



ROMPETROL

RAPORTUL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE AL ROMPETROL RAFINARE ASUPRA SITUATIILOR FINANCIARE CONSOLIDATE INTOCMITE PENTRU ANUL 2013

Cifrele pe 2013 includ rezultatele financiare consolidate elaborate de companie in conformitate cu Standardele Financiare („IFRS”). Situatiile financiare consolidate ale Rompetrol Rafinare includ rezultatele Rompetrol Rafinare S.A. si cele ale subsidiarelor Rompetrol Petrochemicals S.R.L., Rom Oil S.A., Rompetrol Downstream S.R.L., Rompetrol Quality Control S.R.L. si Rompetrol Logistics S.R.L. (impreuna cu subsidiara Rompetrol Gas S.R.L.).

ISTORIC

Rompetrol Rafinare (cunoscuta anterior drept Petromidia) este principala rafinarie a Grupului Rompetrol, fiind localizata in Navodari, judetul Constanta. Din 01.12.2007 societatea opereaza si rafinaria Vega situata in Ploiesti. Complexul Petrochimic Midia Navodari (numele initial al companiei Rompetrol Rafinare S.A.) a facut parte din marile platforme de rafinare a petrolului care au aparut dupa anul 1975. Complexul a fost proiectat intre anii 1975 si 1977. In 1991, Combinatul Petrochimic Midia Navodari a fost transformat in societate pe actiuni, prin preluarea tuturor activelor fostei companii. In februarie 2001, ca urmare a privatizarii companiei de catre Fondul Proprietatii de Stat, The Rompetrol Group NV, a devenit principalul actionar. In 2003, prin rezolutia nr. 50640 a Directorului Oficiului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta, avand la baza Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor din data de 20.02.2003, societatea primeste numele de S.C. Rompetrol Rafinare S.A. Rompetrol Rafinare prelucreaza o larga varietate de titeiuri cu diferite continuturi de sulf, pe cumulat atingand un procent mediu de 1,26% sulf. Aprovizionarea cu titei se realizeaza in cea mai mare parte (peste 98%) prin terminalul marin construit de Grupul Rompetrol in Marea Neagra, in apropierea rafinarii Petromidia, iar diferenta prin facilitatile OIL TERMINAL din portul Constanta. In ceea ce priveste produsele obtinute, ele pot fi livrate pe calea ferata, auto si via mare.

La finele anului 2008 compania a incheiat si lucrarile de extindere cu 350% a capacitatii de tranzit a produselor finite prin portul Midia, prin construirea a doua noi dane de incarcare-descarcare produse petroliere, Dana 9B si Dana 9C.

In 2012 Romapetrol Rafinare SA a finalizat amplul proces de modernizare ce a permis eficientizarea si concentrarea productiei pe produsele cerute de piata (in special motorina).

Rompetrol Rafinare este o societate comerciala administrata in sistem unitar, emitenta de actiuni listate pe piata reglementata operata de Bursa de Valori Bucuresti S.A. (“BVB”). Admiterea la tranzactionare a actiunilor Societatii pe piata secundara BVB a fost hotarata prin Decizia nr. 27/25.03.2004 a Consiliului Bursei privind admiterea la tranzactionare iar data inceperii tranzactionarii a fost 07 aprilie 2004. Anterior acestei date actiunile Societatii au fost listate pe piata reglementata operata de RASDAQ.

Actiunile Societatii sunt tranzactionate la BVB sub simbolul de piata “RRC”.

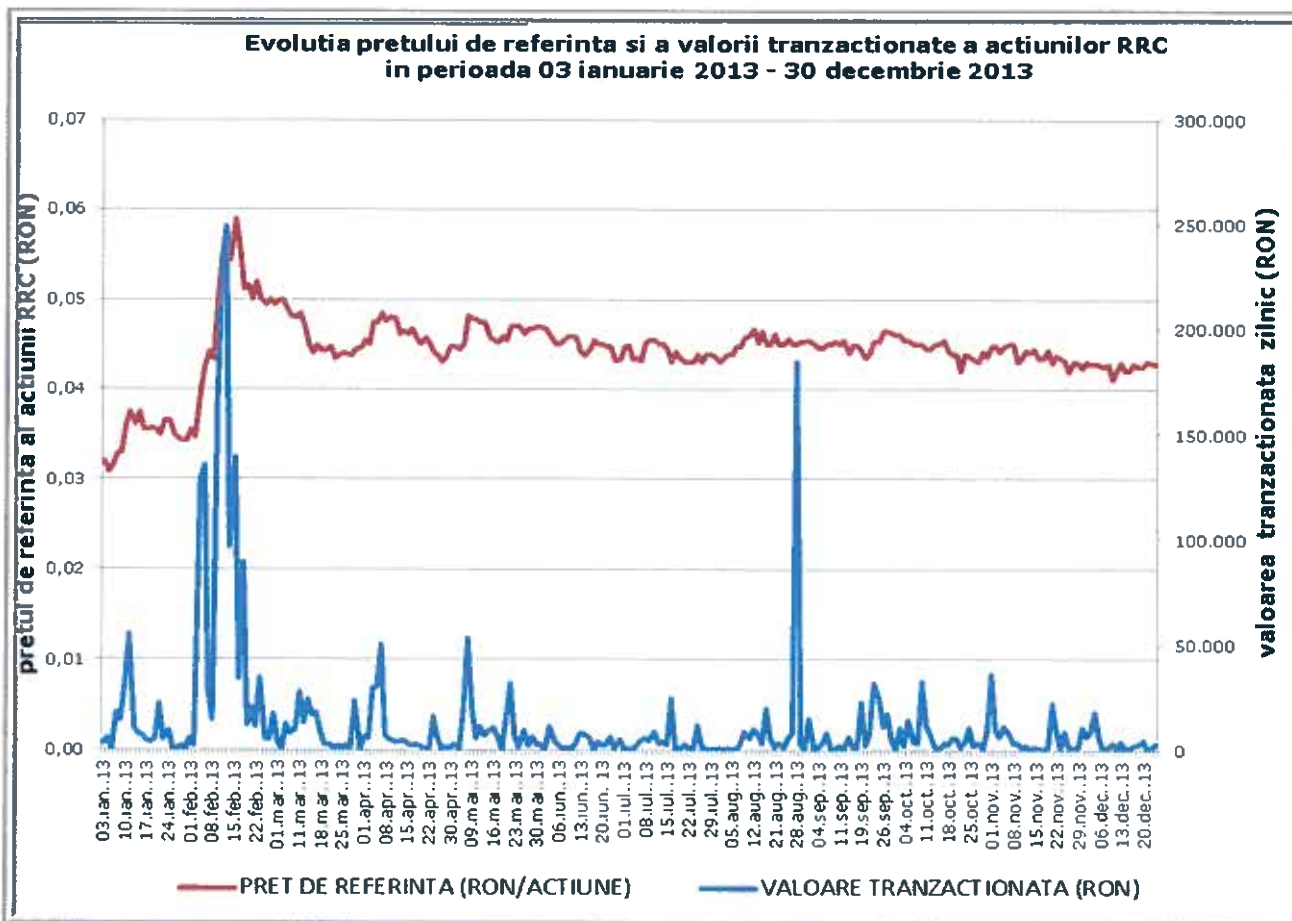
Societatea are contract de registru cu S.C. Depozitarul Central S.A. Bucuresti (vechea denumire S.C. REGISCO S.A.), autorizat de Comisia Nationala a Valorilor Mobiliare prin autorizatia 3564/14.12.2006.

Datele de identificare ale S.C. Depozitarul Central S.A. sunt urmatoarele: B-dul Carol I, nr. 34-36, sector 2, Bucuresti, site: www.depozitarulcentral.ro.



Simbolurile actiunilor Rompetrol Rafinare:	
Bursa de Valori Bucuresti	RRC
Bloomberg	RRC RO

Actiunile Rompetrol Rafinare	2011	2012	2013
Numar de actiuni	44.109.205.726	44.109.205.726	44.109.205.726
Capitalizare bursiera, mil. lei ¹	1.689,383	1.389,440	1.887,874
Capitalizare bursiera, mil. Euro ²	391,088	313,707	422,920
Pret maxim, lei ³	0,0839	0,0429	0,0589
Pret minim, lei ⁴	0,0370	0,0276	0,0309
Pret la sfarsitul anului, lei	0,0383	0,0383	0,0421



¹ Calculat pe baza prețului acțiunii în ultima zi de tranzacționare din anul analizat, respectiv 30 decembrie 2013..

² Calculat la cursul euro (4,4639) din ultima ședință de tranzacționare din anul analizat, respectiv 30 decembrie 2013

³ Inregistrat in data de 15 februarie 2013.

⁴ Inregistrat in data de 4 ianuarie 2013.



Pretul mediu ponderat (PMP) al acțiunilor RRC în cursul anului 2013 = 0,0467403 lei/acțiune; Volumul tranzacționat în luna februarie reprezintă 45,26% din volumul tranzacționat în tot anul 2013 (volum total tranzacționat în 2013 = 3.133.493,43 lei).

Actionariatul Rompetrol Rafinare

Prin Adresa nr. 20052 transmisă de Depozitarul Central în data de 2 mai 2013, Societatea Rompetrol Rafinare a fost informată de actualizarea datelor de identificare ale acționarului semnificativ Ministerul Economiei, ca urmare a dispozițiilor art. 4 al. 1 din OUG nr. 96/2012 privind stabilirea unor măsuri de reorganizare în cadrul administrației publice centrale și pentru modificarea unor acte normative. Având în vedere aceste documente, prin Decizia adoptată de Consiliul de Administrație al Societății din data de 10 mai 2013 s-a aprobat modificarea și actualizarea Actului constitutiv al Societății, precum și efectuarea formalităților de înregistrare la Oficiul Registrului Comerțului a modificărilor statuate de actele normative.

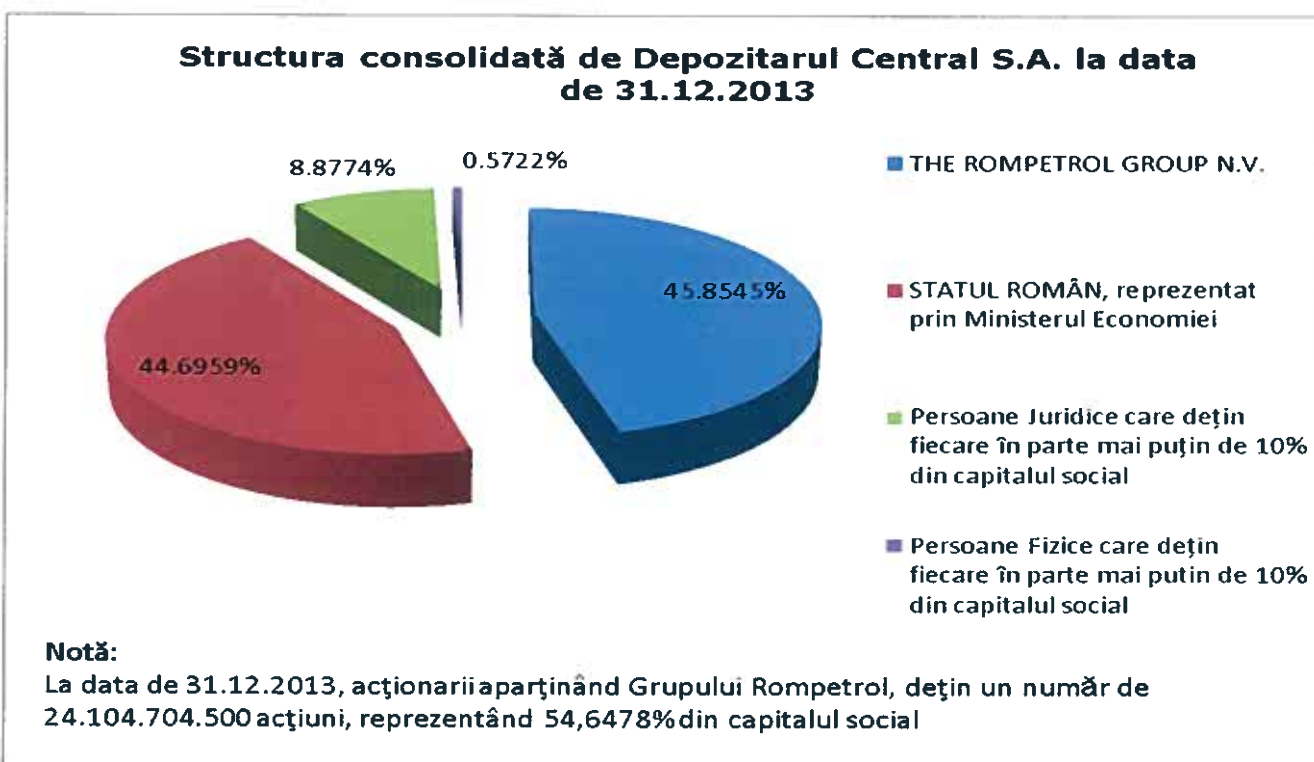
Astfel, acționarii Semnificativi ai Societății menționați în Actul Constitutiv actualizat la data de 15 mai 2013 au devenit:

„A. Acționari semnificativi:

- 1) **The Rompetrol Group N.V.** deține 20.226.040.126 acțiuni, integral plătite, în valoare de 2.022.604.012,6 RON, reprezentând 45,8545% din capitalul social;
- 2) **Statul Român reprezentat de Ministerul Economiei** deține 19.715.009.053 acțiuni, integral plătite, în valoare de 1.971.500.905,3 RON, reprezentând 44,6959% din capitalul social.

B. Acționari care dețin fiecare în parte mai puțin de 10% din capitalul social, deținând împreună un număr de 4.168.156.547 acțiuni, integral plătite, în valoare de 416.815.654,7 RON, reprezentând 9,4496% din capitalul social.

Conform Registrului Acționarilor cu data de consolidare 31 decembrie 2013, structura acționarilor semnificativi ai Societății este prezentată în graficul de mai jos:





Actiuni proprii

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. detinea la data de 31.12.2013 un numar de 6.134.701 actiuni proprii, cu o valoare nominala de 0,10 lei fiecare, in valoare de 613.470,10 lei, reprezentand 0,029% din capitalul social al Societatii.

In anul 2013, Societatea nu a tranzactionat (cumparat, respectiv vandut) actiuni proprii.

Calendarul Financiar propus pentru anul 2014

<i>Calendar financiar</i>	<i>Data</i>
<i>Prezentarea rezultatelor preliminare, neauditate, individuale ti consolidate, pentru anul 2013 ti Trimestrul IV 2013</i>	<i>17 februarie 2014</i>
<i>Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor de aprobare a rezultatelor financiare anuale 2013</i>	<i>29 aprilie/30 aprilie 2014</i>
<i>Publicarea Raportului Anual 2013 (respectiv a rezultatelor financiare anuale aferente 2013)</i>	<i>30 aprilie 2014</i>
<i>Prezentarea rezultatelor pentru primul trimestru 2014</i>	<i>14 mai 2014</i>
<i>Prezentarea rezultatelor semestrului I ti trimestrului II 2014</i>	<i>13 august 2014</i>
<i>Prezentarea rezultatelor pentru trimestrul III ti ianuarie – septembrie 2014</i>	<i>14 noiembrie 2014</i>

Informatii importante si stiri vizand interesele actionarilor, analistilor si investitorilor, cu privire la activitatea Societatii, sunt disponibile pe site-ul www.rompetrol.com, sectiunea Relatia cu Investitorii, subsectiunea Rompetrol Rafinare.

Contact pentru Relatia cu Investitorii

Rapoartele anuale, semestriale si trimestriale se pun la dispozitia actionarilor, la solicitarea acestora. Solicitarile se pot efectua si in format electronic, prin e-mail la adresa: office.rafinare@rompetrol.com

**STRATEGIE**

Pentru a construi competitivitatea produselor pe baza de titei din Kazahstan pe piata din zona Marii Negre a fost dezvoltat un program ambitios de modernizare pentru a aduce rafinaria Petromidia la standarde de clasa mondiala, prin cresterea capacitatii de rafinare la 5 milioane de tone pe an.

Aceasta modernizare transforma rafinaria Petromidia in cea mai mare rafinarie din Romania si una din cele mai mari din regiune. Rafinaria este strategic pozitionata la tarmul Marii Negre cu acces rapid la mai multe pietele pentru care cererea se astepta sa cresca tot mai mult in urmatoorii ani, in acelasi timp oferind anumite avantaje cum ar fi: marje comerciale bune sau cote de piata in crestere.

Strategia pentru anii 2014-2018 este un amestec de proiecte de optimizare a costurilor de productie si extindere a retelei de retail. Obiectivul principal pentru anii 2014-2018 il reprezinta extinderea operatiunilor de distributie in tarile din zona Marii Negre, pentru a beneficia de o integrare pe verticala cu operatiunile rafinarii, in vederea imbunatatirii performantelor financiare prin urmatoarele:

- Consolidarea retelei de retail ca urmare a modernizarilor rafinarii Petromidia
- Reducerea costurilor de rafinare cu scopul eficientizarii proceselor si a cresterii profitabilitatii:
 - Imbunatatirile tehnologice aduse de Pachetul de modernizare al rafinarii pentru reducerea costurilor acestora cu 2 milioane USD /an in rezultatul net, costurile de procesare reducandu-se cu 4 USD/t (de la 28 USD/t in prezent).
 - In plus fata de imbunatatirile tehnologice, managementul rafinarii Petromidia va continua sa se concentreze asupra competitivitatii costurilor (in plus fata de initiativele de reducere a costurilor) si eficientei energetice pentru o mai buna performanta a rafinarii.

PRINCIPALII INDICATORI FINANCIARI - CONSOLIDAT

Financiar	2013	2012	%	2013	2012	%
	USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri bruta	4.899.808.638	4.619.549.311	6%	15.949.367.097	15.037.094.962	6%
Cifra de afaceri neta	3.910.907.653	3.843.481.873	2%	12.730.395.501	12.510.917.845	2%
EBITDA	28.965.159	76.830.813	N/A	94.284.490	250.091.980	N/A
Marja EBITDA	0,7%	2,0%		0,7%	2,0%	
EBIT	(35.441.500)	(119.532.295)	N/A	(115.365.629)	(389.089.573)	N/A
Profit / (pierdere) neta	(95.608.192)	(163.033.733)	N/A	(311.214.229)	(530.691.104)	N/A
Marja profit / (pierdere) neta	-2,4%	-4,2%		-2,4%	-4,2%	

Grupul Rompetrol Rafinare a atins in anul 2013 o cifra de afaceri consolidata bruta 4,9 miliarde USD, fiind influentata in principal de cresterea cantitatilor vandute fata de aceeaasi perioada a anului trecut, in pofida scaderii cotelor internationale ale produselor petroliere.

Informatiile consolidate sunt prezentate distinct in urmatoarele segmente, pentru fiecare unitate de afaceri in parte.

**MEDIUL DE AFACERI**

		2013	2012	%
Titei Brent Dated	USD/bbl	109	112	-3%
Titei Ural Med	USD/bbl	108	111	-2%
Diferential Brent-Ural	USD/bbl	0,36	0,95	-62%
Cotatia benzinei fara plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	981	1.023	-4%
Cotatia motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	931	969	-4%
Curs mediu RON/USD		3,33	3,47	-4%
Curs de inchidere RON/USD		3,26	3,36	-3%
Curs mediu RON/EURO		4,42	4,46	-1%
Curs de inchidere RON/EURO		4,48	4,43	1%
Paritatea USD/EURO		1,38	1,32	4%
Rata inflatiei in Romania*		1,57%	0,93%	

Sursa: Platt's, JBC Energy

Cresterea economica globala la nivel anual pentru 2013 a fost de 2,2% comparativ cu anul 2012, usor sub cea a anului anterior (2,5%). Produsul intern brut la nivel de Uniune Europeana a inregistrat o crestere modesta (0,1%), fata de contractia raportata in anul 2012. Spre sfarsitul anului 2013, Uniunea Europeana a reusit sa iasa din recesiune si ar trebui sa poata sustine o revenire economica lenta. Angajamentul asumat de Banca Central Europeana (BCE) de a asigura suficiente lichiditati pe piata, a dus si la stabilizarea zonei periferice a monedei unice. In SUA cresterea economica in 2013 a fost afectata in mod negativ, in primul semestru, de reducerea cheltuielilor decisa de guvern, iar cresterea inregistrata in semestrul II a dus la o crestere totala mai lenta decat in anul calendaristic anterior. In ciuda revenirii economiei globale in 2013 la nivelul tarilor dezvoltate, din punctul de vedere al tarilor cu economie emergenta rezultatele inregistrate sunt dezamagitoare. La randul ei, economia chineza a inregistrat un avans de 7,5% - cea mai slaba performanta din ultimele 2 decenii, iar Rusia a avut cea mai lenta crestere din 2009. Alte piete emergente au fost la randul lor afectate de inflatia monedelor nationale, ceea ce a determinat decizia bancilor nationale din India, Turcia, Africa de Sud si Brazilia de a modifica politica monetara, prelungind perioada de scadere economica.

Media anuala a cotatei pentru titeiul de tip Brent a inregistrat 108,66\$/bbl, o scadere cu circa 3\$/bbl fata de media anului 2012. Desi premiumul, datorat insecuritatii geopolitice, a continuat sa joace un rol in formarea pretului fluctuatiile cotatei au fost mai putin pronuntate. Maximul cotatei pentru titeiul de tip Brent nu a mai depasit pragul de 120\$/bbl ca in 2012, urmare a cresterii productiei in SUA si scaderea cererii in tarile OECD. Valoarea maxima inregistrata in Februarie 2013 a fost mai mult o urmare a cresterii nelinistii sociale in zona Orientului Mijlociu si Africii de Nord si a perceptiei excesiv de pozitive legata de cresterea cererii, urmata de o revenire bazata pe influenta domolitoare a factorilor fundamentali de piata in semestrul I. In semestrul II preturile la titei s-au stabilizat, ai cresterile inregistrate au fost o urmare a cererii in crestere sau a unor probleme de disponibilitate – fie la nivel de perceptie, fie reale. Un al doilea maxim al cotatei in luna august a rezultat in urma speculatiilor privitoare la un atac armat al SUA in Siria si a intreruperii productiei in Libia ca urmare a preluarii controlului asupra facilitatilor de productie titei de catre protestatari.

Daca ne referim la variatia cotatei pentru titeiul de tip Urals, aceasta a fost marcata de scaderea exporturilor pe cale maritima cu circa 130.000 bbl/zi medie anuala. Sistemul de taxare implementat in Rusia a favorizat consumul intern in defavoarea exporturilor. Aceasta situatie a dus la inregistrarea unei diferente pozitive fata de titeiul de tip Brent de 0,35\$/bbl ca urmare a scaderii volumului incarcat in portul Novorossiysk la un minim al ultimilor 6 ani intr-o perioada cand zona mediteraneana oricum suferea de un deficit structural cronic. Efectul



cumulat al sanctiunilor economice impuse Siriei si Iranului si al reducerii volumului de titei pompat din Kirkuk din cauza deciziilor luate de republica autonoma Kurdistan, a fost de a impinge diferentialul fata de titeiul de tip Brent la valori record in luna iulie, de 1,05 \$/bbl, dar si in perioade calendaristice care de obicei nu sunt asociate cu cresterea cererii de materii prime. Minimul annual a fost inregistrat in luna februarie din cauza programului de mentenanta si s-a situat doar marginal sub minima anului 2012.

Diferenta benzinei fata de titei a inregistrat la inceputul lui 2013 valori relative bune, dar pana la sfarsitul trimestrului I s-a inregistrat o scadere cand factorii care au sustinut pietele din bazinul Atlantic in 2012 (de exemplu activitate speculativa deosebita, lipsa benzinei cu cifra octanica mare) nu si-au mai facut simtita prezenta. Cu exceptia catorva scurte perioade din vara, diferenta benzinei fata de titei din zona mediteraneana a fost supusa la presiuni, in special in ultimul trimestru al anului 2013. Aceasta performanta slaba poate fi pusa pe seama situatiei de dincolo de Atlantic, unde rafinorii din SUA au mentinut rata de utilizare a rafinariilor deosebit de ridicata pentru a profita de pretul preferential scazut al titeiului de pe piata locala, netinand cont de o scadere sezoniera normala a cererii spre finele anului calendaristic. Aceasta situatie conjuncturala, a limitat posibilitatile de export din rafinariile europene catre SUA si a ascutit competitia pe pietele locale interne si de export. In medie diferenta benzinei fata de titeiul Brent a scazut cu circa 2,7\$/bbl comparat cu media anului 2012.

In ce priveste performanta grupei distilatelor medii, in primul trimestru diferenta fata de titeiul de tip Brent in zona mediteraneana a avut valori bune, dar pe parcursul anului s-a inregistrat o directiv preponderent descrescatoare comparativ cu 2012. Valorile medii calculate pentru 2013 sunt cu circa 2,3\$/bbl sub cele din 2012. Cea mai mare presiune asupra performantelor grupei distilatelor medii a venit din partea cresterii continue a exporturilor din Rusia catre Europa, favorizate de marirea capacitatii de desulfurare materializate in cresterea productiei de ULSD (diesel specificatie Euro5), precum si de cresterea exporturilor de Diesel din SUA catre Europa. Sezonul de iarna nu a reusit sa ofere o crestere a cererii de motorina grea/pacura tinand cont de temperaturile peste mediile anuale obisnuite.

Valoarea Marjei de Rafinare pentru zona mediteraneana s-a deteriorat semnificativ in 2013 prin comparatie cu 2012. Gradul mediu de utilizare al rafinariilor din zona au scazut cu 2,5% fata de anul anterior, in special din cauza valorilor scazute din semestrul II. In trimestrul II s-a inregistrat o cerere in crestere de import benzina catre Orientul Mijlociu, simultan cu perioada de mentenanta al rafinariilor avand un impact pozitiv asupra marjei. Ulterior spre mijlocul anului 2013, problemele din zona Mediteranei au revenit si marja de rafinare a fost influentata in mod negativ. Cresterea presiunii datorate competitiei pe acest segment de piata atat la intern, cat si la export a dus la descresterea marjei si la scaderea ratei de utilizare medii a rafinariilor din zona cu 7% fata de anul calendaristic anterior. Inceperea productiei la noi capacitati de desulfurare in Rusia a dus la cresterea exporturilor de diesel Euro5 catre Europa, care au inlocuit volume din productia locala fiind mai competitive. In acelasi timp, pretul avantajos pentru rafinarii al titeiului local din SUA a dus la mentinerea la cote ridicate a ratei de rafinare in ultimele luni ale 2013 si implicit la cresterea exporturilor catre Europa, America Centrala si de Sud si Africa de Vest – in competitie directa cu produsele similare din rafinariile europene, simultan cu scaderea importurilor de benzina din zona europeana catre SUA. Toate aceste elemente impreuna au dus la scaderea diferentei intre benzina si titei cu impact direct negativ asupra marjei de rafinare.

Din perspectiva cursului de schimb, leul a avut un start foarte bun in 2013, cu o usoara apreciere in valoare in raport cu euro, fiind sustinut de investitori (in martie acesta a atins valoarea de EUR/RON 4,307). Cu toate acestea, luna decembrie nu a fost favorabila pentru moneda nationala, aceasta scazand cu aproape 0,9% fata euro: disensiunile de pe scena politica interna au afectat mediul economic si au trimis semnale catre investitori cu privire la o anumita instabilitate (cursul EUR/RON a ajuns la 4,4847 in luna decembrie).

Paritatea EUR/USD a inregistrat o volatilitate puternica de-a lungul anului 2013. Lunile ianuarie si februarie au fost lunile cu cea mai mare volatilitate, rezultata in urma tensiunilor ridicate din zona euro. In acest timp, rata de schimb EUR/USD a atins un nivel maxim de 1,37 si un nivel minim de 1,30. Din a doua parte a anului, ca urmare a deciziei BCE de a facilita in continuare politica monetara, paritatea EUR/USD a crescut treptat atingand la sfarsitul lui 2013 nivelul de 1,38.

**SEGMENTUL DE RAFINARE**

		2013	2012	%	2013	2012	%
Financiar		USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri bruta	USD/RON	4.405.512.300	4.270.625.763	3%	14.340.383.088	13.901.313.921	3%
Cifra de afaceri neta	USD/RON	3.540.085.234	3.554.601.432	0%	11.523.331.445	11.570.583.121	0%
EBITDA	USD/RON	(16.114.050)	58.345.084	N/A	(52.452.844)	189.919.083	N/A
Marja EBITDA	%	-0,5%	1,6%	N/A	-0,5%	1,6%	N/A
EBIT	USD/RON	(47.175.318)	(70.612.229)	N/A	(153.560.378)	(229.849.867)	N/A
Rezultat net	USD/RON	(78.635.979)	(118.699.352)	N/A	(255.967.975)	(386.378.261)	N/A
Marja rezultatului net	%	-2,2%	-3,3%		-2,2%	-3,3%	
Marja bruta de rafinare/tona	USD/(RON)/t	24,72	35,39	-30%	80,48	115,20	-30%
Marja bruta de rafinare /bbl	USD/(RON) /bbl	3,40	4,87	-30%	11,08	15,86	-30%
Marja neta de rafinare/tona	USD/(RON)/t	(5,0)	14,1	N/A	(16,3)	46,0	N/A
Marja neta de rafinare /bbl	USD/(RON)/bbl	(0,7)	1,9	N/A	(2,3)	6,3	N/A
Operational							
Materii prime procesate	Kt	4.149	4.012	3%			
Productie Benzina	Kt	1.194	1.287	-7%			
Productie combustibil diesel & jet	Kt	2.031	1.713	19%			
Vanzari carburanti- intern	Kt	1.623	1.536	6%			
Vanzari carburanti- export	Kt	1.443	1.307	10%			
Export	%	47%	46%				
Intern	%	53%	54%				

Activitatea de rafinare cuprinde rezultatele societății Rompetrol Rafinare (care operează rafinăriile Petromidia și Vega). Rompetrol Rafinare calculează marja brută de rafinare după cum urmează – (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 4,405 miliarde USD în anul 2013 în creștere cu 3% față de aceeași perioadă a anului 2012, fiind influențată de vânzarea unor cantități mai mari de produse petroliere în ciuda scaderii cotațiilor internaționale ale produselor petroliere.

În anul 2013 supusul total de materie primă a fost de 4,18 milioane tone, mai mare cu 3,32% față de anul 2012. Gradul de utilizare al capacității proiectate (14000 tone/zi) a fost de 86,18% în creștere cu 11,68% față de anul 2012, atingându-se totodată cel mai mare supus zilnic mediu de 12,74 kt/zi.

În 2013, ca urmare a finalizării programului investițional, randamentul de motorină obținut a crescut semnificativ, cu aproape 20% față de anul anterior. Astfel producția de motorină a înregistrat cel mai ridicat nivel din istoria rafinării Petromidia, și anume 1,9 milioane tone. De asemenea, randamentul de produse albe de 85,6% a fost cel mai ridicat, înregistrat vreodată.

În ceea ce privește Rafinaria Vega, în trimestrul IV 2013, supusul total de materie primă a fost de 77.515 tone cu 12% mai mare comparativ cu trimestrul IV 2012 când supusul total a fost de 68.917 tone, în timp ce în anul 2013, supusul total de materie primă a fost de 240.553 tone în scădere cu 21% comparativ anul trecut, când supusul



total a fost de 305.171 tone. Aceasta descrestere se datoreaza cererii scazute pe piata de produse de nisa si a cantitatilor mai mici de materii prime receptionate, la inceputul anului 2013.

Rezultatele financiare ale companiei au fost semnificativ influentate de evolutia marjei de rafinare, care s-a diminuat considerabil atat in trimestrul IV cat si in anul 2013, fiind influentata negativ de conditiile nefavorabile de piata, ca urmare a scaderii cotationilor internationale ale produsele petroliere finite (benzine, motorine) in medie cu 4%, comparativ cu o scadere de doar 3% a cotationii titeiului de tip Brent.

In ceea ce priveste Rafinaria Vega rezultate financiare in ceea ce priveste EBITDA au fost similare cu 2012 ca urmare a imbunatatirii continue a functionarii instalatiilor si datorita maximizarii produselor valoroase: in 2013 randamentul la Hexan de 43% a atins un maxim istoric.

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 la 5 milioane tone anual pentru rafinaria Petromidia, precum si de eficientizare a proceselor tehnologice. Astfel, in ultimele sase luni ale anului 2013, rafinaria Petromidia a atins nivelul maxim de procesare de 14 mii 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.

Rompétrol Rafinare S.A. a continuat sa fie un contribuabil important la bugetul de stat al Romaniei, platind 1,4 miliarde USD in anul 2013.

**SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE**

		2013	2012	%	2013	2012	%
Financiar		USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri bruta	USD/RON	2.943.112.711	2.673.035.916	10%	9.580.126.186	8.700.999.210	10%
EBITDA	USD/RON	47.276.973	28.637.283	65%	153.891.275	93.217.220	65%
EBIT	USD/RON	26.910.936	(23.255.472)	-216%	87.597.788	(75.698.886)	-216%
Profit net / (pierdere)	USD/RON	1.340.192	(44.026.373)	-103%	4.362.459	(143.310.245)	-103%
Operational							
Cantitati carburanti vandute retail	Kt	641	678	-6%			
Cantitati carburanti vandute en-gros	Kt	925	746	24%			
Cantitati GPL vandute	Kt	262	290	-10%			

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

In anul 2013 cifra de afaceri bruta a inregistrat 2,943 miliarde USD, in crestere cu 10% comparativ cu anul 2012, fiind pozitiv influentata de volumele en-gros vandute care au crescut cu 24% fata de aceeasi perioada a anului 2012.

Rompetrol Downstream a inregistrat vanzari record in 2013, in valoare de 1,57 milioane tone cu 142 mii tone mai mari comparativ cu anul trecut.

In anul 2013 fata de aceleasi perioade ale anului trecut, cotațiile Platts (FOB Med Italy-mean), au scazut in medie cu 4% atat pentru benzina cat si pentru motorina pe fondul unui curs de schimb RON/USD in scadere cu 4%.

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 Decembrie 2013, segmentul de distributie al Rompetrol Downstream cuprindea 742 puncte de comercializare, incluzand reseaua de statii proprii, statii partener, statii mobile: expres, CUVE si RBI.

**SEGMENTUL DE PETROCHIMIE**

		2013	2012	%	2013	2012	%
Financiar		USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri bruta	USD/RON	251.082.207	247.294.513	2%	817.297.692	804.968.369	2%
EBITDA din operatiuni curente	USD/RON	1.801.754	(8.159.557)	N/A	5.864.891	(26.560.174)	N/A
EBIT	USD/RON	40.932.016	(20.239.957)	N/A	133.237.805	(65.883.085)	N/A
Profit / (pierdere) neta din operatiuni curente	USD/RON	(8.930.003)	(21.494.955)	N/A	(29.068.052)	(69.968.229)	N/A
Profit / (pierdere) neta	USD/RON	37.863.345	(21.494.955)	N/A	123.248.972	(69.968.229)	N/A
Operational							
Propilena procesata	kt	107	119	-10%			
Etilena procesata	kt	55	58	-5%			
Vanzari din productie proprie	kt	160	167	-4%			
Vanzari trading	kt	9	11	-20%			
Total vanzari		168	177	-5%			
Export	%	60%	55%				
Intern	%	40%	45%				

Rompetrol Petrochemicals este unicul producator de polipropilena din Romania, din 2010 fiind, datorita situatiei conjuncturale, si unic producator de polietilene, asigurand 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.

Cifra de afaceri a Rompetrol Petrochemicals a atins nivelul de 251 milioane USD in 2013, in crestere cu 2% fata de anul 2012. Cresterea modesta a fost influentata in principal de scaderea volumelor tranzactionate ca urmare a opririi planificate din luna martie 2013, in pofida unor preturi de vanzare superioare anului trecut.

In anul 2013 cantitatea de materie prima procesata a fost cu 8% mai mica decat in aceeași 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, precum si in trimestrul III, cand indicatorul EBITDA, sustinut de aceste cotate a atins o valoare pozitiva de 1,5 milioane USD, 0,9 milioane USD respectiv 4,33 milioane USD. In trimestrul IV 2013, rezultatele financiare ale Rompetrol Petrochemicals au fost pozitiv influentate de un eveniment extraordinar cu caracter nerepetitiv, fara impact la nivel consolidat, ca urmare a amplului proces de preluare a activitatii petrochimice de catre Rompetrol Rafinare SA.

In anul 2013 ponderea produselor conforme in totalul produselor petrochimice a fost de 97,7%.

**ANEXA 1 – CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE CONSOLIDAT PE 2013, AUDITAT**

	2013	2012	%	2013	2012	%
	USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri bruta	4.899.808.638	4.619.549.311	6%	15.949.367.097	15.037.094.962	6%
Taxe aferente vanzarilor	(988.900.985)	(776.067.438)	27%	(3.218.971.596)	(2.526.177.117)	27%
Cifra de afaceri neta	3.910.907.653	3.843.481.873	2%	12.730.395.501	12.510.917.845	2%
Costul vanzarilor	(3.750.650.407)	(3.672.713.538)	2%	(12.208.742.141)	(11.955.049.838)	2%
Marja bruta	160.257.246	170.768.335	-6%	521.653.360	555.868.007	-6%
Cheltuieli de desfacere, generale si administrative	(219.726.314)	(220.106.359)	0%	(715.231.124)	(716.468.208)	0%
Alte cheltuieli / venituri	24.027.568	(70.194.271)	N/A	78.212.135	(228.489.372)	N/A
Profit operational afectat de amortizare (EBIT)	(35.441.500)	(119.532.295)	N/A	(115.365.629)	(389.089.573)	N/A
Rezultat financiar	(57.664.085)	(55.988.793)	N/A	(187.702.363)	(182.249.121)	N/A
Forex nerealizat	(2.184.489)	22.681.452	N/A	(7.110.731)	73.830.395	N/A
Forex realizat	(219.235)	(10.725.694)	N/A	(713.632)	(34.913.207)	N/A
Profit/ (Pierdere) inainte de impozitul pe profit	(95.509.309)	(163.565.330)	N/A	(310.892.355)	(532.421.506)	N/A
Impozit pe profit	(98.883)	531.597	N/A	(321.874)	1.730.402	N/A
Profit / (pierdere) neta	(95.608.192)	(163.033.733)	N/A	(311.214.229)	(530.691.104)	N/A
EBITDA	28.965.159	76.830.813	N/A	94.284.490	250.091.980	N/A

**ANEXA 2 – BILANT CONSOLIDAT LA DATA DE 31 DECEMBRIE 2013, AUDITAT**

	Decembrie 31, 2013	Decembrie 31, 2012	%	Decembrie 31, 2013	Decembrie 31, 2012	%
	USD	USD		RON	RON	
Active						
Active imobilizate						
Imobilizari necorporale	8.035.381	11.715.765	-31%	26.155.966	38.135.985	-31%
Fond comercial	82.871.706	82.871.706	0%	269.755.691	269.755.691	0%
Imobilizari corporale	1.149.815.701	1.150.819.800	0%	3.742.765.090	3.746.033.529	0%
Imobilizari financiare si alte imobilizari	1.202.723	7.594.750	-84%	3.914.983	24.721.668	-84%
Total active necurente	1.241.925.511	1.253.002.021	-1%	4.042.591.730	4.078.646.873	-1%
Active circulante						
Stocuri	436.074.392	446.917.386	-2%	1.419.465.756	1.454.760.783	-2%
Creante	320.937.214	284.613.763	13%	1.044.682.721	926.446.259	13%
Casa, conturi la banci	118.470.507	159.264.897	-26%	385.633.346	518.423.167	-26%
Total active circulante	875.482.113	890.796.046	-2%	2.849.781.823	2.899.630.209	-2%
Total active	2.117.407.624	2.143.798.067	-1%	6.892.373.553	6.978.277.082	-1%
Capitaluri si datorii						
Total capitaluri proprii	464.965.450	361.897.872	28%	1.513.509.036	1.178.013.766	28%
Datorii pe termen lung						
Provizion	73.246.042	68.797.216	6%	238.423.191	223.941.818	6%
Alte datorii pe termen lung	541.083	869.785	-38%	1.761.278	2.831.238	-38%
Total datorii pe termen lung	73.787.125	69.667.001	6%	240.184.469	226.773.056	6%
Datorii curente						
Datorii comerciale si datorii asimilate	1.044.036.705	917.143.556	14%	3.398.443.885	2.985.393.979	14%
Instrumente financiare derivate	63.466	2.520.211	-97%	206.579	8.203.539	-97%
Provizion-parte curenta	313.417	11.501.341	-97%	1.020.204	37.438.015	-97%
Imprumuturi pe termen scurt	534.241.461	781.068.086	-32%	1.739.009.380	2.542.454.727	-32%
Total datorii curente	1.578.655.049	1.712.233.194	-8%	5.138.680.048	5.573.490.260	-8%
Total capitaluri si datorii	2.117.407.624	2.143.798.067	-1%	6.892.373.553	6.978.277.082	-1%



Managementul riscului

Activitatile Grupului il expun unei varietati de riscuri, inclusiv efectelor determinate de modificarea preturilor la titei si produse petroliere, modificarea ratelor de schimb intre valute si a ratelor la dobanzi. Obiectivul principal al managementului de risc la nivelul intregului Grup este de a minimiza potentialele influente negative asupra performantelor financiare ale societatilor Grupului.

Riscul de piata

Grupul este expus schimbarii preturilor marfurilor atat la achizitia de titei cat si la eventuala vanzare a produselor petroliere finite. Grupul este importator de titei si a fost afectat de evolutia pretului mediu al acestuia in 2013 si 2012. Grupul exporta aproape jumatate din produsele sale petroliere pe pietele externe, restul fiind vandut pe piata din Romania. Preturile pentru titei si produse petroliere cumparate/vandute sunt stabilite prin referinta la preturile internationale, in timp ce pretul pentru produsele petroliere destinate pietei interne sunt stabilite in principal de piata.

Riscul determinat de rata dobanzii

Riscul determinat de fluctuatiile ratei dobanzilor il reprezinta riscul ca valoarea instrumentelor financiare sa fluctueze din cauza modificarii ratei dobanzii de piata relativ la rata dobanzii care se aplica acelor instrumente financiare.

Riscul determinat de rata dobanzii este riscul prin care costurile cu dobanzile fluctueaza in timp.

Societatea are datorii pe termen lung si pe termen scurt care presupun rate ale dobanzilor fixe sau variabile si care expun Societatea atat riscului de flux de numerar cat si riscului de valoare justa.

Riscul variatiilor de curs valutar

Moneda functionala a Grupului este USD, iar importurile de titei si o parte semnificativa a produselor petroliere sunt denumite in principal in dolari US, astfel nu exista o expunere mare fata de riscul de valuta. In plus, anumite active si datorii sunt denumite in valute, si sunt apoi retranslate la cursul de schimb de la data bilantului. Trezoreria Grupului este responsabila pentru realizarea tranzactiilor Grupului in valuta straina.

Riscul de lichiditate si cash-flow

Riscul de lichiditate deriva din posibilitatea ca surse financiare sa nu poata fi disponibile astfel incat sa onoreze la timp obligatiile scadente. Managementul firmei urmareste zilnic cu ajutorul cash-ului previzionat nivelul lichiditatii si asigurarea indeplinirii obligatiilor fata de furnizori, bugetul statului, bugetele locale etc conform exigibilitatii acestora; Coeficientii de lichiditate curenta si imediata sunt monitorizati permanent.

Cunoasterea efectelor acestor riscuri constituie una din preocuparile conducerii societatii Rompetrol Rafinare SA in desfasurarea fara sincope a activitatii economico-financiare. Asigurarea de resurse de finantare continua si la nivelele planificate si eliminarea situatiilor de lipsa temporara a fluxurilor financiare si de asigurare a lichiditatii firmei a fost posibila in 2013 ca urmare a luarii urmatoarelor masuri: livrarea produselor garantata cu instrumente de plata si negocierea unor termene de incasare de la clienti si plata la furnizor care sa asigure avantaje pentru Rompetrol Rafinare SA, mentinandu-se totodata o relatie amiabila cu partenerii de afaceri.

Riscul de credit

Riscul de credit este riscul pentru care un client nu isi va indeplini obligatiile asumate prin instrumente financiare sau contracte de vanzare-cumparare, ceea ce va duce la inregistrarea de pierderi financiare. Grupul este expus riscului de credit din activitatile operationale mai ales din creante comerciale si din activitati de finantare, incluzand depozite bancare, tranzactii de schimb in valuta straina si alte instrumente financiare



- Creante Comerciale

Segmentul operational de retail este expus riscului de credit. Soldurile clientilor restanti sunt urmarite cu regularitate.

- Instrumente financiare si depozite la banci

Riscul de credit aferent activitatilor bancare si institutiilor financiare este gestionat de trezoreria Grupului in conformitate cu politicile Grupului.

Riscul de pret al materiilor prime

Grupul este expus riscului modificarii pretului titeiului, a produselor petroliere si a marjelor de rafinare. Activitatile operationale ale Grupului necesita achizitia continua de titei pentru utilizarea acestuia in productie precum si pentru livrarile catre clientii sai. Datorita cresterii semnificative a volatilitatii pretului petrolului, managementul a dezvoltat o politica privind managementul riscului, astfel, incepand cu Ianuarie 2011, Grupul a implementat politica de acoperire a riscurilor in cadrul Rompetrol Rafinare.

Riscul operational

Riscul operational deriva din posibilitatea producerii de accidente, erori, functionari deficitare, precum si din influentele mediului asupra rezultatelor operationale si financiare; Rompetrol Rafinare SA a continuat un proces amplu de modernizare a tehnologiei rafinarii, avand ca obiectiv cresterea volumului productiei, diminuarea pierderilor tehnologice, precum si eliminarea intreruperilor accidentale in procesul de prelucrare. De asemenea, firma a implementat un sistem integrat de management calitate-mediu-securitate cu rezultate asupra imbunatatirii imaginii organizatiei, prin satisfacerea cerintelor referitoare la calitate, protectia mediului si securitatea muncii, imbunatatirea relatiilor cu autoritatile publice, comunitatea socio-economica in ansamblu, limitarea raspunderii civile si penale, prin satisfacerea reglementarilor legale referitoare la calitate –mediu-securitate.



ROMPETROL

Nota: Raportul Consiliului de Administratie a fost redactat in baza situatiilor financiare auditate. Moneda functionala care a stat la baza intocmirii situatiilor financiare este USD. Moneda RON este folosita ca moneda de prezentare a informatiilor in USD, conform Standardelor Internationale de Raportare Financiara. Toate informatiile in RON au fost obtinute inmultind valorile in USD cu cursul de schimb USD/RON = 3,2551 valabil pe 31 decembrie 2013.

Consiliul de Administratie:

PRESEDINTE
Azamat Zhangulov

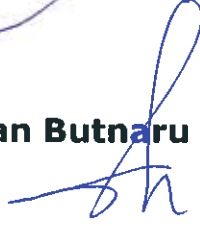


MEMBRU
Alexandru Nicolcioiu

MEMBRU
Sorin Graure



Membru
Iulian-Marian Butnaru



Membru
Gabriel Dumitrascu



DIRECTOR ECONOMIC
Giani-Iulian Kacic

