL CAPITALURI SI DATORII	10.677.016	10.812.104	-1,25%

Active imobilizate

Totalul activelor imobilizate au crescut cu 0,86% (adica 55,26 milioane lei), datorita, in principal, achizitiei de imobilizari corporale si necorporale aferente activitatii de explorare, evaluare si productie gaze naturale, precum si constituirii de depozite bancare cu scadenta mai mare de un an, in suma de 35,30 milioane lei.

Avand in vedere obligatia legala a Societatii de a realiza separarea activitatii de inmagazinare a gazelor naturale fata de activitatea de productie si furnizare a gazelor naturale, conform Directivei 2009/73/CE a Parlamentului European si a Consiliului din 13 iulie 2009 si prevederilor art. 141, alin. (1) din Legea 123/2012, in luna august 2015 a fost inregistrata la Oficiul Registrului Comertului S.N.G.N. Romgaz S.A. – Filiala de Inmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiesti S.R.L., detinuta in proportie de 100% de Societate. Capitalul social al filialei este de 1.200 mii RON, impartit in 120.000 parti sociale cu o valoare nominala de 10 RON/parte sociala. Filiala isi va incepe activitatea in luna aprilie 2016, conform licentei emise de Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei.

Diminuarea altor active financiare a fost determinata de ajustarea investitiilor financiare detinute in asocierea cu Lukoil Overseas Atash BV si Panatlantic, ca urmare a renuntarii la perimetrul Rapsodia din Marea Neagra (5,2 milioane lei), precum si a investitiei detinute in Electrocentrale Titan (1,6 milioane lei), in urma deciziei Societatii de a se retrage din actionariat.

Active circulante

Activele circulante au inregistrat o scadere de 4,36% fata de anul precedent, ca urmare a variatiilor de mai jos:

- Soldul stocurilor a crescut fata de 31 decembrie 2014 cu 42,76%, echivalentul a 167,68 milioane lei, in principal ca urmare a cresterii stocului de gaze naturale cu 100,1 milioane lei;
- Creantele comerciale au scazut, fata de 31 decembrie 2014 cu 39,91%, ca rezultat al diminuarii valorii si cantitatii gazelor livrate in trimestrul al IV-lea 2015 si al cresterii valorii ajustarilor aferente creantelor restante cu 290,71 milioane lei, in special in ceea ce priveste creantele inregistrate fata de Electrocentrale Bucuresti (238 milioane lei) si Electrocentrale Galati (ajustare suplimentara in anul 2015 de 49 milioane lei);
- Alte active financiare si numerar si echivalent de numerar au inregistrat o variatie nesemnificativa fata de anul precedent si includ numerar in banca, depozite la termen si titluri de stat;
- Alte active s-au majorat cu 34,43 milioane lei (33,79%) fata de 31 decembrie 2014 in special ca urmare a cresterii cheltuielilor inregistrate in avans reprezentand costurile cu serviciile de transport gaze naturale in depozitele subterane si care urmeaza a fi facturate clientilor pe masura livrarii gazelor inmagazinate.

Capital si rezerve

Rezervele au crescut cu 438,88 milioane lei, ca efect al repartizarii la fondul de dezvoltare a unei parti din profitul net al anului 2014 (407,03 milioane lei) si a unei parti din profitul perioadei curente (31,85 milioane lei), ca urmare a aplicarii facilitatii fiscale, conform Hotararii Guvernului 421/2014, de modificare si completare a Normelor metodologice de aplicare a Legii 571/2003, privind Codul fiscal.

Rezultatul reportat a scazut cu 468,49 milioane lei, influentat negativ de repartizarea profitului net din anii precedenti, pe destinatiile aprobate de A.G.A., efectul pozitiv fiind generat de valoarea profitului net realizat in anul 2015.

Datorii pe termen lung

Datoriile pe termen lung au scazut la 31 decembrie 2015 fata de anul precedent indeosebi ca urmare a diminuarii datoriei cu impozitul pe profit amanat.

Datorii pe termen scurt

Datoriile comerciale si alte datorii au scazut cu 13,85% la finele anului 2015, comparativ cu anul 2014, ca urmare a diminuarii obligatiilor fata de furnizorii de imobilizari, in conditiile reducerii cheltuielilor cu investitiile. In acelasi timp, s-a inregistrat o majorare a avansurilor incasate de la clienti pentru vanzarile de gaze.

Datoriile cu impozitul pe profitul curent au scazut datorita calcularii unui impozit pe profit aferent trimestrului IV 2015 mai mic fata de aceeaasi perioada a anului precedent, ca urmare a obtinerii unui profit mai mic fata de anul trecut.

DIRECTOR GENERAL,
Virgil Marius Metea

DIRECTOR ECONOMIC,
Lucia Ionascu