



**ROMPETROL**

**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL II 2013**

**Rezultate operationale mai bune in semestrul I 2013 fata de semestrul I 2012**

**Producție la capacitate maximă a rafinăriei Petromidia și îmbunătățirea rezultatului net cu 40%, în primul semestru din 2013**

Rompelrol Rafinare S.A (simbol pe BVB: RRC, Reuters: ROMP.BX, Bloomberg: RRC RO) a prezentat astazi rezultatele financiare si operationale neauditate aferente trimestrului II si semestrului I 2013. Cifrele includ rezultatele financiare consolidate neauditate pentru aceasta perioada, elaborate de companie in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS”). Rezultatele financiare conform IFRS difera sub anumite aspecte de cele intocmite conform Standardelor Romanesti de Contabilitate.

Situatiile financiare consolidate ale Rompetrol Rafinare includ rezultatele Rompetrol Rafinare S.A. si cele ale subsidiarelor Rompetrol Petrochemicals S.R.L., Rompetrol Quality Control S.R.L, Rom Oil S.A., Rompetrol Downstream S.R.L., Rompetrol Logistics S.R.L. si Rompetrol Gas S.R.L.

Acest document este postat pe pagina noastra web in sectiunea Relatii cu Investitorii: [www.rompetrol.com](http://www.rompetrol.com)

**PRINCIPALII INDICATORI FINANCIARI – CONSOLIDAT**

		Trim II 2013	Trim II 2012	%	Sem I 2013	Sem I 2012	%
<b>Financiar</b>							
Cifra de afaceri bruta	USD	1.082.351.174	1.176.990.195	-8%	1.966.688.264	2.269.253.743	-13%
Cifra de afaceri neta	USD	857.403.382	973.723.686	-12%	1.585.804.851	1.910.140.252	-17%
EBITDA	USD	(8.091.336)	(17.440.232)	N/A	(8.210.374)	(29.085.088)	N/A
Marja EBITDA	%	-0,9%	-1,8%		-0,5%	-1,5%	
EBIT	USD	(33.766.250)	(67.510.790)	N/A	(45.748.477)	(106.980.697)	N/A
Rezultat net	USD	-53.247.757	-69.138.311	N/A	-78.431.001	-131.837.646	N/A
Marja rezultatului net	%	-6,2%	-7,1%		-4,9%	-6,9%	

Grupul Rompetrol Rafinare a atins in trimestrul II 2013 o cifra de afaceri consolidata bruta de 1,082 miliarde USD si 1,966 miliarde USD in semestrul I 2013. Reducerea cifrei de afaceri comparativ cu aceeasi perioada a anului trecut se datoreaza in principal scaderii cotatiilor internationale ale produselor petroliere si a volumului de produse petroliere vandute ca urmare a reviziei planificate a rafinariei Petromidia in luna martie 2013.

**ROMPETROL RAFINARE S.A.**  
**REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS**  
**PENTRU TRIMESTRUL II 2013**
**MEDIUL DE AFACERI**

		Trim II 2013	Trim II 2012	%	Sem I 2013	Sem I 2012	%
Titei Brent Dated	USD/bbl	102	108	-5%	108	114	-5%
Titei Ural Med	USD/bbl	102	107	-4%	107	112	-5%
Diferential Brent-Ural	USD/bbl	0,28	1,58	-82%	0,74	1,33	-45%
Cotatia benzinei fara plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	947	1.012	-6%	996	1.038	-4%
Cotatia motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	880	937	-6%	922	973	-5%
Curs mediu RON/USD		3,37	3,56	-5%	3,34	3,38	-1%
Curs de inchidere RON/USD		3,42	3,54	-3%	3,42	3,54	-3%
Curs mediu RON/EURO		4,40	4,46	-1%	4,39	4,39	0%
Curs de inchidere RON/EURO		4,46	4,45	0%	4,46	4,45	0%
Paritatea USD/EURO		1,31	1,26	4%	1,31	1,26	4%
Rata inflatiei in Romania*		0,35%	0,23%	52%	2,08%	1,66%	25%

*Sursa: Platts, \* INSSE*

Cotatiile pentru titeiul de tip Brent au crescut in primele saptamani ale anului 2013 pana ce au atins valoarea maxima din ultimele 9 luni (\$119/bbl) la mijlocul lunii februarie. Cresterea de peste \$7/bbl fata de nivelul existent la inceputul anului s-a datorat in principal unui optimism prematur al jucatorilor de pe pielete internationale in ceea ce priveste cresterea economiei la nivel global. Dupa inregistrarea valorii maxime a urmat o descrestere a cotatiilor pana la mijlocul lunii aprilie, cand s-au inregistrat valori sub \$100/bbl pentru prima oara in ultimele 9 luni. Cu toate acestea, cotatia si-a revenit rapid si a ramas cu valori situate in intervalul \$100/bbl - \$105/bbl pentru restul trimestrului II.

Diferenta dintre titeiul de tip Brent si cel de tip Ural a prezentat o volatilitate specifica pe durata primului semestru, dar directia generala a fost cea de scadere accentuata spre finalul trimestrului I, datorita inceperei programelor de mentenanța la rafinariile din nord-vestul Europei dar si din zona Mării Mediterane, iar la sfarsitul trimestrului II s-a inregistrat o crestere a cotatiei la titei. Ceea ce este demn de consemnat referitor la valorile diferentei dintre titeiul de tip Brent si cel de tip Ural este faptul ca valoarea cotatiei pentru titeiul de tip Ural s-a apropiat tot mai mult de cea a titeiului de tip Brent, iar diferența dintre ele a scăzut atât în zona de nord-vest a Europei, cat si in zona Mării Mediteranei. Aceasta performanta s-a bazat pe urmatorii trei factori: absenta titeiului provenind din Iran datorita sanctiunilor economice in vigoare, scaderea sau oprirea temporara a exporturilor de titei Irakian de tip Kirkuk si exportul titeiului din Rusia predominant catre piata asiatica inceand cu trimestrul II.

In ceea ce priveste grupul distilatelor usoare (benzine) acestea au avut o evolutie moderata din punct de vedere al cererii, dar valorile diferenței fata de titeiul de tip Brent au inregistrat valori suficient de ridicate pe parcursul



**ROMPETROL**

**ROMPETROL RAFINARE S.A.**

**REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS**

**PENTRU TRIMESTRUL II 2013**

---

primului semestru. Rezultatele au fost influente de scaderea cererii pe anumite piete cheie: -4% în Franță comparativ cu perioada ianuarie-mai a anului trecut și -4,4% în Germania în perioada ianuarie-aprilie față de anul anterior. Marja comercială scăzută în luna mai atât în zona de nord-vest a Europei cât și în Mării Negre a dus la o creștere în luna iunie ca urmare a scaderii ofertei de produse pe piață. Analistii nu se așteaptă că această situație să fie de durată, întrucât rafinorii vor trece la marirea producției în așteptarea consumului în creștere pe perioada de vară, ceea ce va duce la o scadere a valorii diferenței între cotările benzinei și cea a titei de tip Brent.

Diferența dintre cotările distilatelor medii și cea a titei de tip Brent în zona Mării Negre a avut o evoluție variabilă după ce a început anul 2013 într-o notă ascendentă, apoi a scăzut până în luna mai pentru a-și reveni spre sfârșitul semestrului I. În ceea ce privește concentrarea geografică a activității de trading, produsele din zona Mării Negre au înregistrat spre sfârșitul trimestrului II un premium față de cele din zona nord-vest Europeană, ceea ce a dus la intensificarea activității de arbitraj din SUA către sudul Europei. Un aspect care trebuie să ramane în atenția jucătorilor de pe piață petrolului în viitorul apropiat este exportul de distilate medii din Rusia către nord-vestul Europei al cărui volum a crescut în ultimele luni, mișcare care explica schimbarea de direcție a exporturilor din SUA către sudul Europei.

Marja de rafinare din zona mediteraneană a înregistrat la începutul anului 2013 valori extrem de scăzute din cauza valorii mici a diferenței între cotările benzinei și cea a titei de tip Brent, dar și a performanței slabe a restului de produse importante. Totuși, modificările din sectorul de rafinare și consolidarea acestuia în zona mediteraneană au influențat pozitiv rezultatele spre sfârșitul primului trimestru când s-a înregistrat o scadere a stocului de produse cu 7,3 milioane de barili față de sfârșitul trimestrului IV al anului trecut. În trimestrul II mediu de afaceri internațional s-a înasprăt odată cu reinceperea operațiunilor la mare parte din rafinariile care intră în programul de mentenanță. Totuși, trimestrul II s-a încheiat într-o notă pozitivă, cu marje de rafinare la nivelul cel mai mare de la începutul lunii martie și creșterea gradului de utilizare al rafinariilor.

În viitorul apropiat, analistii de pe piață se așteaptă că cererea de produse petroliere să se îmbunătățească corectând nivelul actual al diferențelor dintre cotările de tite și cele ale celor mai importante produse. În momentul în care rafinariile din Rusia vor demara programul de mentenanță și volumul de produse destinate piețelor internaționale va scădea semnificativ se va face remarcată o influență pozitivă asupra marjelor de rafinare din Europa.



**ROMPETROL**

**ROMPETROL RAFINARE S.A.**  
**REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS**  
**PENTRU TRIMESTRUL II 2013**

**SEGMENTUL DE RAFINARE**

		Trim II 2013	Trim II 2012	%	Sem I 2013	Sem I 2012	%
<b>Financiar</b>							
Cifra de afaceri bruta	USD	963.804.122	1.082.393.759	-11%	1.717.745.183	2.087.609.361	-18%
Cifra de afaceri neta	USD	767.666.221	896.065.219	-14%	1.391.671.763	1.760.863.707	-21%
EBITDA	USD	(14.694.135)	(22.948.980)	N/A	(24.489.285)	(34.468.631)	-29%
Marja EBITDA	%	-1,9%	-2,6%		-1,8%	-2,0%	
EBIT	USD	(34.832.642)	(55.643.309)	N/A	(46.031.348)	(82.577.919)	N/A
Rezultat net	USD	(48.076.772)	(67.423.668)	N/A	(71.204.605)	(112.959.232)	N/A
Marja rezultatului net	%	-6,3%	-7,5%		-5,1%	-6,4%	
Marja bruta de rafinare/tona (PEM)	USD/t	14,85	6,41	132%	20,38	15,11	35%
Marja bruta de rafinare/bbl (PEM)	USD/b	2,04	0,88	132%	2,81	2,08	35%
Marja neta de rafinare/tona (PEM)	USD/t	(16,0)	(23,0)	N/A	(15,4)	(20,3)	N/A
Marja neta de rafinare/bbl (PEM)	USD/b	(2,2)	(3,2)	N/A	(2,1)	(2,8)	N/A
<b>Operational</b>							
Materii prime procesate	Kt	1.038	1.031	1%	1.658	1.966	-16%
Productie Benzina	Kt	276	325	-15%	492	643	-23%
Productie combustibil diesel & jet	Kt	479	427	12%	772	797	-3%
Vanzari carburanti- intern	Kt	376	396	-5%	617	682	-9%
Vanzari carburanti-export	Kt	334	321	4%	584	684	-15%
Export	%	47%	45%		49%	50%	
Intern	%	53%	55%		51%	50%	

*Activitatea de rafinare cuprinde rezultatele societatii Rompetrol Rafinare (care opereaza rafinariile Petromidia si Vega). Rompetrol Rafinare calculeaza marja bruta de rafinare dupa cum urmeaza – (Vanzari de produse petroliere – Costul materiei prime )/Volumul vanzarilor. Marja neta de rafinare este profitul operational (EBITDA) impartit la volumul vanzarilor.*

Cifra de afaceri bruta a Rompetrol Rafinare a atins 1,717 miliarde USD in semestrul I 2013 in scadere cu 18% fata de aceeasi perioada a anului 2012, ca urmare a scaderii cotatiilor internationale ale produselor petroliere dar si vanzarii unor cantitati mai mici de produse petroliere ca urmare a opririi planificate din luniile martie – aprilie 2013.

In trimestrul II 2013, supusul total de materie prima a fost de 1,044 milioane de tone, mai mare cu 1% decat in aceeasi perioada a anului 2012, datorita influentei pozitive din luniile mai si iunie cand supusul de materie prima a atins nivelul maxim de procesare de 14.000 tone pe zi. In trimestrul II 2013 gradul de utilizare a capacitatii de rafinare a fost 81,98% in crestere cu 0,62% fata de trimestrul II 2012.



**ROMPETROL**

**ROMPETROL RAFINARE S.A.**

**REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS**

**PENTRU TRIMESTRUL II 2013**

---

In ceea ce priveste Rafinaria Vega, in trimestrul II 2013, supusul total de materie prima a fost de 60.108 tone cu 35% mai mic comparativ cu trimestrul II 2012 cand supusul total a fost de 92.655 tone. Aceasta descrestere se datoreaza cererii scazute pe piata de produse de nisa corelat si cu disponibilitatea materiilor prime din Rafinaria Petromidia.

Cu toate ca marja de rafinare s-a imbunatatit fata de aceeasi perioada a anului trecut, rezultatele financiare ale companiei au continuat sa fie influente negativ de conditiile nefavorabile de piata, rezultand in valori scazute pentru differentialul dintre titei si principalele produse petroliere obtinute.

Odata cu achizitia in anul 2007 a Grupului Rompetrol de catre KazMunayGaz, rafinariile Petromidia si Vega au parcurs un proces de crestere a capacitatii de procesare de la 3,8 la 5 milioane tone anual pentru rafinaria Petromidia, precum si de eficientizare a proceselor tehnologice. Astfel, in luniile mai-iunie 2013, rafinaria Petromidia a atins nivelul maxim de procesare de 14.000 tone pe zi.

Anul trecut, Grupul Rompetrol a finalizat programul de investitii la rafinaria Petromidia care a devenit astfel cea mai mare si mai performanta din Romania. Petromidia reprezinta peste 40% din capacitatea de rafinare a Romaniei iar investitiile totale realizate de Grup si de unicul sau actionar, KazMunayGas – compania de petrol si gaze din Kazakhstan, s-au ridicat la 700 milioane de euro.

Rompetrol Rafinare S.A. a continuat sa fie un contribuabil important la bugetul de stat al Romaniei, platind 542 milioane USD in semestrul I 2013.



**ROMPETROL**

**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL II 2013**

**SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE**

		Trim II 2013	Trim II 2012	%	Sem I 2013	Sem I 2012	%
<b>Financiar</b>							
Cifra de afaceri bruta	USD	667.769.633	686.646.594	-3%	1.170.980.482	1.229.088.963	-5%
EBITDA	USD	8.105.614	5.038.089	61%	15.490.308	6.699.758	131%
EBIT	USD	6.851.238	-4.672.638	N/A	8.146.028	-12.663.185	N/A
Profit net / (pierdere)	USD	1.391.753	-11.454.481	N/A	324.136	-22.895.333	N/A
<b>Operational</b>							
Cantitati vandute retail	Kt	167	175	-5%	301	314	-4%
Cantitati vandute en-gros	Kt	205	191	7%	322	327	-2%

*Nota: Segmentul de distributie cuprinde rezultatele subsidiarelor Rom Oil, Rompetrol Downstream, Rompetrol Quality Control, Rompetrol Logistics si Rompetrol Gas*

In semestrul I 2013 cifra de afaceri bruta a inregistrat 1,170 miliarde USD, in scadere cu 5% comparativ cu semestrul I 2012, fiind negativ influentata atat de volumele vandute care au scazut cu 4% in retail si 2% en-gros fata de aceeasi perioada a anului 2012 cat si de scaderea cotatiilor internationale ale produselor petroliere.

In semestrul I 2013 comparativ cu semestrul I 2012, cotatiile Platts (Platts Fob Med Italy) au scazut in medie cu 4% pentru benzina si 5% pentru motorina, pe fondul unui curs de schimb RON/USD in scadere cu 1%.

Rezultatele financiare ale segmentului de distributie au fost influentate pozitiv, in mare parte, de optimizarea canalelor de vanzare si de programul de reducere a costurilor.

La sfarsitul lunii iunie 2013, segmentul de distributie al Rompetrol Downstream cuprindea 753 puncte de comercializare, incluzand reteaua de statii proprii, statii partener, statii mobile: expres, CUVE si RBI.



**ROMPETROL**

**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL II 2013**

**SEGMENTUL DE PETROCHIMIE**

		Trim II 2013	Trim II 2012	%	Sem I 2013	Sem I 2012	%
<b>Financiar</b>							
Cifra de afaceri bruta	USD	46.346.275	60.556.579	-23%	103.161.763	132.019.110	-22%
EBITDA	USD	(713.243)	(3.840.611)	N/A	(609.517)	(4.775.780)	N/A
EBIT	USD	(4.137.114)	(10.647.953)	N/A	(7.544.957)	(13.482.838)	N/A
Profit net / (pierderi)	USD	(4.848.695)	(7.476.838)	N/A	(7.166.021)	(11.489.694)	N/A
<b>Operational</b>							
Propilena procesata	kt	24	27	-8%	46	58	-22%
Etilena procesata	kt	12	18	-31%	19	33	-43%
Vanzari din productie proprie	kt	31	39	-22%	66	86	-23%
Vanzari trading	kt	2	3	-13%	4	6	-32%
Total vanzari		33	42	-21%	71	92	-23%
Export	%	50%	58%		56%	55%	
Intern	%	50%	42%		44%	45%	

Cifra de afaceri a Rompetrol Petrochemicals a atins nivelul de 103 milioane USD in semestrul I 2013, in scadere cu 22% fata de aceeasi perioada a anului trecut. Aceasta scadere se datoreaza in principal scaderii volumelor tranzactionate ca urmare a opririi planificate din luna martie 2013.

In semestrul I 2013 cantitatea de materie prima procesata fost cu 31% mai mica decat in aceeasi perioada a anului 2012 ca urmare a opririi planificate din perioada martie - aprilie 2013 in vederea realizarii lucrarilor tehnologice programate.

Comparativ cu anul 2012 rezultatele financiare au fost influentate pozitiv de marjele bune pentru produsele petrochimice, in special in luna ianuarie si iunie cand indicatorul EBITDA, sustinut de aceste cotatii a atins o valoare pozitiva de 1,5 milioane USD respectiv 0,9 milioane USD.

In primul semestru din 2013 ponderea produselor conforme in totalul produselor petrochimice a fost de 97%.

Rompetrol Petrochemicals este unicul producator de polipropilena din Romania, din 2010 fiind, datorita situatiei conjuncturale, si unic producator de polietilene, reusind astfel, constant, sa-si majoreze cota de piata. Strategia sa dinamica de dezvoltare asigura companiei o pozitie competitiva pe piata interna dar si pe cea regionala - zona balcanica. Unul dintre avantajele companiei este determinat de proximitatea fata de clienti asigurandu-le produsele solicitate in sistem Just - In - Time, totodata oferindu-le constant consultanta tehnica si monitorizare asistata a circuitului lor de productie.



**ROMPETROL**

**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL II 2013**

**ANEXA 1 – CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE CONSOLIDAT TRIM II 2013, NEAUDITAT**

*Sume exprimate in USD*

	Trim II 2013	Trim II 2012	%	Sem I 2013	Sem I 2012	%
Cifra de afaceri bruta	1.082.351.174	1.176.990.195	-8%	1.966.688.264	2.269.253.743	-13%
Taxe aferente vanzarilor	(224.947.792)	(203.266.509)	11%	(380.883.413)	(359.113.491)	6%
<b>Cifra de afaceri neta</b>	<b>857.403.382</b>	<b>973.723.686</b>	<b>-12%</b>	<b>1.585.804.851</b>	<b>1.910.140.252</b>	<b>-17%</b>
Costul vanzarilor	(834.642.377)	(959.991.730)	-13%	(1.529.317.255)	(1.879.941.819)	-19%
<b>Marja bruta</b>	<b>22.761.005</b>	<b>13.731.956</b>	<b>66%</b>	<b>56.487.596</b>	<b>30.198.433</b>	<b>87%</b>
Cheltuieli de desfacere, generale si administrative	(51.798.685)	(58.474.333)	-11%	(106.316.896)	(114.424.678)	-7%
Alte cheltuieli / venituri	(4.728.570)	(22.768.413)	N/A	4.080.823	(22.754.452)	N/A
<b>Profit operational afectat de amortizare (EBIT)</b>	<b>(33.766.250)</b>	<b>(67.510.790)</b>	<b>-50%</b>	<b>(45.748.477)</b>	<b>(106.980.697)</b>	<b>-57%</b>
Cheltuieli financiare, net Diferente de curs valutar	(17.468.614)	(12.788.565)	37%	(28.264.858)	(33.114.559)	-15%
	(2.025.944)	10.859.962	N/A	(4.429.603)	8.014.050	N/A
<b>Profit operational afectat de amortizare si ch financiare (EBT)</b>	<b>(53.260.808)</b>	<b>(69.439.393)</b>	<b>-23%</b>	<b>(78.442.938)</b>	<b>(132.081.206)</b>	<b>N/A</b>
Impozitul pe profit	13.051	301.082	-96%	11.937	243.560	-95%
<b>Rezultat net dupa impozitare</b>	<b>(53.247.757)</b>	<b>(69.138.311)</b>	<b>N/A</b>	<b>(78.431.001)</b>	<b>(131.837.646)</b>	<b>N/A</b>
<b>Profit operational (EBITDA)</b>	<b>(8.091.336)</b>	<b>(17.440.232)</b>	<b>N/A</b>	<b>(8.210.374)</b>	<b>(29.085.088)</b>	<b>N/A</b>



**ROMPETROL**

**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL II 2013**

**ANEXA 2 – BILANT CONSOLIDAT LA DATA DE 30 IUNIE 2013, NEAUDITAT**

*Sume exprimate in USD*

	<b>30 Iunie 2013</b>	<b>31 Decembrie 2012</b>	<b>%</b>
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari necorporale	9.930.480	11.715.765	-15%
Fond comercial	82.871.706	82.871.706	0%
Imobilizari corporale	1.162.075.407	1.150.819.800	1%
Imobilizari financiare	1.737.055	7.594.750	-77%
<b>Total active imobilizate</b>	<b>1.256.614.648</b>	<b>1.253.002.021</b>	<b>0%</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	384.855.752	446.917.386	-14%
Creante	433.176.062	284.613.763	52%
Instrumente financiare derivate	232.001	-	N/A
Casa, conturi la banci	107.269.846	159.264.897	-33%
<b>Total active circulante</b>	<b>925.533.661</b>	<b>890.796.046</b>	<b>4%</b>
<b>Total active</b>	<b>2.182.148.309</b>	<b>2.143.798.067</b>	<b>2%</b>
<b>Capitaluri si datorii</b>			
<b>Capitaluri si rezerve</b>	<b>481.992.248</b>	<b>361.897.872</b>	<b>33%</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Provizioane	70.562.819	68.797.216	3%
Alte datorii pe termen lung	4.562.612	869.785	425%
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>75.125.431</b>	<b>69.667.001</b>	<b>8%</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si datorii asimilate	1.078.572.598	917.143.556	18%
Instrumente financiare derivate	200.352	2.520.211	-92%
Provizioane-parte curenta	4.189.349	11.501.341	-64%
Imprumuturi pe termen scurt	542.068.331	781.068.086	-31%
<b>Total datorii curente</b>	<b>1.625.030.630</b>	<b>1.712.233.194</b>	<b>-5%</b>
<b>Total capitaluri si datorii</b>	<b>2.182.148.309</b>	<b>2.143.798.067</b>	<b>2%</b>

Datele financiare sunt extrase din situatiile financiare neauditate intocmite conform Standardelor Internationale de Raportare Financiara.

Consiliul de administratie  
Presedinte  
Azamat Zhangulov

Director General  
Sorin Graure

Director Economic  
Kacic Giani-Iulian

