



**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT
GAZE NATURALE "TRANSGAZ" SA MEDIAȘ**
Capital social: 117 738 440,00 LEI
ORC: J32/301/2000; C.I.F.: RO13068733
P-ța C. I. Motăș nr. 1, cod: 551130, Mediaș, Jud. Sibiu
Tel.: 0040 269 803333, 803334; Fax: 0040 269 839029
http://www.transgaz.ro; E-mail: cabinet@transgaz.ro



RAPORT CURENT

conform prevederilor art. 224 din Legea nr.297/2004

Data raportului: **13 februarie 2015**

Denumirea entității emitente: **SNTGN TRANSGAZ SA MEDIAȘ**

Sediul social: **Mediaș, Piata Constantin I. Motăș, nr.1, jud.Sibiu**

Numărul de telefon/fax: **0269803333/0269839029**

Codul de înregistrare fiscală: **RO 13068733**

Număr de ordine în Registrul Comerțului: **J32/301/2000**

Capital social subscris și vărsat: **117.738.440 RON**

Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise: **Bursa de Valori București**

În conformitate cu datele din Calendarul de comunicare financiară cu BVB și respectând prevederile legislației specifice pieței de capital în materie de raportări către instituțiile pieței de capital și acționari, SNTGN Transgaz SA Mediaș aduce la cunoștința tuturor celor interesați situațiile financiare anuale individuale, preliminate pentru anul 2014, întocmite în conformitate cu standardele internaționale de raportare financiară (IFRS), neauditate.

Sinteza rezultatelor financiare anuale preliminate pentru anul 2014 este prezentată în tabelul de mai jos:

mii lei

Nr. crt.	Denumirea	Realizat 2013	Preliminat 2014	Crestere
0	1	2	3	4=3/2x100-100
1.	Venituri din activitatea de exploatare	1.516.640	1.661.746	10%
2.	Venituri financiare	40.721	33.375	-18%
3.	TOTAL VENITURI	1.557.361	1.695.121	9%
4.	Cheltuieli de exploatare	980.843	1.064.072	8%
5.	Cheltuieli financiare	146.586	13.146	-91%
6.	TOTAL CHELTUIELI	1.127.429	1.077.218	-4%
7.	REZULTATUL BRUT (rd.3.- rd.6.) din care :	429.933	617.903	44%
	□ din exploatare	535.798	597.674	12%
	□ din activitatea financiară	-105.865	20.229	X
8.	Impozitul pe profit	95.441	110.476	16%
9.	PROFITUL NET	334.491	507.428	52%
10.	Alte elemente ale rezultatului global	1.231	-534	X
11.	Rezultatul global total aferent perioadei	335.722	506.894	51%

Veniturile totale cresc cu **9%** față de realizările anului 2013, înregistrându-se o depășire de **137.760 mii lei**. Veniturile au fost influențate în principal de următorii factori:

- **tariful de rezervare capacitate** mai mare față de 2013 cu 0,25 lei/MWh, cu o influență pozitivă de **98.146 mii lei**;
- **capacitatea rezervată** mai mare cu 74.640.329 MWh datorită introducerii începând cu data de 1 august 2014 a rezervării de capacitate pe puncte de intrare-ieșire cu o influență pozitivă de **77.029 mii lei**;
- **cantitatea de gaze facturată** mai mare cu 6.961.825 MWh/624.772 mii mc (6%) pe seama gazelor transportate în vederea înmagazinării, cu o influență pozitivă de **51.681 mii lei**;
- **componenta volumetrică a tarifului de transport** mai mică cu 0,76 lei/MWh, cu o influență negativă de **96.484 mii lei**;
- **veniturile financiare** cu o influență negativă de **7.346 mii lei** datorită faptului că în anul 2013 societatea a beneficiat de finanțarea unei majorări de capital NABUCCO echivalentul a 5 milioane euro;

Cheltuielile totale scad cu **4%** față de 12 luni 2013, nivelul acestora fiind cu **50.211 mii lei** mai mic.

Cheltuielile de exploatare sunt mai mari cu **8%** față de 12 luni 2013, respectiv cu **83.229 mii lei**.

S-au înregistrat depășiri de 100.167 mii lei, din care menționăm următoarele elemente de cheltuieli:

- redevența pentru concesionarea SNT: 13.560 mii lei;
- impozit monopol: 14.518 mii lei;
- cheltuieli cu personalul: 7.192 mii lei;
- taxa de acordare licență: 6.722 mii lei;
- amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale: 4.403 mii lei;
- alte cheltuieli de exploatare: 51.472 mii lei, în principal pe seama ajustărilor pentru deprecierea activelor curente (44.908 mii lei).

Societatea a reușit să compenseze o parte din acest impact negativ prin economii de 16.938 mii lei la următoarele elemente de cheltuieli:

- consum și pierderi tehnologice de gaze naturale pe sistemul de transport - **3.376 mii lei** datorită a doi factori:
 - cantitatea de gaze naturale destinată consumului tehnologic mai mică față de 12 luni 2013 cu 615.860 MWh/ 63.200 mii mc (37%), cu o influență favorabilă de 35.381 mii lei;
 - prețul mediu de achiziție pe anul 2014 mai mare față de 2013 cu 30,58 lei/MWh, cu o influență negativă de 32.005 mii lei;
- lucrări și servicii executate de terți: 10.776 mii lei;
- cheltuieli cu provizionul pentru riscuri și cheltuieli: 5.580 mii lei.

Cheltuielile financiare au înregistrat o scădere de **133.440 mii lei** pe seama provizionului de 132.591 mii lei constituit în anul 2013 pentru deprecierea participației Transgaz la capitalul social al Nabucco Gas Pipeline International GmbH, consecință a neselectării proiectului Nabucco Vest ca rută de transport a gazelor naturale.

Comparativ cu realizările la 31 decembrie 2013 profitul brut preliminar pe anul 2014 este mai mare cu 44%, respectiv cu 187.971 mii lei.

Mentionăm că situațiile financiare preliminate pe anul 2014 nu sunt auditate și au fost întocmite conform IFRS-UE.

**DIRECTOR GENERAL**
Petru Ion Văduva
Văduva