



ROMPETROL

ROMPETROL RAFINARE S.A.

RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE pentru exercițiul financiar 2006

RAPORT ANUAL 2006

**al CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
PENTRU EXERCIȚIUL FINANCIAR 2006**

Societatea Comercială ROMPETROL RAFINARE S.A.

Sediul social :

Constanța, Drumul Județean
226, Km. 23, județul Constanța
0241-506.100/0241-506930

Nr. telefon/Fax:

1860712
J 13/534/1991

Codul Unic de Înregistrare la Oficiul Registrului

Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța:

Număr de ordine în Registrului Comerțului :

**Acțiunile S.C. Rompetrol Rafinare S.A. se
tranzacționează la Categoria II a BURSEI DE
VALORI BUCUREȘTI**

Capitalul social subscris și vărsat:

2.109.927.600,2 lei

**Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare
emise de S.C. Rompetrol Rafinare S.A.:**

**- Acțiuni comune nominative dematerializate, a
cărora evidență este ținută de Depozitarul Central
S.A. București**

Număr total de acțiuni:

21.099.276.002

Valoarea nominală:

0,1 lei

**- Obligațiuni emise în baza Ordonanței de Urgență
a Guvernului nr. 118/2003:**

Valoare emisiune

570.302.441 Euro

Număr total de obligațiuni emise:

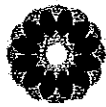
22.812.098

Valoare nominală:

25 EURO

Simbol emisiune:

PTRMO



ROMPETROL

ROMPETROL RAFINARE S.A.

RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE pentru exercițiul financiar 2006

C U P R I N S

1. ANALIZA ACTIVITĂȚII SOCIETĂȚII COMERCIALE	3
2. ACTIVELE CORPORALE ALE SOCIETĂȚII COMERCIALE ..	47
3. PIAȚA VALORILOR MOBILIARE EMISE DE SOCIETATEA COMERCIALĂ.....	54
4. CONDUCEREA SOCIETĂȚII COMERCIALE.....	57
5. SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ	63
6. ANEXE.....	69



1. ANALIZA ACTIVITĂȚII SOCIETĂȚII COMERCIALE

1.1. a) Descrierea activității de bază a S.C. ROMPETROL RAFINARE SA

Rompetrol Rafinare, companie membră a Grupului Rompetrol, operează cea mai modernă rafinărie din România, îmbinând noile tehnologii de prelucrare a petrolului cu experiența unui echipe de profesioniști.

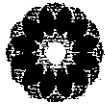
Compania prelucrează o largă varietate de țițeiuri cu conținut ridicat de sulf. Aprovizionarea cu țiței se realizează prin portul Midia, amplasat în vecinătatea platformei industriale, care poate primi vapoare de până la 24.000 tdw sau prin portul Constanța, printr-o conductă de 40 de kilometri.

Rafinaria dispune de un terminal marin și facilități de cale ferată și auto pentru încărcarea/descărcarea produselor.

În conformitate cu prevederile Actului Constitutiv al societății Rompetrol Rafinare (în continuare "Societatea"), domeniul principal de activitate îl constituie prelucrarea țițeiului (cod CAEN 23), iar obiectul principal de activitate este reprezentat de fabricarea produselor rezultate din țiței (cod CAEN 2320).

Dintre obiectele de activitate secundare detaliate în Actul Constitutiv al Societății enumerăm următoarele:

- 2411 - fabricarea gazului industrial;
- 2414 - fabricarea de produse chimice organice de bază;
- 3710 - recuperarea deșeurilor și resturilor metalice reciclabile;
- 3720 - recuperarea deșeurilor și resturilor nemetalice reciclabile;
- 5151 - comerț cu ridicata cu combustibili solizi, lichizi, gazoși și produse derivate;
- 5157 - comerț cu ridicata cu deșeuri și resturi;
- 7430- activități de testări și analize tehnice: psihologice, activități metrologice, diagnosticare și consultanță pentru instalații mecanice, electrice și de automatizări, asistență tehnică pentru specificare, avizare și evaluare importuri, control nedistructiv, studii de coroziune, verificări și reglări supape de siguranță, asistență tehnică la porniri instalații în țară și în străinătate și altele; activități de testări și analize tehnice: analize laborator protecția mediului - aer, aparate - analize laborator toxicologie, inspecții și verificări măști de protecție și aparate respiratorii pentru medii de lucru nocive, servicii de inspecții tehnice (ca utilizarea de tehnici nucleare, examinări nedistructive, încercări mecanice, analize chimice și metalografice ale metalelor, inspecții și



verificări ale instalațiilor mecanice sub presiune și de ridicat, asistență tehnică și consultanță pentru aceste activități).

6311 - manipulări;

6312 - depozități;

6030 - transport prin conducte.

7110 - închirierea autoturismelor și utilităților de capacitate mică;

7121 - închirierea altor mijloace de transport terestru;

7122 - închirierea mijloacelor de transport pe apă;

7131 - închirierea mașinilor și echipamentelor agricole;

7132 - închirierea mașinilor și echipamentelor pentru construcții, fără personal de deservire aferent;

7134 - închirierea altor mașini și echipamente;

7020 - închirierea și subînchirierea bunurilor imobiliare proprii sau închiriate;

4030 - producția și distribuția energiei termice și a apei calde;

4100 - captarea, tratarea și distribuția apei;

9001 - colectarea și tratarea apelor uzate;

9002 - colectarea și tratarea altor reziduuri;

9003 - salubritate, depoluare și activități similare;

Alte activități sunt stabilite și detaliate prin Actul Constitutiv al Societății.

Activitatea Societății, desfășurată pe parcursul anului 2006, s-a concentrat, în principal, pe următoarele obiective:

- diversificarea gamei sortimentale (producerea și comercializarea benzinelor și motorinelor Euro 4 și Euro 5);
- asigurarea cu materii prime, pentru funcționarea continuă a activității de producție, în condițiile creșterii fără precedent a prețurilor acestora pe plan mondial;
- îmbunătățirea controlului asupra proceselor de producție (conducerea automatizată și informatizată a proceselor tehnologice prin Centrul de Comandă și Control);
- realizarea (continuarea) programului de investiții și modernizări;
- îmbunătățirea măsurilor de protecție a mediului și de siguranță a personalului;
- continuarea programului de restructurare și perfecționare a personalului.



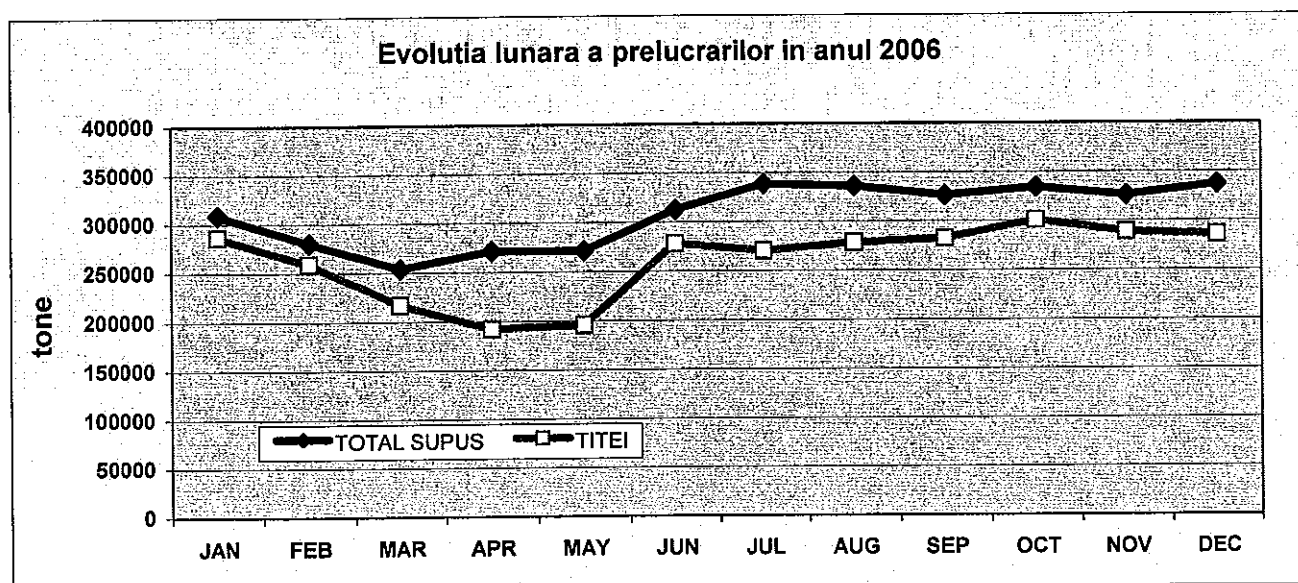
I. Activitatea de producție

Programul de producție a S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. pentru anul 2006, a fost conceput cu o prelucrare totală de 3.860.795 tone, din care 2.744.191 tone țiței și 1.116.604 tone de alte materii prime.

Acest program a stat la baza întocmirii bugetului de venituri și cheltuieli, pentru anul 2006.

Prelucrarea realizată în anul 2006 este de 3.695.325 tone, din care 3.132.147 tone țiței și 563.178 tone alte materii prime. De menționat este faptul că această prelucrare reprezintă cantitatea record de materie prime prelucrată în Rafinărie, de la înființarea Societății (anul 1975) și până în prezent și 95,71% din programul stabilit prin buget.

	[tone]	
2006	Program	Realizat
<i>Total supus</i>	3.860.795	3.695.325
<i>Țiței prelucrat</i>	2.744.191	3.132.147
<i>Alte materii prime</i>	1.116.604	563.178





Structura producției fizice comparativ cu programul în anul 2006 se prezintă astfel:

ANUL 2006	Program [tone]	Realizat [tone]
Benzine	1.277.047	1.219.916
Motorine	1.564.264	1.470.853
Păcură	108.021	105.216
Propilenă	89.769	90.390
Cocs	241.591	262.708
Sulf	34.396	31.342
Alte produse	234.136	231.303
Consum total :	256.493	210.782

Pe baza prețului mediu efectiv realizat în 2005 (364,53 USD/tonă), precum și a prognozelor (tendințelor) de preț pentru 2006, s-a bugetat un preț de achiziție a materiei prime de 407,03 USD/tonă, realizându-se în final un preț mediu de 445,94 USD/tonă.

Totodată, în ceea ce privește valorificarea produselor finite, în 2005 s-a realizat un preț mediu de 459,7 USD/tonă, a fost bugetată pentru anul 2006 la o valoare de 496,38 USD/tonă, rezultând efectiv un preț de 540,79 USD/tonă.

Din comparația program-realizat se observă preocuparea în vederea obținerii de produse petroliere în concordanță cu cerințele pieții. S-a pus accent pe prepararea benzinelor și motorinelor care să întrunească calitățile solicitate pe piața externă.

Structura cantitativă a livrărilor este sintetizată în tabelul următor:

PRODUSUL	TOTAL livrari [tone]	INTERN		EXPORT	
		[tone]	[%]	[tone]	[%]
Produse livrate	3.470.686	2.009.104	57,89	1.461.581	42,11
Benzine auto	1.089.143	318.474	29,24	770.668	70,76
Benzine de chimizare	115.392	62.072	53,79	53.320	46,21
Petroluri	79.819	79.819	100,00	0	0,00
Motorine auto	1.329.764	818.083	61,52	511.680	38,48
Păcură	102.907	100.810	97,96	2.097	2,04
Gaze petroliere lichefiate	217.937	166.083	76,21	51.854	23,79
Altele	535.724	463.763	86,57	71.962	13,43



II. Activitatea de investiții

Programul de investiții din 2006 a fost orientat spre acțiuni care urmăresc îmbunătățirea controlului asupra proceselor, având obiective specifice:

- alinierea la specificațiile de produse EU care devin obligatorii și în România începând cu 01.01.2009: producerea de carburanți (benzine și motorine) cu un conținut de sulf < de 10 părți pe milion (ppm);
- creșterea capacității de prelucrare a Rafinării de la 3,8 milioane tone pe an la 5 milioane tone pe an;
- creșterea randamentului de motorine în structura de produse a Rafinării ca urmare a creșterii cerinței de Diesel pe piața mondială;
- alinierea la cerințele EU de mediu în ceea ce privește emisiile de oxizi de sulf și azot în atmosfera și depozitarea deșeurilor periculoase.

Planul de investiții aprobat pentru 2006 prevedea realizarea unor lucrări de investiții în valoare de 141.025.686 USD.

Suma totală investită efectiv la 31.12.2006, atât în **investiții în continuare** cât și în **investiții noi** este de **35.135.330 USD**.

Redăm mai jos principalele lucrări de investiții derulate în cursul anului 2006, clasificate astfel:

PRINCIPALELE PROIECTE FINALIZATE

1. Proiect "Eliminare precursori ai benzenului din alimentarea instalației RC" .

- Valoare investiție: 580.000 USD.
- Punere în funcțiune 11 iulie 2006
- Beneficii:
 - o Se obține benzină de RC, component de benzină auto, cu un conținut de benzen de max. 1%.
 - o nu mai este necesară funcționarea instalației Extracție aromate.

2. Proiect "Modernizare instalație HPR"

- Valoare investiție: 2.710.000 USD.
- Punere în funcțiune 21 septembrie 2006.
- Beneficii:
 - o Mărirea capacității de prelucrare a instalației cu aproximativ 40%



- o Prelucrare de motorine cracate
- o Obținere de Diesel EURO 5 cu maxim 10 ppm conținut de sulf

3. Proiect "Recuperare-purificare hidrogen cu ajutorul skid-urilor de membrane"

- Valoare investiție: 1.629.750 USD
- Punere în funcțiune 13 octombrie 2006
- Obiectiv proiect: recuperarea și purificarea hidrogenului din gazele de purjă de la instalațiile de hidrofinare, prin montarea a 2 skiduri cu membrane separatoare
 - o 1 skid pe purjă de la instalația HDV
 - o 1 skid pe purjele de la instalațiile HPM, HPR.
- Beneficii:
 - o Recuperarea și re folosirea a 3.000 Nm³/h hidrogen (puritate: >95%vol).
 - o Creșterea presiunii parțiale a hidrogenului din instalațiile de hidrofinare
 - o Scăderea conținutului de H₂ în gaze combustibile de rafinare.

4. Proiect "Diesel In line Blending" (DILB)

- Valoare investiție **6.858.000 USD.**

În luna decembrie 2006 s-a efectuat Testul de performanță

- o S-au efectuat testări pe loturi de motorină Euro 4 și Euro 5. Instalația a funcționat în optimizare fără probleme.
 - o S-au simulat diverse situații (scoaterea unui component în timpul blendului, schimbarea batch size-ului, etc.), sistemul luând deciziile corecte.
 - o Rațiile de componenți și aditivi se pot controla și doza exact pentru a produce motorine fără exces de calitate și cu un răspuns on-line de la analizoare.
 - o Instalația este funcțională și toate motorinele finite se vor produce prin DILB
 - o se efectuează probele tehnologice pentru DILB, după care se va întocmi Certificatul de performanță a sistemului
- Acest proiect dă posibilitatea obținerii biocarburanților prin amestecul biodieselului în motorină.



PROIECTE DEMARATE

1. S-au demarat proiectele grupate în "PACHET Rafinărie 2009"

Obiectivul principal este implementarea de tehnologii "state-of-the art" care să permită prelucrarea de țițeiuri sulfuroase, grele dar mai ieftine, și obținerea de produse la calitatea impusă de standardele europene, în concordanță cu politica ROMPETROL, ce are ca obiectiv principal identificarea și satisfacerea tuturor necesităților clienților prin oferirea de produse și servicii de calitate.

Acest pachet cuprinde următoarele investiții:

► HIDROCRACARE BLÂNDĂ

Instalație nouă, realizată după licența AXENS
Rezolvă următoarele probleme:

Eliminarea limitării de capacitate a instalației CC care apare la creșterea capacității de prelucrare a Rafinăriei la 5 milioane tone/an.

Pregătirea materiei prime pentru CC, cu conținut foarte redus de sulf care permite producerea de benzină cu un conținut de sulf < 10 ppm

Transformarea a 30% din materia primă în motorină, ceea ce permite creșterea randamentului de motorină a rafinăriei.

► Modernizare Cracare catalitică

Instalația Cracare Catalitică a fost modernizată ultima dată în anul 1992, dar echipamentele ce alcatuiesc sistemul de reacție sunt cele inițiale, din 1983. Proiectului constă în înlocuirea echipamentelor majore ce alcătuiesc sistemul de reacție, având ca obiective:

siguranța în funcționare.

aplicarea unor soluții tehnologice de ultimă oră.

adaptarea instalației existente pentru a putea prelucra materie primă provenită din instalația de Hidrocracare blândă.

Toate modificările ce se impun au rezultat în urma Studiului de modernizare întocmit de licențiator, firma UOP.

► Reconfigurarea instalației existente HDV în instalație hidrofinare motorină

Pentru a putea procesa întreaga cantitate de motorină, Rompetrol va transforma instalația existentă de Hidrodesulfurare distilat de vid într-o



instalație de Hidrofinare motorină, pentru obținere de motorină cu un conținut foarte redus de sulf, conform specificațiilor europene.

A fost întocmit un "Studiu privind posibilitatea transformării instalației HDV în instalație de Hidrofinare motorină "cu firma HALDOR – TOPSOE/ Danemarca", din care reies modificările ce trebuie făcute în instalație.

Transformarea instalației se va face păstrând în funcțiune actualele reactoare, astfel încât sunt necesare modificări minime pentru a schimba profilul acestei instalații.

► **Fabrica de hidrogen**

În condițiile producerii de carburanți cu un conținut de sulf < 10 ppm sulf, Rafinăria va înregistra un deficit de hidrogen.

Este necesară instalarea unei noi Fabrici de hidrogen, cu o producție de 40.000 Nm³/h hidrogen de puritate 99,9 %.

Noua instalație se va face în colaborare cu firma TECHNIP, care întocmește documentația de inginerie de detaliu.

Consumatorii de hidrogen sunt noua Hidrocracare și instalația HDV transformată în Hidrofinare motorină

► **Modernizare instalație desulfurare gaze (DGRS)**

Modernizare linii de sulf existente și linie nouă recuperare sulf

În condițiile creșterii capacității de prelucrare a rafinării și a creșterii severității în procesele de hidrofinare, pentru a putea satisface condițiile de calitate în ceea ce privește conținutul de sulf în produse, se va înregistra o creștere a soluției de amină vehiculată și o creștere a producției de gaze cu H₂S.

Este necesară modernizarea instalației existente de desulfurare gaze și regenerare soluție de amină.

Este necesară construirea unei noi linii de recuperare a sulfului.

► Pregătire și consolidare teren; Legături la limita bateriei pentru noile instalații(Hidrocracare blândă, Fabrica de hidrogen, DGRS)

Proiectul include:

Studiu experimental pentru consolidare teren cu metode moderne

Consolidare teren

Drenuri, Rețea apa incendiu, Rețea canalizare, Drumuri

Estacade, Conducte utilități, produse, facle, Rețea H₂ de înaltă presiune, SRA,

Stații electrice, Trasee Cabluri.



► Instalație pentru Prelucrarea nămolului din Halda 3

Aceasta instalație asigură spațiul necesar depozitării nămolului rezultat în Stația de Epurare ape uzate.

Este unul din obiectivele principale de protecția mediului.

Aceasta instalație rezolvă una din cele mai mari probleme semnalate de agențiile de mediu și redă în circuit halda 3, astfel că nu mai este cazul să construim altă haldă.

Instalația realizată după licența Willacy.

2. Proiect "Instalație de BIODIESEL"

Scopul proiectului:

Pentru reducerea pe cât posibil a gazelor cu efect de seră care au efect negativ asupra mediului încojurător și a sănătății oamenilor, Directiva Uniunii Europene prevede utilizarea biocombustibililor în amestec cu combustibilii minerali, în procent de 2% în 2005, urmând să crească la 5,75% până în 2010 iar în România se va aplica de la 1 iulie 2007.

Noua instalație de Biodiesel va furniza un produs conform cu specificația EN 14214. Glicerina, rezultată ca produs secundar, este corespunzătoare pentru utilizarea în industria farmaceutică.

3. Proiect " Modernizare instalația COCSARE "

Scopul proiectului:

Modernizarea constă în implementarea unui sistem de golire rapidă modern, în circuit închis, care va elimina poluarea aerului și solului, generată de sistemul de golire rapidă existent.

În același timp se va elimina limitarea de capacitate a instalației pe perioada verii.

- S-a întocmit Studiul de modernizare Cocsare, cu firma FOSTER WHEELER/Italia.

4. Proiect " Instalație Brichetare cocs "

Scopul proiectului:

Pornind de la datele statistice care arată că 53% din populația României utilizează lemne pentru încălzire și că această sursă este în continuă scădere, Rompetrol Rafinare S.A. a analizat posibilitatea de a crea un nou combustibil solid cu o putere calorifică mai mare decât a lemnului, prin brichetarea cocsului de petrol.

A fost analizată de asemeni și posibilitatea de a utiliza în compoziția noului combustibil nămolul de la epurare, un component cu putere calorifică mare.



5. Proiect " Transformare instalație MTBE în ETBE "

Scopul proiectului:

Obținerea licenței și transformarea instalației MTBE în ETBE. Astfel, se va utiliza în instalația ETBE bioetanol în locul metanolului de sinteză pentru obținerea compenentului oxigenat utilizat în amestecurile de benzină auto.

6. Proiect "Turnuri de răcire CC"

- S-a derural proiectul
- Termen de finalizare martie 2007

III. Activitatea Comercială

i) Activitatea de aprovizionare materii prime

În anul 2006, Rompetrol Rafinare S.A. a derulat operațiuni de aprovizionare țiței și alte materii prime atât din import cât și din țară.

Din import s-au aprovizionat 3.709.945 tone materii prime la un preț mediu de 437,33 USD, iar din țară o cantitate de 43.713 tone la un preț mediu de 508,05 USD.

Valoarea materiilor prime provenite din importuri a atins în anul 2006 cifra de 1.622.482.729 USD, ceea ce reprezintă o creștere de cca. 44% față de anul 2005.

Furnizori de țiței în anul 2006 au fost următorii:

Vector Energy A.G.
Abilo UK Limited
Euroasian

Valoarea achizițiilor din țară s-a ridicat la 22.208.300 USD, cu cca. 46% mai mare decât în anul precedent.

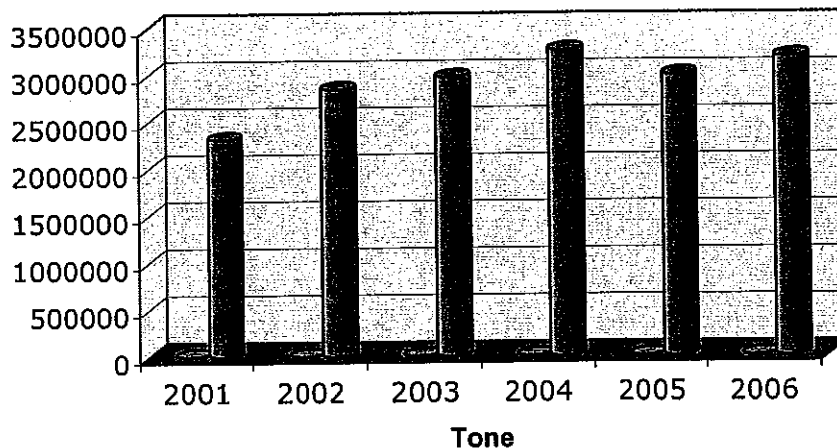
Furnizorii de materii prime din țară au fost:

- Rompetrol S.A. – Punct de lucru Vega
- Rompetrol Petrochemicals S.R.L.
- Viromet S.A. – Victoria, județul Brașov



- Izochem Trading S.R.L.
- Rafinaria Petrotel – Lukoil S.A.
- Butan Gas Romania S.A.

Evolutia volumelor de titei achizitionat



ii) Activitatea de vânzări

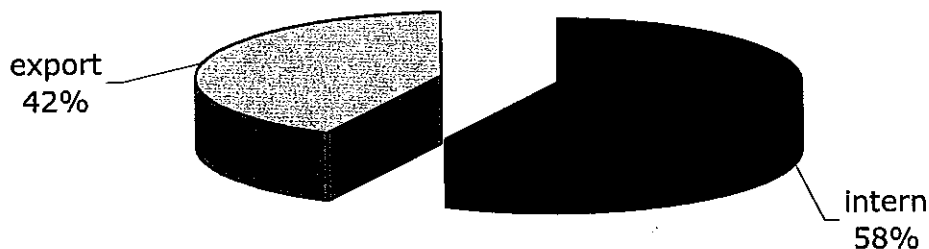
Vânzările din anul 2006 au totalizat o cantitate de 3.470.684 tone produse finite.

Valoarea netă a vânzărilor de produse finite și mărfuri a însemnat un total de 1.897.043.486 USD, ceea ce reprezintă o creștere de cca. 27% față de anul trecut.

Pe piețe de desfacere, vânzările pe **piața internă** au atins 58% în timp ce **exporturile** au reprezentat 42% (1.461.581 tone produse finite, la o valoare netă de 824.637.730 USD).

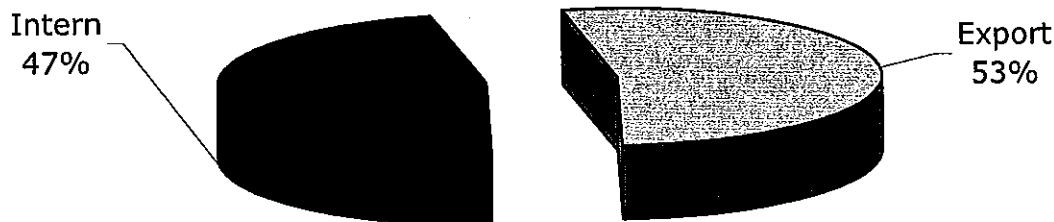


Ponderea vanzarilor de produse finite pe pietele de desfacere



În anul 2006, Rompetrol Rafinare S.A. a vândut 2.418.904 tone de carburanți auto, ponderea exporturilor fiind de 53%, diferența reprezentând vânzările la intern. Cantitățile de benzine și motorine vândute pe piețele externe au însemnat 1.282.347 tone iar valoarea netă a acestora a însemnat 755.748.247 USD.

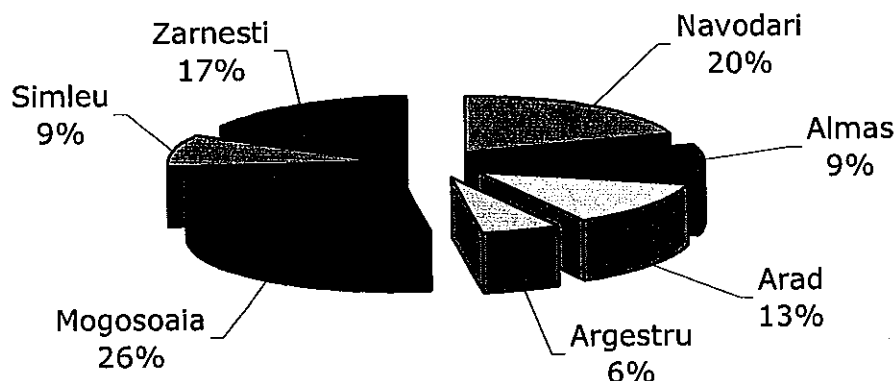
Vanzarile de carburanti auto pe pietele de desfacere in 2006



Din totalul vânzărilor de carburanți auto având ca destinație piața internă, cca. 80% s-au vândut prin cele 6 puncte de lucru din țară, diferența reprezentând vânzări directe prin punctul de lucru Năvodari.



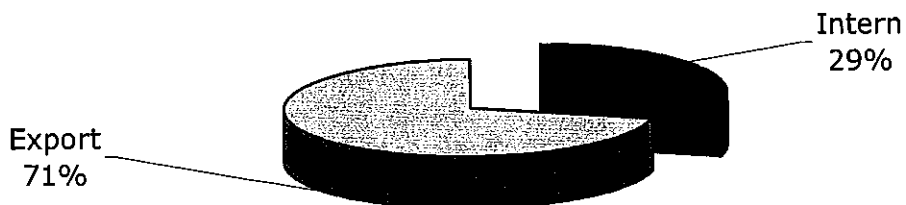
Vanzarile de carburanti auto defalcate pe puncte de lucru in anul 2006



Benzine

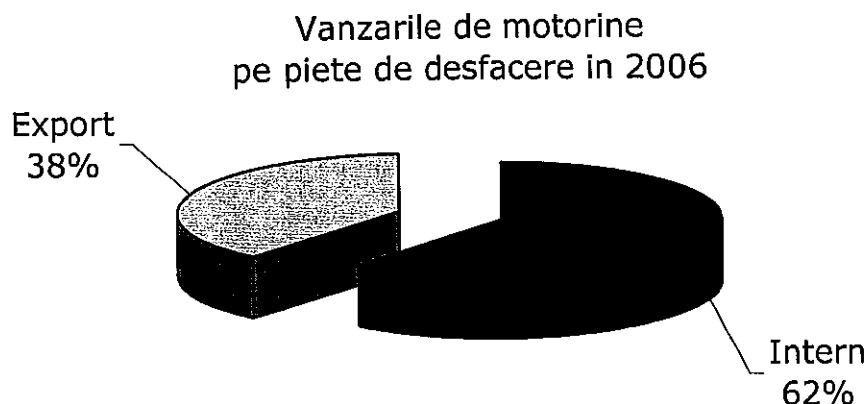
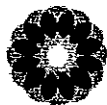
Dintr-un total de 1.089.143 tone benzine vândute, cca. 29 % s-au vândut pe piața internă. La export dintr-un total de 770.669 tone benzine comercializate, ponderea cea mai mare (cca. 57%) a deținut-o benzina Euro Standard fără plumb. Și la intern, ponderea cea mai mare (42%) a avut-o benzina Euro Standard fără plumb.

Vanzarile de benzine pe pietele de desfacere in 2006



Motorine

În anul 2006 s-au vândut 1.329.762 tone de motorine auto, ponderea vânzărilor pe piața internă fiind cu mult superioară celor de pe piața externă, respectiv de 62%.



Gaze petroliere lichefiate

În perioada anului 2006 s-au vândut 219.918 tone de gaze petroliere lichefiate. Ca și în cazul carburanților, piața internă a absorbit cea mai mare parte a vânzărilor, cca. 76%. Și în cazul celorlalte grupe de produse, vânzările au fost mai mari pe piața internă.

IV. Activitatea privind Calitatea, Sănătatea, Securitatea în Munca și Protecția Mediului

i) Calitate

Certificări /autorizari

Certificarea combustibililor auto cu Registrul Auto Român

În anul 2006 au fost certificate/recertificate produse de către organismul de certificare al Registrului Auto Român (RAR-OCP) pentru:

- Motorină Euro 3, TLF clasele A, B, C, D, E, F și 0,1 pentru ierni severe;
- Motorină Super Euro 4, TLF clasele A, C, D precum și pentru clasele 0,1, clase noi de motorină pentru ierni severe;
- Benzină Euro Standard fără plumb, Benzină Premium E Plus, Benzină Euro Super 98 fără plumb, Benzină Euro Plus fără plumb, Carburanți pentru automobile-GPL;
- Benzină Efix, Efix Diesel și Benzină Premium E4;
- Benzină Euro plus fără plumb și a GPL-auto;



- Motorină Euro 5, marca Super Diesel Euro 5;

Nu au fost documentate neconformități. S-au obținut certificate și licențe necesare comercializării noilor produse.

S-a menținut pondere de peste 80% din totalul de benzine și motorine livrate de Rompetrol Rafinare S.A. pentru Combustibili Euro livrați.

Se monitorizează permanent produsele Rompetrol Rafinare pe tot fluxul de fabricație până la clientul final, asigurându-se trasabilitatea calității produselor (benzină și motorină), de la Rompetrol Rafinare până la depozitele din țară.

Calitatea stocurilor de produse din depozite este conform cerințelor Hotărârii Guvernului 689/2004.

În conformitate cu Ordinul Ministerului Economiei și Comerțului (MEC) nr. 662/2004 și Hotărârea Guvernului nr.15/2006, se transmit trimestrial la MEC informațiile referitoare la calitatea și cantitatea carburanților introduși pe piața internă de Rompetrol Rafinare S.A.

Autorizare de furnizor feroviar cu Autoritatea Feroviară Română

În luna aprilie 2006, Autoritatea Feroviară Română (AFER) a efectuat evaluarea Rompetrol Rafinare S.A. în calitate de furnizor feroviar, pentru producerea și furnizarea de combustibil pentru motoare diesel de tracțiune feroviară (Motorină Euro LD). A fost obținută viza anuală pentru Autorizația de furnizor feroviar de motorină Euro LD, conform Ordinului Ministrului Transporturilor 290/2000. În septembrie 2006 a fost efectuată inspecția pentru obținerea vizei anuale pe autorizația deținută de Rompetrol Quality Control S.R.L. pentru efectuarea încercărilor aferente motorinei Euro LD.

Certificare produse cu Romcontrol S.A.

În luna martie 2006 Romcontrol S.A. a efectuat auditul și inspecția de recertificare la următoarele produse Rompetrol Rafinare S.A.: Calor Economic 3, Propan combustibil, Calor Extra 1, GPL – consum casnic pentru butelii. S-au obținut Certificatele de Conformitate pentru aceste produse.

Inspecții

S-au efectuat inspecții calitative la produsele finite și materiile prime din Rompetrol Rafinare S.A. precum și pentru produsele finite din Rompetrol Petrochemicals S.R.L.;

S-a efectuat un număr de 610 inspecții cantitative la produsele aprovizionate de Rompetrol Rafinare S.A., nu s-au înregistrat neconformități cantitative;

În concordanță cu prevederile legale și Ordinului Ministrului Transporturilor nr.1044/2004, consilierii de siguranță Rompetrol Rafinare au desfășurat activități de control specifice și au emis 114 rapoarte de inspecție conform cerințelor RID/ADR; s-a constatat un număr de 11 neconformități care au fost rezolvate prin luarea de măsuri corective (dotarea cisternelor auto/CF cu autocolante de semnalizare a pericolului și cu etichete de pericol la punctele de încărcare) și preventive (înștiințarea prin fax a firmelor transportatoare în vederea dotării mijloacelor de transport, conform reglementărilor în vigoare).



ii) Sănătate și securitate în muncă

În cursul anului 2006, la S.C. Rompetrol Rafinare S.A. s-au produs 4 evenimente în care au fost implicați 2 salariați de la firmele subcontractante de lucrări și 2 salariați de la Societate. În urma cercetării, aceste evenimente nu au îndeplinit condițiile de încadrare ca accidente de muncă, în conformitate cu legislația în vigoare, fiind declarate accidente în afara muncii.

În cursul anului 2006 nu s-au înregistrat evenimente PSI majore.

S-au recertificat EX, de către INSEMEX Petroșani, echipamentele tehnice ce lucrează în medii potențial explozive.

A fost finalizată și s-a depus documentația în vederea acreditării organismului de inspecție QHSE al Rompetrol Rafinare S.A., conform cerințelor SR EN ISO/CEI 17020/2005;

În luna decembrie a avut loc auditul de certificare al Sistemului de Management al Sănătății și Securității în Muncă, de către organismul certicator: Germanischer Lloyd Certification GmbH.

Deoarece statisticile internaționale arată că doar 4% din incidente sunt datorate tehnologiei, 96% provenind din erori umane, Grupul Rompetrol a demarat un ambițios și amplu proiect de îmbunătățire a „culturii safety” cu consultanța firmei de renume internațional DuPont Safety Resources.

Astfel la Constanța, pe 15 iunie 2006, Rompetrol Rafinare S.A. a semnat cu compania DuPont un contract de consultanță în domeniul securității în muncă, măsură care întărește politica Grupului Rompetrol (TRG) de a atinge excelența în desfășurarea în siguranța a operațiunilor sale.

Rompetrol va continua demersul său de a reduce la zero accidentele de muncă prin adoptarea celor mai bune practici în domeniu. DuPont, leader de servicii pe acest sector, a fost invitat în luna aprilie să evalueze sistemul de management al securității și sănătății de pe platforma Petromidia.

În urma acestei etape intermediare, Rompetrol a inițiat un parteneriat cu DuPont Safety Resources. Proiectul va fi realizat până la sfârșitul acestui an la nivelul a opt companii ale TRG care activează pe platformă: Rompetrol Rafinare S.A., Rompetrol Petrochemicals S.R.L., Romiserv S.A., Rompetrol Logistics S.A., Rompetrol Industrial Parks S.A., Global Security Sistem S.A., Ecomaster Servicii Ecologice S.A. și Rompetrol Quality Control S.R.L.

Echipe mixte formate din specialiști ai DuPont și Rompetrol identifică modalitățile de a implementa o cultură și un management al securității la cele mai înalte standarde, astfel încât fiecare angajat al Rompetrol să se implice activ în reducerea riscului de incidente în toate operațiunile desfășurate de companiile grupului pe platformă.



În ultimii trei ani, Rompetrol a investit masiv în tehnologii de ultimă oră și a pus în practică un program eficient de siguranță în muncă. Ca urmare a măsurilor luate, în ultimii doi ani în incinta rafinăriei și a celorlate firme deținute de Rompetrol pe platforma Petromidia, numărul accidentelor de muncă a fost redus semnificativ.

În acest context, a fost instruit în tehnici de efectuare a auditurilor safety (auditori comportamentale) întregul management (top, operațional, line management) și a demarat programul de efectuare a acestora, auditurile safety de observare a atitudinii față de safety căpătând o pondere majoră, alături de inspecții și audituri interne;

Pentru a implica activ componenta de line management în probleme de safety și pentru îmbunătățirea coordonării integrate a eforturilor privind sistemul de sănătate și securitate la nivelul întregii Platforme industriale Rompetrol Petromidia, s-au organizat subcomitete de acțiune pe domeniile: audit safety, Key Performance Indicator (KPI), subcontractori și intervenție în caz de urgență, Process Safety Management și General Safety.

Pentru a susține acest proiect major de safety a fost implementat și este funcțional proiectul de „Vizibilitate safety”, prin apăsarea atât la intrarea în incintă (la porțile de acces) cât și în instalații a unor panouri conținând informații de safety; au fost tipărite pliante în limba română și limba engleză, cu principalele reguli de siguranță care trebuie respectate în incinta Rompetrol Rafinare S.A. și Rompetrol Petrochemicals S.R.L.; acestea sunt înmânate vizitatorilor, delegaților, etc. la porțile de acces. Tot în cadrul acestui proiect este prevăzut și montarea unui panou electronic la poarta de acces nr.1, care afișează numărul de zile de la ultimul incident și numărul de zile de la ultimul accident de muncă, produse la firmele Rompetrol; lucrarea este în curs de finalizare. S-au stabilit și se raportează, din luna septembrie, principalii indicatori (KPI) de safety.

S-a participat la Process Hazard Analysis (analiza de tip HAZOP) pentru evaluarea riscurilor asociate funcționării și operării instalațiilor : Cracare Catalitică, GASCOM, DGRS și RGF ;

La controalele efectuate de ITM Constanța și ISU Constanța, nu au fost aplicate sancțiuni. Pentru îmbunătățirea activității de instruire, se află în curs de finalizare și implementare programul de instruire safety de tip «web based training ».

iii) Protecția Mediului

- În cursul anului 2006, nu s-a produs nici un accident cu impact negativ asupra mediului înconjurător;
- În vederea obținerii Autorizației Integrate de Mediu, a fost elaborată documentația necesară, respectiv: Formular de solicitare, Raport de amplasament, Studiu comparativ între performanțele de mediu ale



instalațiilor Rompetrol Rafinare și nivelul de performanță asociat BAT/IPPC și s-au depus la Agenția de Protecția Mediului Constanța și Agenția Regională de Protecția Mediului Galați;

- S-au obținut Autorizațiile de Gospodărire a Apelor nr. 169/septembrie 2006 și respectiv nr.218/15 decembrie 2006, pentru toate entitățile de pe platforma Petromidia;
- În cursul anului 2006 s-au obținut de la agențiile teritoriale de protecția mediului Autorizații de Mediu pentru toate cele 6 depozite de carburanți de la: Vatra Dornei (județul Suceava), Simleu Silvaniei (județul Zalău), Mogoșoaia (județul Ilfov), Tudor Vladimirescu (județul Arad), Zărnești (județul Brașov), Craiova (județul Dolj);
- A fost elaborată și depusă documentația necesară obținerii Autorizației pentru alocare certificate de emisii CO₂.
- A fost elaborată și depusă documentația pentru acreditarea organismului de inspecție QHSE al Societății, conform cerintelor SR EN ISO/CEI 17020/2005;
- S-a întocmit Planul de urgență internă și s-a depus la APM Constanța și la Inspectoratul pentru Situații de Urgență "Dobrogea" al județului Constanța;
- S-a întocmit Raportul de Securitate și s-a depus la APM Constanța și la Inspectoratul pentru Situații de Urgență "Dobrogea" al județului Constanța;
S-a elaborat și transmis la Agenția de Protecția Mediului Constanța raportarea anuală "Evidența gestiunii uleiurilor pe anul 2006";
- S-a elaborat și s-a transmis la ANSPCP raportarea privind substanțele periculoase (produse și utilizate, în cadrul proceselor tehnologice ale Rompetrol Rafinare S.A.) ;
- A fost pus în funcțiune programul de modelare a dispersiei poluanților în atmosferă și s-a făcut instruirea personalului pentru utilizarea acestuia;
- Pentru gestiunea deșeurilor:
 - s-a valorificat stocul de peroxid de decanoil cu termen de valabilitate expirat prin contract de prestări servicii cu S.C. Chimopar SA;
 - s-a elaborat și transmis la Agenția de Protecția Mediului Constanța raportarea anuală "Evidența gestiunii deșeurilor pe anul 2006";
- Pentru ecologizarea zonei infestate halde-facile-șenal, s-a primit raportul tehnic preliminar și cel final întocmit de Biobasic Environment Franța; raportul tehnic preliminar este privitor la studiul de optimizare a culturilor de bacterii pentru bioremedierea hidrocarburilor identificate în solul poluat din zona aflată în program de ecologizare, iar raportul final conține propunerea unei soluții și a unui program de ecologizare a solului poluat;
- La controalele efectuate în 2006 de Garda de Mediu Constanța, a fost aplicată o sancțiune cu amendă în valoare de 15.000 lei, deoarece la



ROMPETROL

ROMPETROL RAFINARE S.A.

RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE pentru exercitiul financiar 2006

data efectuării controlului s-a constatat că nu există acord de mediu pentru construirea unui turn de răcire modular în cadrul instalației de Cracare Catalitică.

Certificare sistem integrat de management calitate-mediu

În luna mai 2006 a avut loc auditul de recertificare a sistemului integrat de management calitate-mediu, conform cerintelor DIN EN ISO 9001/2000 și DIN EN ISO 14001/2005, de către organismul certicator: Germanischer Lloyd Certification GmbH, obținându-se certificate valabile până în anul 2009. Se verifică permanent conformitatea documentelor și a înregistrărilor sistemului prin audituri interne și de secundă parte efectuate.

**SITUAȚIA****PRINCIPALILOR INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI ȘI ALTE DATE INFORMATIVE, LA DATA DE 31.12.2006, COMPARATIV CU BUGETUL DE VENITURI ȘI CHELTUIELI APROBAT ÎN AGA 2006**

NC	DENUMIRE INDICATOR	LEI	
		OMFP 1752/2005	
		Realizat 2006	BVC 2006
1	Țiței prelucrat și alte materii prime (tone)	3.695.325	3.860.794
2	Cifra de afaceri	5.396.469.349	5.122.972.967
3	Venituri totale, din care:	5.905.786.144	5.129.169.064
	din exploatare	5.419.767.192	5.127.994.240
	financiare	532.063.775	1.174.824
4	Cheltuieli totale, din care:	5.951.740.967	5.092.217.174
	din exploatare	5.419.677.192	5.002.696.807
	financiare	532.063.775	89.476.367
5	Rezultat net, din care:	(45.954.823)	36.995.891
	din exploatare	(22.599.108)	125.297.433
	financiare	(23.355.715)	(88.301.542)
6	Rezultat total	(45.954.823)	36.995.891
7	Creanțe	1.502.232.107	-
8	Stocuri	379.135.095	-
9	Capitaluri proprii	2.344.003.185	-
10	Datorii totale	1.603.623.560	-
11	Nr.mediu salariați	973	-

Din datele prezentate în tabel, comparând rezultatele înregistrate la 31.12.2006 cu cele aprobate prin Bugetul de venituri și cheltuieli (BVC), se desprind următoarele:

1. Cantitatea de țiței și alte materii prime prelucrate în cursul anului 2006 a fost mai mică cu 165.469 tone, acest lucru datorându-se și faptului că s-au înregistrat temperaturi foarte scăzute în primele 3 luni ale anului, nemaîntalnite în această zonă, fapt care s-a repercutat în operarea cu dificultate a instalațiilor în condițiile sezonului rece. De asemenea, în luna martie 2006 a intervenit o oprire accidentală a instalației Cracare Catalitică, ceea ce a influențat negativ rezultatele operaționale ale primului trimestru 2006.



Prin cantitatea de materii prime aprovizionate s-a asigurat o încărcare continuă a instalațiilor, la o medie lunară de 307.944 tone, neînregistrându-se opriri ale instalațiilor din motive de discontinuitate în aprovizionarea cu țiței.

2. Cifra de afaceri înregistrată la 31.12.2006 este de 5.396.469.349 lei, cu 5,3% mai mare decât cea din BVC, în condițiile în care cantitatea de țiței și materii prime aprovizionate a fost mai mică decât cea prevăzută în buget. Acest lucru se datorează valorificării superioare a produselor finite obținute și a conjuncturii de piață.

3. Cheltuielile totale la 31.12.2006 sunt mai mari decât cele prevăzute în bugetul aprobat, cu cca. 16,9%. Acest lucru se datorează în principal depășirii sumei planificate la cheltuieli financiare: astfel, față de o prevedere de 89.476.367 lei, acestea au atins valoarea de 532.063.775 lei, cu o depășire de 442.587.408 lei (de cca. 5,9 ori mai mare).

Depășirea cheltuielilor totale bugetate se datorează în principal următorilor factori:

- a) creșterii prețului de achiziție al țițeiului pe plan mondial (influențe conjuncturale);
- b) majorării prețului la utilități (energii, gaze, abur, etc). Astfel, costul aburului a crescut cu 31% față de 2005, iar cel al gazelor cu mai mult de 42%. Cheltuielile efectuate pentru utilități au crescut de la 148.050.562 lei în 2005, la 201.500.760 lei (cu 36,1%) în 2006, chiar și în condițiile în care consumurile specifice s-au situat la nivelurile din 2005;
- c) depășirii sumei planificate la cheltuielile financiare datorate în principal următoarelor cauze:
 - a crescut dobanda EURIBOR aferentă obligațiunilor emise în baza OUG 118/2003, de la 2,308 % în 2005, la 3,767 % în 2006, cu cca. 63,2%, cu toate că, atât la 30.09.2005 cât și la 30.09.2006 (scadențele plății dobânzilor), cursurile euro/leu au fost sensibil egale (3,5450 lei în 2005, și respectiv 3,5334 lei în 2006);
 - a crescut dobanda aferentă creditelor contractate de Societate de la bănci;
 - s-au înregistrat valori mari aferente diferentelor de curs valutar pentru creanțele și datoriile în valută (cca. 83,56 % din total cheltuieli financiare).

4. În ceea ce privește rezultatul total, acesta înregistrează o valoare negativă de 45.954.823 lei, pierderea datorându-se atât din exploatare (22.599.108 lei), cât și din devansarea cheltuielilor financiare asupra veniturilor financiare (pierdere financiară de 23.355.715 lei).



Pierderea totala de 45.954.823 lei se datorează în principal;

- trendului descendent al marjei brute în anul 2006 (cu aproximativ 29% mai puțin față de anul 2005). Rompetrol Rafinare calculează marja brută de rafinare după cum urmează - "(Vânzări de produse petroliere - Costul materiei prime)/Cantitate de materie primă aferentă vânzărilor".
- înregistrarea de cheltuieli financiare peste prevederea din buget (de 5,9 ori mai mare);
- aprecierea leu față de EURO, ținând cont de faptul că societatea a emis în baza Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2003 obligațiuni în Euro, iar dobanda scadenta la 30.09. a fiecarui an este calculata în Euro conform Conventiei de Emisiune.

5. Bugetul în lei a fost obținut din transformarea Bugetului în USD așa cum a fost aprobat de Adunarea Generală a Acționarilor, la cursul mediu USD/leu bugetat.

SITUAȚIA

PRINCIPALILOR INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI, LA DATA DE 31.12.2006, COMPARATIV CU BVC 2006, conform Standardelor Internaționale de Contabilitate

NC	DENUMIRE INDICATOR	USD	
		IAS	
		Realizat 2006	BVC 2006
1	Cifra de afaceri brută	2.471.739.053	2.431.847.452
2	Cifra de afaceri netă	1.928.221.011	1.829.894.616
3	Costul vânzării	(1.822.953.074)	(1.729.027.620)
4	Marja brută	105.267.937	100.866.996
5	Cheltuieli de desfacere și general-administrative	(66.600.250)	(53.631.946)
6	Rezultatul operațional mai puțin cheltuielile cu deprecierea și amortizarea (EBITDA)	81.629.608	80.550.216
7	Ajustare privind amortizarea și deprecierea	29.275.715	35.794.739
8	Rezultatul operațional (EBIT)	52.353.893	44.755.477
9	Venituri/Cheltuieli financiare	(46.372.627)	(31.540.771)
10	Profit(Pierdere) netă	5.981.266	13.214.706



Din tabelul de mai sus, rezultă următoarele:

- 2) Comparativ cu indicatorii întocmiți conform OMFP 1752/2005, cei elaborați conform Standardelor Internaționale de Contabilitate prezintă valori mult mai apropiate celor aprobate prin bugetul de venituri și cheltuieli. Astfel, la valori apropiate celor planificate prin buget, se prezintă:
 - cifra de afaceri brută (variație 1,6% față de buget);
 - cifra de afaceri netă (variație 5,4%);
 - marja brută (variație 4,4%)
- 3) EBITDA s-a realizat la valoare estimată în buget (81,6 milioane USD față de o prevedere de 80,5 milioane USD);
- 4) Indicatorul EBIT (beneficii înainte de plata dobânzii și impozitare) înregistrează o valoare de 52,4 milioane USD față de 44,8 milioane USD cât era planificată (depășire de 17%). EBIT este cel mai bun indicator al activității unei firme, nedistorsionat de diferențele dobânzii primite sau plătite și nici de variațiile ratei impozitului.
- 5) Conform IAS la 31.12.2006 Rompetrol Rafinare înregistrează un **rezultat pozitiv (profit)** de cca. 6 mil USD, față de o prevedere de 13,2 mil USD.

b) Precizarea datei de înființare a societății comerciale.

Complexul Petrochimic Midia Năvodari (prima denumire a societății comerciale ROMPETROL RAFINARE S.A.) a făcut parte din marile centre de prelucrare a țițeiului apărute în perioada de după 1975.

Complexul Petrochimic Midia Năvodari a fost proiectat în perioada 1975 – 1977, pe baza tehnologiilor românești performante, de rafinare și pe baza unor licențe străine.

Anul 1991 a însemnat pentru Combinatul Petrochimic Midia transformarea în societate comercială pe acțiuni, fiind preluat integral patrimoniul fostei unități. Noua societate, purtând denumirea de S.C. PETROMIDIA S.A., a fost constituită în temeiul Hotărârii Guvernului nr.1176/1990, emisă în baza Legii nr. 15/1990 privind reorganizarea unităților economice de stat ca regii autonome și societăți comerciale.



În februarie 2001, prin retragerea din Societate a Fondului Proprietății de Stat ca urmare a vânzării tuturor acțiunilor, The Rompetrol Group N.V. (fostă The Rompetrol Group B.V.), din Olanda, devine principalul acționar al Societății.

În baza Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din data de 26.02.2001, a Actului Adițional nr. 21 la Actul Constitutiv al Societății, având încheierea de dată certă 611/15.03.2001, precum și a Certificatului de înscriere de mențiuni nr. 50701 din 21.03.2001 de la Oficiul Registrului Comerțului Constanța, s-a modificat denumirea societății din **"S.C. PETROMIDIA S.A."** în **"S.C. ROMPETROL RAFINARE-COMPLEXUL PETROMIDIA S.A."**

În anul 2003, prin rezoluția nr. 50640 din 18 martie 2003 a Directorului Oficiului Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța, având la bază Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din data de 20.02.2003 și Actul Adițional cu încheierea de dată certă nr. 1219/13.03.2003, Societatea își modifică numele în **"S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A."**. Societatea este înregistrată la Registrul Comerțului Constanța cu nr. J13/534/1991, și are cod unic de înregistrare 1860712.

c) Descrierea oricăror fuziuni sau reorganizări semnificative a societății comerciale, ale filialelor sale sau ale societăților controlate, în timpul exercițiului financiar.

În cursul anului 2006, Societatea nu a participat la nici o fuziune și nu au intervenit reorganizări semnificative în cadrul Societății, filialelor sau societăților comerciale controlate.

d) Descrierea achizițiilor și/sau înstrăinărilor de active.

În anul 2006 societatea și-a majorat participatia prin aport de numerar la Rompetrol Downstream SA și la Rom Oil SA cu 82.503.000 lei, respectiv cu 27.501.000 lei, și la Rompetrol Quality Control prin aport de mijloace fixe și obiecte de inventar în valoare de 9.184.245 lei și prin încorporarea profitului pe anul 2005 în valoare de 578.689 RON.

Tot în cursul anului 2006, Rompetrol Rafinare a aportat în numerar suma de 20.700 lei la Rompetrol Industrial Parks S.A.

În ceea ce privește înstrăinările de active, menționăm că în anul 2006, Rompetrol Rafinare a vândut mijloace fixe în valoare de 402.679 lei

**e) Descrieți principalele rezultate ale evaluării activității societății**

Rompetrol Rafinare S.A. a înregistrat în 2006 o cifră de afaceri netă de 5.396.469.349 lei, un rezultat din exploatare de -22.599.108 lei și o pierdere netă de 45.954.823 lei.

În 2006 ponderea cea mai mare în cifra de afaceri este deținută de producția vândută (97%).

Rompetrol Rafinare S.A. a întreprins acțiuni de îmbunătățire a eficienței activității de rafinare și de reduceri ale consumurilor specifice și pierderilor.

Au avut loc investiții în modernizarea instalațiilor de producție ale rafinării, creșterea gradului de protecție a mediului, cu scopul de a obține produse petroliere în conformitate cu reglementările Uniunii Europene.

Obiectivele principale ale Rompetrol Rafinare S.A. includ:

- menținerea capacității de rafinare la 10.600 tone/zilnic
- creșterea calității produselor în conformitate cu cerințele Uniunii Europene
- respectarea normelor de mediu și a siguranței în muncă

1.1.1. Elemente de evaluare generală

Indicatori (lei)	2006
Profit/(pierdere)	(45.954.823)
Rezultat din exploatare	(22.599.108)
Cifra de afaceri, din care:	5.396.469.349
Export	2.315.195.761
Cheltuieli operaționale	5.419.677.192
Cota de piață (%)	30
Lichiditate (disponibilități în cont și echivalente de numerar)	13.544.966



a) Profit

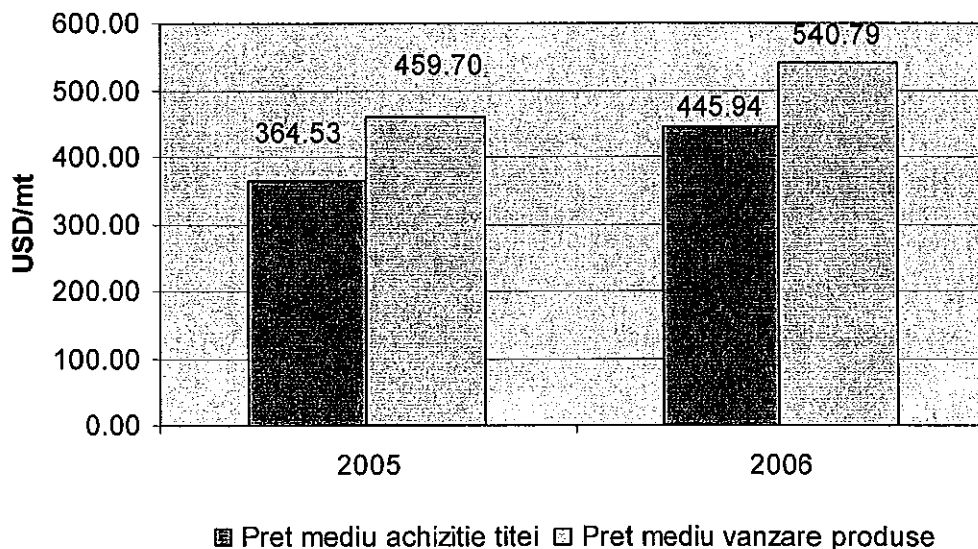
Rompetro Rafinare S.A. a înregistrat în 2006 un rezultat negativ de 45.954.823 lei. Pierderea se datorează în principal marjei brute de rafinare scăzute și a înregistrării de cheltuieli financiare mai mari decât cele prevăzute în buget.

Prețurile de vânzare la principalele produse petroliere nu s-au aliniat la creșterea prețului de achiziție al țițeiului, determinând astfel marje brute de rafinare mai mici în 2006 decât cele realizate în 2005, cu cca. 29%.

Creșterea prețului de achiziție a materiei prime în 2006 cu 22,3% față de 2005, a avut un impact negativ asupra rezultatului din exploatare – cca. 49,2 % din pierderea totală.

În graficul de mai jos sunt redade prețurile medii de achiziție a țițeiului și a altor materii prime, precum și de vânzare a produselor finite realizate în 2006 comparativ cu cele din 2005:

Pret mediu achizitie titei / pret mediu vanzare produse
2005 vs 2006



Dacă facem o analiză a tabelului de mai sus rezultă că, în anul 2005 raportul între prețul mediu de vânzare și prețul mediu de achiziție al materiilor prime este 1,26 iar dacă piața internă și externă ar fi menținut același raport ar fi rezultat în 2006 un preț mediu de vânzare de 562,36 USD, față de 540,79 USD realizat.

În contextul în care și randamentul de produse albe al anului 2006 a fost de 81,52% față de 80,88% în 2005 rezultă că, dacă în 2006 s-ar fi menținut același



raport ca și în 2005 societatea ar fi avut venituri suplimentare de aproximativ 74,8 milioane USD (și anume: $(562,36 - 540,79) \text{USD} \times 3.470.684 \text{ tone} = 74,8$ milioane USD)

Aceste exemple demonstrează că anul 2006, din punct de vedere al conjuncturii de piață, nu a fost un an favorabil pentru rafinării.

De asemenea, cca. 48,4% din pierderea totală o reprezintă pierderea financiară. Aceasta se datorează devansării veniturilor financiare de către cheltuielile cu:

- dobânzi platite pentru obligațiunile emise în baza Ordonanței de Urgență a Guvernului nr.118/2003 = 68.555.781 lei;
- dobânzi achitate la bănci pentru creditele contractate = 30.501.040 lei.

b) Cifra de afaceri

În 2006, cifra de afaceri netă a Rompetrol Rafinare S.A. a fost de 5.396.469.349 lei, ca urmare a creșterii cotațiilor pe piața internațională precum și a creșterii volumului de vânzări (cu 13 % față de 2005).

c) Export

Volumul vânzărilor la export, din total vânzări în 2006, reprezintă cca. 42%, înregistrând o creștere cu cca. 8% față de 2005.

Suma totală încasată în cursul anului 2006, din vânzările la export se ridică la 824.637.730 USD.

Produsele finite au fost vândute pe piețe din: Bulgaria, Ucraina, Serbia, Franța, Spania, Croația, Grecia, etc.

d) Costuri

Cheltuielile operaționale în anul 2006 s-au situat la suma de 5.419.677.192 lei, din care 4.673.514.355 lei (86,2%) reprezintă cheltuielile cu materiile prime, iar 201.500.760 lei (4 %) reprezintă cheltuieli cu energiile.

Creșterea cheltuielilor operaționale în anul 2006 cu cca. 25% față de 2005 se datorează în principal a doi factori:

- creșterea prețului de achiziție a materiilor prime;
- creșterea prețului la utilități (energii, gaze, abur).

e) Procent din piața deținut

Cota de piață în anul 2006 s-a menținut la nivelul de 30%, neavând modificări majore în structura jucătorilor pe piața de distribuție a carburanților din țară.

f) Lichiditate

Compania și-a menținut capacitatea de acoperire a datorii curente din activele curente, indicatorul lichidității curente înregistrând valoarea de 1,33 în anul 2006



față de anul 2005, când avea valoarea 1,53, iar cel al lichidității imediate, valoarea de 1,06 în anul 2006 față de 1,17 în anul 2005.

1.1.2. Evaluarea nivelului tehnic al societății comerciale

Descrierea principalelor produse realizate de S.C. Rompetrol Rafinare S.A.:

Gama de produse realizate de Rompetrol Rafinare SA cuprinde:

I) Combustibili lichizi

a) Benzine

- Benzină Euro Super 98 fără plumb
- Benzină Europlus fără plumb
- Benzină Premium E 4
- Benzină Efix
- Benzină naturală tip 92
- Benzină Nafta
- Rafinat de chimizare

b) Motorine

- Motorină Super Euro 4
- Motorină Euro 5
- Efix Diesel
- Motorină LD
- Calor Extra 1
- Slurry

c) Petroluri

- Petrol reactor Jet A1
- Solvenți

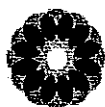
d) Calor Economic 3

e) Păcură

II) Combustibili gazoși

a) Gaze petroliere lichefiate

- GPL



- Combustibil auto GPL
- Propan combustibil
- Propan Butan comercial

b) Gaze

- Frație C5-C6
- Gaze combustibile de rafinare

III) Combustibili solizi

- Cocs de petrol
- Sulf de petrol

IV) Semifabricate

- distilat de vid
- reziduu de vid

Toate produsele realizate de Societate sunt conforme standardelor naționale și cele prevăzute de normele Uniunii Europene.

Descrierea principalelor servicii prestate de S.C. Rompetrol Rafinare S.A.:

Uzina Utilități este formată din **Secția Termo – Hidro** și **Secția Electrică**. **Secția Termo – Hidro** are în componență 3 instalații: Instalația Azot-Oxigen și Aer Comprimat, Instalația Rețele Utilități și Instalația Tratare Ape.

Produsele realizate în cadrul instalației Azot-Oxigen și Aer Comprimat au fost:

- azot gaz, puritate 99,9%;
- azot lichid, puritate 99,7%;
- oxigen gaz, puritate 99,7%;
- oxigen lichid, puritate 99,7%;
- aer comprimat instrumental;
- aer comprimat tehnic;
- azot gaz la 150 bar;
- oxigen gaz la 150 bar.



Instalația Rețele Utilități este prestatoare de servicii, respectiv distribuție utilități la parametri optimi, prin sistemul de conducte pe care îl deține. Aceste utilități sunt: abur de 6 ata, abur de 16 ata, abur de 36 ata, apa demineralizată, azot gaz, oxigen gaz, aer tehnic, aer instrumental, gaze naturale și combustibile, condens, apă potabilă, ape de dren și ape meteorice.

Instalația Tratare Ape vehiculează și condiționează apa de răcire pentru instalațiile din cadrul societății Rompetrol Rafinare și Rompetrol Petrochemicals (214.477.530 mc).

Sunt considerate produse realizate în cadrul instalației Tratare Ape: apă filtrată și apă de incendiu care se distribuie pe toată platforma Petromidia. Pentru producerea apei de incendiu s-a redus cu 75% achiziția de apă industrială preluată de la furnizor și s-a preluat de la Ecomaster apa reutilizată ce a fost introdusă direct în rețeaua internă a societății.

Apă tratată (6.009.779 mc)

Apă industrială (8.919.602 mc)

Apă incendiu (2.154.837 mc)

Apă reutilizată (503.075 mc)

Secția Electrică a achiziționat energie electrică (387.710 Mwh) pe care a distribuit-o instalațiilor din Rompetrol Rafinare (301.502 Mwh), firmelor din grup (86.207 Mwh) - Rompetrol Petrochemicals S.R.L., Rominserv S.A., Rompetrol Logistics S.A., Rompetrol Downstream S.A., Ecomaster Servicii Ecologice S.A. - și micilor consumatori (36.655 Mwh) .

a) Precizarea principalelor piețe de desfacere pentru fiecare produs sau serviciu și metodele de distribuție:

Din cantitatea totală de produse vândute în anul 2006, vânzările pe piața internă au însemnat cca. 58 %, diferența de 42 % având ca destinație piața externă.

Pe plan intern, Rompetrol Rafinare SA a acoperit toate zonele geografice ale țării, operând prin cele 6 puncte de lucru localizate în țară, și anume: comuna Tudor Vladimirescu – județul Arad; Șimleul Silvaniei – județul Sălaj Vatra Dornei – județul Suceava; Mogoșoaia – județul Ilfov; Zărnești – județul Brașov; Almăj – județul Dolj.

În ceea ce privește piața externă, cea mai mare parte a volumului de produse exportate a avut ca destinație finală piața europeană regională. Detaliat pe țări și produse, situația s-a prezentat astfel:



Benzine - Turcia, Georgia, Bulgaria, Grecia, Moldova, Ucraina, Serbia, Franța, Croația.

Motorine - Bulgaria, Turcia, Franța, Spania, Croația, Serbia, Albania

GPL - Bulgaria, Moldova, Serbia

Cocs - Ucraina, Grecia

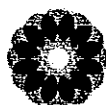
Sulf - Egipt

Distribuirea produselor s-a făcut după cum urmează:

- Pe piața internă, în mod direct sau prin punctele de lucru situate în toate regiunile țării (comuna Tudor Vladimirescu – județul Arad, Șimleul Silvaniei, Vatra Dornei, Mogoșoaia, Zărnești – Brașov, Almăj – județul Dolj). Distribuirea produselor în sistem en-detail s-a făcut de către S.C. Rompetrol Downstream S.A. prin intermediul rețelei de benzinării care cuprinde toată țara. Transportul produselor s-a făcut pe cisterne auto sau CF, proprii sau închiriate.
- Pe piața externă, distribuirea produselor s-a realizat via terra pe cisterne auto, CF sau via mare pe vase sau barje (prin porturile Midia sau Constanța).

b) Precizarea ponderii fiecărei categorii de produse sau servicii în veniturile și în totalul cifrei de afaceri ale societății comerciale pentru ultimii 3 ani.

Indicatori	Valoare-milioane lei			% în cifra de afaceri		
	2004	2005	2006	2004	2005	2006
Cifra de afaceri netă, din care:	3.409	4.452	5.396	100%	100%	100%
Benzină și motorină	2.588	3.223	4.285	76%	72%	79%
Alte produse petroliere	447	630	618	13%	14%	11%
Materii prime pentru rafinărie	105	142	162	3%	3%	3%
Materii prime pentru petrochimie	128	115	188	4%	3%	3%
Mărfuri				2%	6%	1%



	84	272	57			
Utilități	37	46	60	1%	1%	1%
Servicii	20	25	26	1%	1%	0%

Cea mai mare parte a veniturilor Rompetrol Rafinare o reprezintă vânzarea de produse petroliere în principal, carburanți auto. În anul 2006, cifra de afaceri a societății a crescut cu 21% ca urmare a unui volum al vânzarilor în creștere cu 13% față de anul precedent.

c) Precizarea produselor noi avute în vedere pentru care se va afecta un volum substanțial de active în viitorul exercițiu financiar precum și stadiul de dezvoltare al acestor produse.

ROMPETROL RAFINARE își propune diversificarea gamei de produse, prin investiții având drept scop implementarea de tehnologii noi, care să permită prelucrarea de țițeiuri sulfuroase, grele dar mai ieftine, și obținerea de produse la calitatea impusă de standardele europene.

Produse noi:

- **MOTORINA EURO 5** – obținută ca urmare a modernizării instalațiilor HPM și HPR.

Aceasta are ca scop alinierea la specificațiile de produse EU care devin obligatorii și în România începând cu 01.01.2009 : producerea de carburanți cu un conținut de sulf < 10 ppm.

- **Producere de BIOCOMBUSTIBILI**

Pentru scăderea pe cât posibil a efectului negativ al gazelor de seră asupra mediului înconjurător și a sănătății populației, Directiva Uniunii Europene 2003/30, care a fost transpusă la nivel național în HG nr. 1844/2005, prevede utilizarea biocombustibililor în amestec cu combustibilii fosili.

Pe baza conținutului energetic al tuturor benzinelor și motorinelor utilizate în transport, se stabilește ca , până la 31 decembrie 2010, conținutul de biocombustibili în benzină și motorină să atingă valoarea de min. 5,75%.

► Pentru anul 2007, Rompetrol Rafinare își propune introducerea de biodiesel în amestec cu motorina produsă, în condițiile în care se respecta specificația SR EN 590:2004.

► Ca proiect de viitor, Rompetrol Rafinare își propune transformarea instalației MTBE în ETBE, care va utiliza bioetanol obținut din biomasă în loc de metanol de sinteză. Instalația va produce bio-ETBE, care va fi utilizat drept component de benzină.

Prin continuarea investițiilor majore, începute în anul 2006 și care au termen de finalizare 2009, se vor obține o serie de noi produse și anume:



- **BENZINA EURO 5** – cu un conținut de sulf < 10 ppm.
- **BIODIESEL**
- **BRICHETE** din cocs de petrol

1.1.3. Evaluarea activității de aprovizionare tehnico-materială (surse indigene, surse import)

Principala materie primă – țițeiul se aprovizionează exclusiv din import și se descarcă în porturile Midia și Constanța. Cea mai mare parte a volumelor achiziționate de țiței are ca sursă piața Rusiei.

Celelalte materii prime se aprovizionează atât din țară, cât și din import.

Aprovizionarea cu chimicale, în anul 2006, s-a făcut în condiții de siguranță astfel încât să se asigure buna funcționare a instalațiilor.

Aprovizionarea de chimicale se face prin licitație, pe bază de contracte ferme, anuale, cu livrări ritmice, cu respectarea legislației în domeniu.

Aproximativ 70 % din volumul chimicalelor aprovizionate îl reprezintă importul, 30% chimicale din țară.

Precizarea de informații cu privire la siguranța surselor de aprovizionare și la prețurile materiilor prime și la dimensiunile stocurilor de materii prime și materiale.

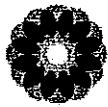
Prețurile materiilor prime aprovizionate atât din import, cât și din țară urmează evoluțiile cotațiilor internaționale care constituie baza de calcul în stabilirea prețurilor finale de achiziție.

Toată cantitatea de țiței prognozată pentru anul 2007 este contractată cu firma VECTOR ENERGY A.G.. Prețul materiilor prime sunt în conformitate cu cotațiile internaționale iar valoarea acestor prețuri de achiziție urmărește evoluția pieței țițeiului (de conjunctură).

De asemenea, sunt încheiate contracte cu prestatorii de servicii (S.C. Oil Terminal S.A., S.C. Conpet, S.C. Rompetrol Logistics S.A.), care asigură încărcarea și descărcarea materiilor prime și a produselor petroliere în porturile Midia și Constanța.

Totodată există capacități de depozitare atât în cadrul societății cât și în S.C. Oil Terminal S.A. unde sunt transportate produsele finite în vederea exportului.

În cursul anului 2006 au fost achiziționate chimicale, reactivi, catalizatori astfel:
- din import, în valoare totală de **6.631.000 euro**;



- din țară, în valoare totală de **6.163.418 lei.**

Chimicalele cu pondere mare, valoric și cantitativ, sunt următoarele ;

- catalizator și aditiv pentru Cracare Catalitică = 910 to, în valoare de 2.070.000 EURO;
- aditivi pentru motorine = 1.612 tone, în valoare de 2.295.450 EURO;
- catalizatori pentru HPR = 102 tone, în valoare de 1.270.199 EURO;
- chimicale pentru proces și tratare ape = 245 tone, în valoare de 630.000 EURO;
- aditiv pentru benzine = 126 tone, în valoare de 1.125.800 lei;
- chimicale (acid clorhidric, leșie, hipoclorit) = 5.100 tone, în valoare de 1.903.000 lei;
- uleiuri = 85 tone, în valoare de 425.800 lei

Cheltuielile vamale pentru 2006 au fost de **4.577.500 lei.**

1.1.4. Evaluarea activității de vânzare

a) Descrierea evoluției vânzărilor secvențial pe piața internă și/sau externă și a perspectivelor vânzărilor pe termen mediu și lung.

Rompetrol Rafinare SA operează pe piața produselor petroliere, comercializându-și produsele atât pe piața internă cât și pe cea externă.

Piața petrolieră românească se caracterizează în prezent printr-o expansiune indusă de o creștere a cererii de carburanți auto (în special a motorinei) ca rezultat al creșterii parcului de automobile din România.

Rompetrol Rafinare S.A. reprezintă unul din cei mai importanți participanți pe piața produselor petroliere din România. În anul 2006, vânzările Rompetrol Rafinare SA s-au majorat semnificativ pe piața internă iar perspectivele ținesc în continuare o strategie de creștere a prezentei Rompetrol pe această piață prin extinderea rețelei de distribuție la nivel național și internațional și prin identificarea a noi potențiali clienți, a unor noi piețe de desfacere.

b) Descrierea situației concurențiale în domeniul de activitate al societății comerciale, a ponderii pe piață a produselor sau serviciilor societății comerciale și a principalilor competitori

Principalii **competitori** pe piața internă sunt:



- OMV Petrom S.A.
- Rafinăria Petrotel – Lukoil S.A.
- Rafo Onești
- Mol România
- Agip

Dintre cei mai sus menționați, OMV Petrom S.A., Lukoil- Petrotel și Rafo Onești sunt și producători de carburanți pe piața internă.

Pe plan extern, Rompetrol Rafinare S.A. își comercializează produsele pe piețele regionale, și nu numai pe acestea, principalele destinații fiind: Turcia, Georgia, Moldova, Bulgaria, Ungaria, Grecia, Franța, Spania, Serbia. Perspectivele și pe această piață sunt acelea de creștere a vânzătorilor pe piața europeană.

Prin politici adecvate de marketing, Rompetrol Rafinare urmărește extinderea și consolidarea poziției pe aceste segmente de piață.

Principalii **competitori** pe piața externă sunt: Shell, Elf, Mol România, Agip, Total, Lukoil, British Petroleum.

c) Descrierea oricărei dependențe semnificative a societății comerciale față de un singur client sau față de un grup de clienți a cărui pierdere ar avea un impact negativ asupra veniturilor societății.

Din punct de vedere a dependenței semnificative față de un singur client sau față de un grup de clienți situația este următoarea:

The Rompetrol Group N.V. și Vector Energy A.G. - au peste 10% din vânzări pe piața externă.

Clienți cu peste 10% din vânzări pe piața internă:

S.C. Rom Oil S.A.

S.C. Rompetrol Downstream S.A.

1.1.5. Evaluarea aspectelor legate de angajații/personalul societății comerciale

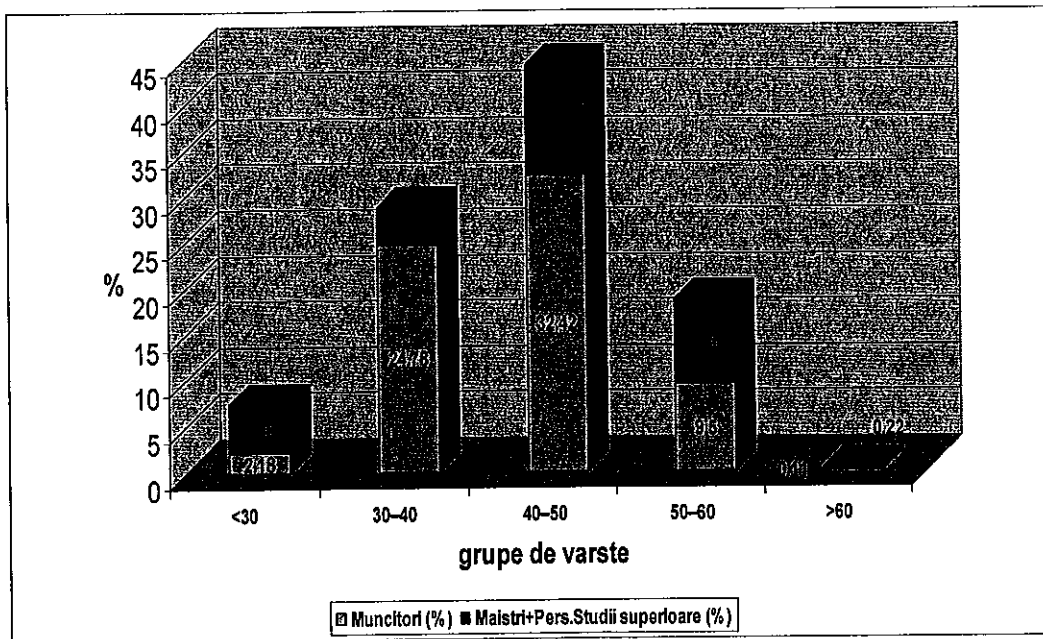
a) Precizați numărul și a nivelului de pregătire a angajaților societății comerciale precum și a gradului de sindicalizare a forței de muncă.



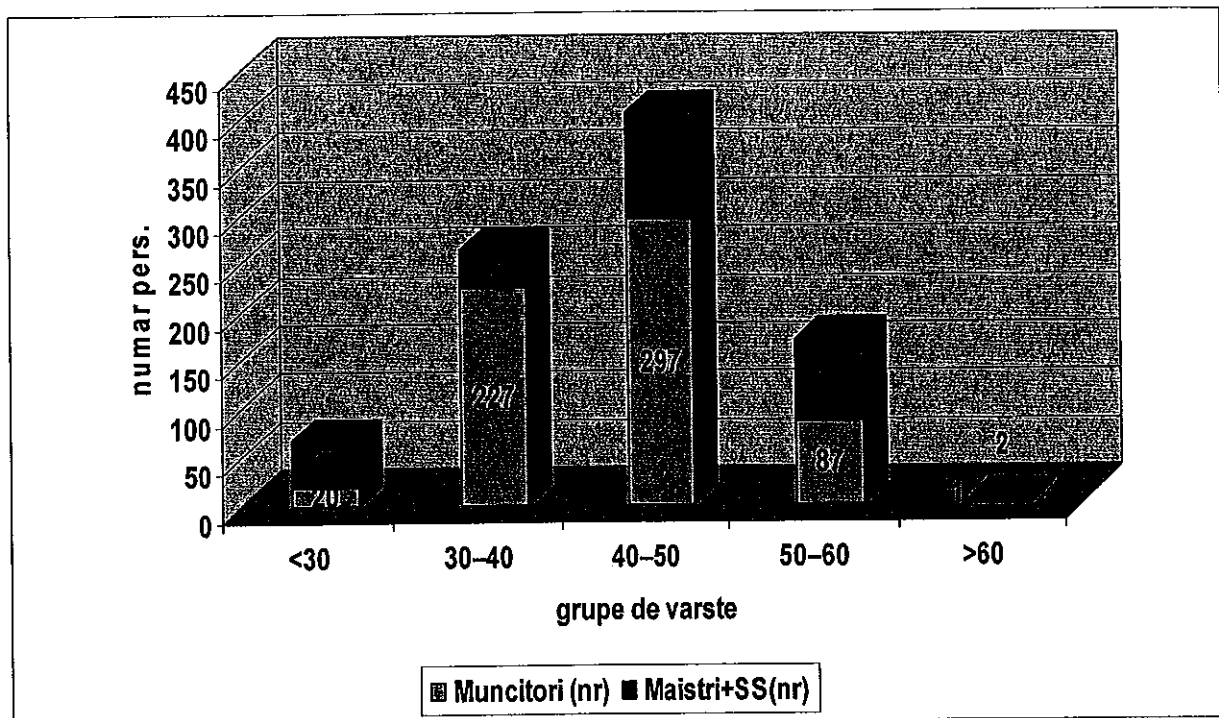
La data de 31.12.2006, Societatea avea un număr de 916 angajați, dintre care: 217 personal cu studii superioare; 149 – personal cu studii medii; 550 muncitori.

Gradul de sindicalizare a forței de muncă a fost de 81,98% (respectiv 751 membri de sindicat)

REPARTIZAREA ANGAJAȚILOR PE GRUPE DE VÂRSTE



	<30	30-40	40-50	50-60	>60
Muncitori (%)	2.1	24.7	32.4	9.5	0.1
Maiștri+Pers.Studii superioare (%)	5.3	4.15	12	9.2	0.2



**decembrie
2006**

	<30	30-40	40-50	50-60	>60
Muncitori (nr)	20	227	297	87	1
Maistri+SS(nr)	49	38	110	85	2

b) Descrierea raporturilor dintre manager și angajați precum și a oricăror elemente conflictuale ce caracterizează aceste raporturi.

În cursul anului 2006 nu s-au semnalat conflicte între conducerea Societății și angajați, neexistând acțiuni colective de contestare a conducerii.



1.1.6. Evaluarea aspectelor legate de impactul activității de bază a emitentului asupra mediului înconjurător

Descrierea sintetică a impactului activităților de bază ale emitentului asupra mediului înconjurător precum și a oricăror litigii existente sau preconizate cu privire la încălcarea legislației privind protecția mediului înconjurător.

În cursul anului 2006, nu s-a produs nici un accident cu impact negativ asupra mediului înconjurător;

În vederea obținerii Autorizației Integrate de Mediu, a fost elaborată documentația necesară, respectiv: Formular de solicitare, Raport de amplasament, Studiu comparativ între performanțele de mediu ale instalațiilor RR și nivelul de performanță asociat BAT/IPPC și s-au depus la Agenția de Protecția Mediului Constanța și Agenția Regională de Protecția Mediului Galați; S-au obținut Autorizația de Gospodărire a Apelor nr. 169/septembrie 2006 și Autorizația de Gospodărire a Apelor nr.218 /15 decembrie 2006, modificatoare a celei anterioare, pentru toate entitățile de pe platforma Petromidia;

În cursul anului 2006 s-au obținut de la agențiile teritoriale de protecția mediului Autorizații de Mediu pentru toate cele 6 depozite de carburanți de la: Vatra Dornei (județul Suceava), Șimleul Silvaniei (județul Zălău), Mogoșoaia (județul Ilfov), Tudor Vladimirescu (județul Arad), Zărnești (județul Brașov), Craiova (județul Dolj);

S-a întocmit Planul de urgență internă și s-a depus la APM Constanța și la Inspectoratul pentru Situații de Urgență "Dobrogea" al județului Constanța;

S-a întocmit Raportul de Securitate și s-a depus la APM Constanța și la Inspectoratul pentru Situații de Urgență "Dobrogea" al județului Constanța;

S-a elaborat și transmis la APM Constanța raportarea anuală "Evidența gestiunii uleiurilor pe anul 2006";

S-a elaborat și s-a transmis la ANSPCP raportarea privind substanțele periculoase (produse și utilizate, în cadrul proceselor tehnologice ale RR) ;

A fost pus în funcțiune programul de modelare a dispersiei poluanților în atmosfera și s-a făcut instruirea personalului pentru utilizarea acestuia;

A fost pus în funcțiune sistemul de monitoring integrat pentru emisii coșuri la cuptoarele instalației DAV;

Pe Gestiunea deșeurilor:

- s-a valorificat stocul de peroxid de decanoil cu termen de valabilitate expirat prin contract de prestări servicii cu S.C. Chimopar SA;

- s-a elaborat și transmis la Agenția de Protecția Mediului Constanța raportarea anuală "Evidența gestiunii deșeurilor pe anul 2006";

Pentru ecologizarea zonei infestate halde-facile-senal, s-a primit raportul tehnic preliminar și cel final întocmit de Biobasic Environment Franța; raportul tehnic preliminar este privitor la studiul de optimizare a culturilor de bacterii pentru bioremedierea hidrocarburilor identificate în solul poluat din zona aflată



În program de ecologizare, iar raportul final conține propunerea unei soluții și a unui program de ecologizare a solului poluat;

La controalele efectuate în 2006 de Garda de Mediu Constanța, a fost aplicată o sancțiune cu amendă în valoare de 15.000 lei, deoarece la data efectuării controlului

s-a constatat că nu există acord de mediu pentru construirea unui turn de răcire modular în cadrul instalației de Cracare Catalitică.

1.1.7. Evaluarea activității de cercetare și dezvoltare

Precizarea cheltuielilor în exercițiul financiar precum și a celor ce se anticipează în exercițiul financiar următor pentru activitatea de cercetare dezvoltare

Cheltuieli realizate în anul 2006

Cheltuieli pentru studii	1.386.618 USD
Cheltuieli pentru asistență tehnică	208.401 USD

Cheltuieli planificate pentru anul 2007

Cheltuieli pentru studii	600.000 USD
Cheltuieli pentru asistență tehnică	950.000 USD

1.1.8. Evaluarea activității societății comerciale privind managementul riscului

Descrierea expunerii societății comerciale față de riscul de preț, de credit, de lichiditate și de cash flow.

Societatea este expusa la riscul indus de volatilitatea ridicată a prețurilor țițeiului și produselor petroliere, aceasta având o influență directă asupra marjei brute din vânzări.

Romp petrol Rafinare și-a achitat și are capacitatea de a achita la scadență toate obligațiile care decurg din finanțările acordate societății de către instituțiile financiare. De asemenea, a achitat și va achita la termen dobândă aferentă împrumutului obligatar acordat societății în baza Ordonanței de Urgență a Guvernului nr.118/2003.



Din punctul de vedere al lichidității, compania are capacitatea de acoperire a datoriilor curente din activele curente, indicatorul lichidității curente înregistrând în 2006 valoarea de 1,33 față de anul 2005 când s-a înregistrat 1,53 iar cel al lichidității imediate, valoarea de 1,06 față de 1,17 în anul 2005, în condițiile măririi valorii finanțărilor acordate pentru importul de țiței.

Descrierea politicilor și a obiectivelor societății comerciale privind managementul riscului

Prin natura activității, societatea este expusă unor riscuri :

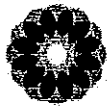
- risc de piață derivând din expunerea la fluctuațiile ratei dobânzii, a ratei de schimb euro - usd , usd - lei, din volatilitatea prețurilor de vânzare a produselor petroliere și de cumpărare a țițeiului;

Societatea are ca obiectiv prioritar diminuarea costurilor operaționale pe tona de produs obținut astfel încât să limiteze la un nivel minim riscul de preț ca urmare a corelării prețurilor produselor obținute cu prețurile pieței. O importanță deosebită în evaluarea riscului de preț o are evoluția mondială a cotațiilor țițeiului, materia primă de bază a rafinării.

- risc de credit derivând din posibilitatea neonorării obligațiilor contractuale a partenerilor de afaceri, clienți și furnizori este monitorizat periodic prin evaluări de bonitate și solvabilitate a clienților și prin solicitarea de garanții la livrare.

- risc de lichiditate derivând din posibilitatea ca surse financiare să nu poată fi disponibile astfel încât să onoreze la timp obligațiile scadente; Managementul firmei urmărește zilnic cu ajutorul cash-ului previzionat nivelul lichidității și asigurarea îndeplinirii obligațiilor față de furnizori, bugetul statului, bugetele locale etc., conform exigibilității acestora; Coeficienții de lichiditate curentă și imediată sunt monitorizați permanent.

- risc operațional derivând din posibilitatea producerii de accidente, erori, funcționări deficitare, precum și din influențele mediului asupra rezultatelor operaționale și financiare; Rompetrol Rafinare S.A. a început un proces amplu de modernizare a tehnologiei rafinării, având ca obiectiv creșterea volumului producției, diminuarea pierderilor tehnologice, precum și eliminarea întreruperilor accidentale în procesul de prelucrare. De asemenea, firma a implementat un sistem integrat de management calitate-mediu-securitate cu rezultate asupra îmbunătățirii imaginii organizației, prin satisfacerea cerințelor referitoare la calitate, protecția mediului și securitatea muncii, îmbunătățirea relațiilor cu autoritățile publice, comunitatea socio-economică în ansamblu, limitarea răspunderii civile și penale, prin satisfacerea reglementărilor legale referitoare la calitate –mediu-securitate



La nivel de Rompetrol Rafinare au fost întreprinse acțiuni adecvate atingerii obiectivelor privind sănătatea și securitatea în munca precum și activități necesare pentru conformarea cu cerințele legale și de reglementare.

Astfel, în contextul strategiei de dezvoltare a firmei, au fost efectuate studii utilizând metode de reducere a riscului în funcționare a instalațiilor - metode de PHA (Process Hazard Analysis) pentru instalațiile HPM, Cracare Catalitică, GASCON, DGRS și RGF. De asemenea, în cursul anului 2007 se va continua efectuarea studiilor de risc pentru celelalte instalații și introducerea recomandărilor rezultate în urma studiilor Hazop în planuri/programe de investiții, mentenanță, operare.

Deoarece statisticile internaționale arată că doar 4% din incidente sunt datorate tehnologiei, 96% provenind din erori umane, Grupul Rompetrol a demarat un ambițios și amplu proiect de îmbunătățire a „culturii safety” și de conștientizare a personalului asupra importanței acesteia. În acest context, s-au organizat:

- o training-uri pe linie de safety susținute de reprezentanții firmei DUPONT și a fost instruit în tehnici de efectuare a auditurilor safety (auditori comportamentale) întregul management (top, operațional, line management) și s-a întocmit program de efectuare a acestora, auditurile safety capătând o pondere majoră, alături de inspecții și audituri interne;
- o pentru a implica activ componența line management în probleme de safety și pentru îmbunătățirea coordonării eforturilor privind sistemul de sănătate și securitate la nivelul întregii Platforme, s-au organizat subcomitete pe diverse domenii: subcomitet de audit safety, subcomitet KPI, subcomitet subcontractori și subcomitet pentru situații de urgență.
- o a fost implementat și este funcțional proiectul de „Vizibilitate safety”, prin plasarea atât la intrarea în incinta (la porțile de acces) cât și în instalații a unor panouri conținând informații de safety; au fost tipărite pliante în limba română și limba engleză, cu principalele reguli de siguranță care trebuie respectate în incinta Rompetrol Rafinare și Rompetrol Petrochemicals S.R.L; acestea sunt înmânate vizitatorilor, delegaților, etc. la porțile de acces.

1.1.9. Elemente de perspectivă privind activitatea societății comerciale



a) Prezentarea și analizarea tendințelor, elementelor, evenimentelor sau factorilor de incertitudine ce afectează sau ar putea afecta lichiditatea societății comerciale comparativ cu aceeași perioadă a anului anterior.

Compania și-a menținut capacitatea de acoperire a datoriilor curente din activele curente, atât în 2006, cât și în 2005, indicatorul lichidității curente înregistrând valoarea de 1,33, respectiv 1,53, iar cel al lichidității imediate, valoarea de 1,06, respectiv 1,17.

În anul 2006, nivelul finanțării atrase de companie a crescut comparativ cu 2005, în special cele utilizate pentru finanțarea importurilor de țiței, ceea ce dovedește continuarea politicii companiei de extindere a activității de producție și de creștere a cifrei de afaceri, cât și încrederea de care se bucură Rompetrol în rândul instituțiilor financiare.

b) Prezentarea și analizarea efectelor cheltuielilor de capital, curente sau anticipate asupra situației financiare a societății comerciale comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut.

În ultimii ani, Rompetrol Rafinare a efectuat un număr important de investiții tehnologice și pe linia protecției mediului, urmărindu-se alinierea la normele europene. Din țiței greu și cu conținut ridicat de sulf, rafinăria produce benzine și motorine euro.

O investiție majoră a rafinăriei în ultimii 3 ani a reprezentat-o punerea în funcțiune a centrului de comandă DCS (Digital Control System), sistem ce permite conducerea, urmărirea și controlul automat al proceselor tehnologice, în 2005 realizându-se cuplarea unor instalații principale la tabloul unic de comanda din Camera de Comandă și Control.

În anul 2006, Rompetrol Rafinare a finalizat punerea în funcțiune a Instalației Automate de Amestec în Linie a Motorinelor („Diesel In Line Blending”), în urma unei investiții greenfield de aproape 7 milioane USD. „In Line Blending” este un proces tehnologic prin care toate substanțele din componența unui tip de carburant sunt combinate simultan, în proporții exacte, conform anumitor standarde. Amestecul se realizează automat și întregul sistem beneficiază de cele mai bune programe de software și echipamente de analize în linie. Ca urmare a utilizării acestei tehnologii, o serie de costuri intermediare scad, timpul de realizare a produsului final este mult mai mic și se asigură controlul proporțiilor în care sunt amestecați compușii respectivi.

La sfârșitul lunii septembrie 2006, compania a încheiat testele asupra unui produs special conceput pentru piața internă – Efix, carburantul bazat pe o combinație optimă de aditivi și compuși activi care curăță depunerile,



protejează împotriva coroziunii, optimizează funcționarea motorului și asigură un consum redus. Efix a fost lansat pe piață în luna octombrie destinat comercializării în benzinăriile pe care le operează Rompetrol Downstream S.A..

De asemenea, în anul 2006 au fost demarate patru proiecte importante cu termen de finalizare în 2009, care vor permite creșterea capacității de prelucrare a Rafinării la cinci milioane de tone și obținerea de carburanți cu 10 ppm conținut de sulf:

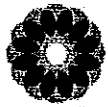
- Fabrica de hidrogen
- Hidrocracare blândă
- Modernizarea Instalației de Cracare Catalitică
- Up-gradarea instalației HDV în HPM.

Pentru anul 2007, Rompetrol Rafinare își propune continuarea programului de investiții, concomitent cu mărirea treptată a capacității de producție, astfel încât capacitatea de prelucrare a rafinării să ajungă la 5 milioane tone țiței/an. Alte obiective sunt: maximizarea producției de motorine (întrucât studiile pe piața europeană indică o creștere continuă și rapidă a cererii de motorine), producerea de carburanți EURO cu un conținut de sulf de maxim 10 ppm, atingerea standardelor europene de protecție a mediului, înainte de integrarea României în Uniunea Europeană.

În acest scop vor continua în 2007 cele cinci proiecte majore demarate în 2006 și anume:

- Instalația de hidrocracare blândă
- Fabrica de hidrogen
- Modernizarea instalației de cracare catalitică
- Up-gradarea instalației HDV în HPM
- Up-gradarea instalației DGRS și a noii instalații de recuperare sulf pentru prevenirea poluării aerului.

c) Prezentarea și analizarea evenimentelor, tranzacțiilor schimbărilor economice care afectează semnificativ veniturile din activitatea de bază.



ROMPETROL

ROMPETROL RAFINARE S.A.

RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE pentru exercițiul financiar 2006

În 2006, cifra de afaceri netă a Rompetrol Rafinare S.A. s-a situat la un nivel cu 21% mai mare decât cea aferentă anului 2005. Influența pozitivă se datorează trendului ascendent al pieței, atât în ceea ce privește prețurile la țiței, cât și a prețurilor la principalele produse petroliere finite obținute din prelucrarea țițeiului. Prețurile de vânzare la principalele produse petroliere nu s-au aliniat la creșterea prețului de achiziție al țițeiului, determinând astfel marje brute de rafinare mai mici în 2006 decât cele realizate în 2005, cu cca. 29%.

De asemenea, cifra de afaceri obținută se datorează creșterii vânzărilor de produse finite, comparativ cu 2005.



2. ACTIVELE CORPORALE ALE SOCIETĂȚII COMERCIALE

2.1. Precizarea amplasării și a caracteristicilor principalelor capacități de producție în proprietatea societății comerciale.

Societatea ROMPETROL RAFINARE S.A. este amplasată la cca. 20 km nord de municipiul Constanța între Marea Neagră și lacul Năvodari (Tașaul) pe un teren parțial recuperat din mare și din lac, în vecinătatea portului Midia și canalului Poarta Albă – Midia.

Rafinăria Petromidia este singura unitate de profil situată la Marea Neagră, având astfel un avantaj competitiv datorită accesului imediat la rutele de transport naval și fluvial, și anume:

Amplasare strategică în zona Mării Negre, în apropierea Portului Constanța – unul din cele mai mari din regiune;

- Acces direct la Canalul Dunăre- Marea Neagră;
- Acces direct la Portul Midia;
- Apropiere de rețeaua de conducte de țiței;
- Propriul triaj CF;
- Facilități logistice (Rompetrologistics) care permit recepția țițeiului și livrarea produselor lichide prin barje, vagoane-cisterna și cisterne auto.

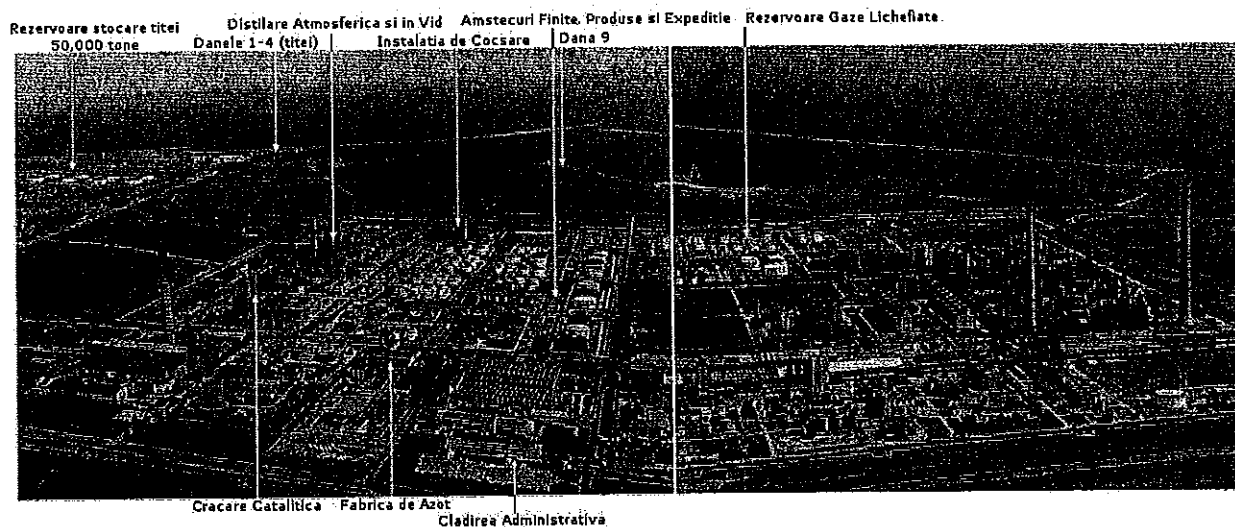
➤ Capacitate nominală de proiect: 3,8 milioane tone materie primă

➤ Capacitate utilizată: 3,6 milioane tone în 2006

➤ Capacitate viitoare începând cu anul 2007 3,7 milioane tone pe an

➤ Infrastructură:

Platforma Petromidia are o arie de 480 ha unde funcționează peste 20 de companii, cele mai multe activând în construcții civile și industriale. Aprovizionarea cu țiței și alte materii prime se poate face atât prin portul Constanța (unul din cele mai mari din regiune), prin intermediul conductei OIL TERMINAL S.A., pe o distanță de aproximativ 40 km, cât și prin portul Midia, în care pot descărca nave de până la 24.000 tdw. În vederea desfacerii benzinelor, motorinelor sau a altor produse, Societatea utilizează multiple facilități de încărcare: vagoanele-cisternă, terminalele portuare, cisterne-auto.



Din punct de vedere organizatoric, Societatea este structurată într-o uzină tehnologică – Uzina Rafinării și o uzină auxiliară – Uzina Utilităților.

Principalele capacități de producție din componența Rafinării sunt prezentate pe scurt în cele ce urmează:

I. Instalațiile distilare atmosferică și în vid a țițeiului (DAV)

Cele două instalații sunt destinate distilării țițeiului la presiune atmosferică și în vid cu obținere de semifabricate: benzină naftă, petrol, motorină, distilat de vid și reziduu. Acestea sunt folosite ca materii prime pentru celelalte instalații din rafinării.

Are o capacitate de 5.000.000 tone pe an, fiind dotată cu desalinatoare, coloane, cuptoare și aparate pentru schimb de căldură (condensatoare, răcitoare, schimbătoare) iar produsele sunt vehiculate cu pompe până la depozitarea lor în rezervoare.

II. Instalația hidrofinare benzină (HB)

Instalația HB prelucrează un amestec de benzină naftă de DA și benzină de Cocsare și are drept scop reducerea conținutului de sulf și azot în vederea prelucrării acestor benzine în instalația de reformare catalitică.

Instalația are o capacitate de prelucrare de **850,000 tone pe an**.

În componența sa are coloane, vase, cuptoare, răcitoare și schimbătoare de căldură. Unul din cuptoare este prevăzut cu cazan recuperator pentru recuperarea căldurii din gazele arse prin producere de abur.

III. Instalația reformare catalitică (RC)

Instalația RC reprezintă una din unitățile de referință ale unei rafinării, fiind unul din furnizorii principali de benzină cu cifră octanică ridicată, de



hidrocarburi aromatice necesare industriei petrochimice precum și a hidrogenului necesar proceselor de hidrofinare. Prelucreează benzina hidrofinată, după procesul de desulfurare, la o capacitate anuală de 500.000 tone, în următoarele utilaje componente principale: reactor, coloane de separare, vase, cuptoare și aparate de schimb de căldură: preîncălzitoare, răcitoare, schimbătoare. Produsele sunt vehiculate cu utilaje dinamice (compresor și pompe), în cadrul instalației precum și la rezervoarele aferente ei.

IV. Instalația de fracționare gaze (FG)

Instalația are ca scop prelucrarea fracției C2-C5 de la hidrofinare benzină, a fracției C2-C5 de la reformare catalitică în vederea obținerii fracțiilor: gaze combustibile, propan, i-butan, n-butan, i-pentan și n-pentan. Este proiectată pentru o capacitate de 200.000 tone pe an. Aceasta se realizează în coloane de fracționare cu ajutorul refierbătoarelor, condensatoarelor, răcitoarelor și vaselor de reflux precum și a pompelor care vehiculează produsele inclusiv spre rezervoarele de depozitare speciale numite sfere.

V. Instalația hidrofinare petrol reactor (HPR)

Instalația HPR operează în 2 moduri

- hidrofinare petrol –indeparteaza compușii cu sulf, oxigen și azot din fracția de petrol de DA, cu producție de combustibil de avioane JET A1.

- hidrofinare motorina –indeparteaza compușii cu sulf, oxigen și azot dintr-un amestec de motorina de DA, motorina usoara de cracare și motorina usoara de cocsare, cu producție de component DIESEL EURO 4 sau EURO 5.

Procesul se realizează în prezența catalizatorului și a hidrogenului de la instalația reformare catalitică.

Instalația are o capacitate anuală de 515,520 tone. Procesul se realizează în interiorul următoarelor utilaje: reactor, coloane de fracționare și stripare, vase separatoare și de reflux, cuptor, schimbătoare de căldură, precum și cu ajutorul utilajelor dinamice: pompe și compresoare.

VI. Instalația hidrofinare petrol motorina (HPM)

Instalația HPM este proiectată pentru a prelucra un amestec motorină DA, motorină Cx și motorină CC la o capacitate de 720.000 tone/an. Ea are rolul de a îndepărta compușii cu sulf, azot și oxigen din amestecul de motorine supus prelucrării, cu producție de component DIESEL EURO 4 sau EURO 5.

Procesul este catalitic și se desfășoară în prezența hidrogenului de RC, în următoarele utilaje: reactor, coloane de spalare și stripare, vase separatoare și de reflux, cuptor, schimbătoare de căldură, precum și cu ajutorul utilajelor dinamice: pompe și compresoare.

**VII. Instalația hidrofinare distilat de vid (HDV)**

Instalația de hidrodesulfurare a distilatului de vid are ca scop îndepărtarea parțială a sulfului, azotului și a metalelor dintr-un amestec de distilat de vid și motorină grea de cocsare, în scopul obținerii unei alimentări optime pentru instalația de cracare catalitică.

Din instalație se obține ca produs principal distilatul de vid hidrofinat care se utilizează ca materie primă pentru cracarea catalitică.

În unele situații, când nu există capacitate suficientă de hidrofinare a motorinei, instalația poate fi utilizată pentru hidrodesulfurarea unui amestec de motorină de DA, CC și Cocsare. Capacitatea anuală a instalației este de *1.200.000 tone*.

Produsele obținute sunt:

- Distilat de vid hidrofinat/respectiv motorină hidrofinată
- Fracție ușoară
- Gaze sulfuroase, care după desulfurare intră în rețeaua de gaze combustibile a rafinării.

VIII. Instalația cocsare (Cx)

Instalația cocsare are ca scop valorificarea rezidului de vid de la DV, cu o capacitate de *1.170.000 tone/an*. Produsele obținute sunt: gaze, benzină, motorină ușoară, motorină grea și cocs. Cocsul este produsul finit iar celelalte produse sunt dirijate în alimentarea altor instalații. Procesul se realizează în principal în camerele de cocsare.

IX. Instalația desulfurare gaze recuperare sulf (DGRS)

Instalația realizează desulfurarea gazelor rezultate din procesele de hidrodesulfurare. Procesul constă în absorbția H₂S din gaze în soluție apoasă de amină. Hidrogenul sulfurat separat se transformă în sulf prin procesul Claus. Gazele desulfurate se dirijează în rețeaua de gaze combustibile a rafinării. Capacitatea instalației de recuperare sulf este de *32,000 tone sulf /an*.

X. Instalația cracare catalitică (CC)

Instalația are drept scop transformarea hidrocarburilor grele în produse ușoare mai valoroase prin proces de cracare catalitică, tip fluid, cu catalizator, la o capacitate anuală de *1.100.000 tone/an*.

Produse obținute: benzină, motorină ușoară, motorină reziduală și gaze (propan, propilenă, fracție C₄ ușoară-materie prima pentru instalatia MTBE-, aragaz și gaze combustibile. Utilajele principale sunt blocul de reacție format din reactor și regenerador iar separarea produselor rezultate se face în coloana principală de fracționare și coloanele de fracționare din secția concentrare-fracționare gaze.



XI. Instalația extracție aromate (EA)

Instalația are ca scop extragerea hidrocarburilor aromatice cu solvent dintr-un amestec de concentrat aromatic de la RC și concentrat aromatic de piroliză. Capacitatea este de 420.000 tone/an.

Produsele obținute rafinat și extract au ca destinații: rafinat ca atare sau component benzină și extract la separare aromate sau formularea unor tipuri de benzine auto.

XII. Instalația separare benzen, toluen, xileni (BTX)

Instalația are ca scop separarea pe componenți a extractului cu obținere de benzen, toluen-produse finite și xileni care constituie alimentarea instalației SEBOX. Are o capacitate de 240.000 tone pe an.

XIII. Instalația separare o-xilen și etilbenzen (SEBOX)

Instalația are ca scop fracționarea amestecului de xileni de la BTX cu obținere de o-xilen și etilbenzen, ca materii prime pentru petrochimie și a unui amestec de m-xilen și p-xilen ca materie primă pentru grupul izomerizare- PAREX. Instalația are o capacitate de 90.000 tone pe an.

XIV. Instalația izomerizare (IMX)

Instalația are ca scop izomerizarea m-xilenului la paraxilen prin proces de hidroizomerizare cu o capacitate de 280.000 tone anul.

Concentratul aromatic bogat în para-xilen constituie materie primă pentru instalația PAREX.

XV. Instalația extractie paraxilen (PAREX)

Instalația are ca scop separarea p-xilenului din concentratul aromatic de la IMX, prin adsorbție pe site moleculare, cu obținere de rafinat care se recirculă în IMX și de p-xilen materie primă pentru petrochimie. Capacitatea instalației este de 50.000 tone p-xilen pe an.

XVI. Instalația fabricare mtbe (MTBE)

Instalația are ca scop obținerea de MTBE prin reacție de eterificare dintre izobutenă din fracția C4 ușoară de la instalația cracare catalitică și metanol. El se folosește ca adaos în benzină pentru obținere de benzină fără plumb cu cifra octanică ridicată. Capacitatea instalației este de 36.000 tone anual de MTBE.

XVII. Fabrica de hidrogen (FcaH₂)

Instalația produce hidrogen prin reformarea cu abur a gazului metan. El se introduce în rețeaua rafinării în vederea consumării de către instalațiile de hidrodesulfurare. Instalația are o capacitate de 7.500 tone pe an.



XVII. Secția amestec, finisare produse, expediție (AFPE)

Secția are ca scop stocarea produselor finite și a componentelor înainte de amestecarea finală în vederea expedierii acestora la beneficiari. Diferitele tipuri de benzine auto se obțin în Instalația de amestec în linie benzine, iar motorina DIESEL se obține prin amestecarea diferitelor componente în Instalația de amestec în linie motorine. Are în componență parcuri de rezervoare, stații de pompe și rampe de încărcare pentru vehiculare, amestecare și expediție produse.

Uzina Utilitati este formată din **Sectia Termo – Hidro** și **Sectia Electrica**.

Sectia Termo – Hidro are în componență 3 instalații: Instalația Azot-Oxigen și Aer Comprimat, Instalația Rețele Utilități și Instalația Tratare Ape.

Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Societății din data de 20.11.2002, s-a aprobat participarea Societății, ca asociat unic, la înființarea S.C. Rompetrol Petrochemicals S.R.L. cu aport în numerar, în valoare de 10.000.000 lei și aport în natură (fosta Uzină Petrochimie a Societății) constând în: 11 instalații industriale; 67 clădiri industriale; dreptul de folosință pe durată nedeterminată asupra terenului în suprafață de 646.800 metri pătrați pe care este situat fostul sector petrochimic al S.C. Rompetrol Rafinare S.A.

De asemenea, prin Hotărârile Consiliului de Administrație al Societății din data de 19.12.2002 și 17.03.2003 s-a aprobat majorarea capitalului social al Societății cu un aport în natură al acționarului S.C. Rompetrol S.A., aport constând în echipamente tehnologice, utilaje și instalații de prelucrare, precum și construcții și teren aferente acestor instalații.

2.2. Descrierea și analizarea gradului de uzură al proprietăților societății comerciale.

La 31.12.2006, gradul de uzură al principalelor instalații ale Societății, având ca referință amortizarea înregistrată, este:

- Instalația DAV	75,36%
- M.T.B.E	70,02%
- Instalația HB	62,40%
- Instalația RC	57,60%
- Instalația HPM	54,40%
- Instalația Fraționare Gaze (FG)	47,59%
- Instalația Cocsare	64,93%
- Instalația D.G.R.S.	42,65%



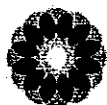
- Instalația RGF	57,09%
- Instalația HDV	59,81%
- Instalația EA	63,69%
- Instalația PX	75,31%
- Instalația IMX	67,76%
- Instalația SEBOX	84,85%
- Instalația CC	57,89%
- Fabrica de hidrogen	84,70%
- Instalația SA	77,90%
- AFPE	48,64%
- Instalația Etilare Benzină	53,01%
- Rampa	74,15%

2.3. Precizarea potențialelor probleme legate de dreptul de proprietate asupra activelor corporale ale societății comerciale

A existat un dosar privind grănițuirea terenului aferent incintei Rompetrol Rafinare S.A. cu terenul aferent clădirilor proprietate S.C. Midex S.A. În 2005, acest dosar s-a aflat în faza de apel, cu a cărui soluționare a fost investită Curtea de Apel Constanța. Instanța de apel ne-a respins apelul formulat și motivat, meținând soluția primei instanțe de admitere a cererii S.C. Midex S.A. privind grănițuirea celor două suprafețe de teren. Soluția a fost atacată de societatea noastră cu recurs la Înalta Curte de Casație și Justiție, unde, la un prim termen - 4.11.2005 - a avut loc amânarea soluționării cauzei, pentru comunicarea întâmpinării formulate de S.C. Midex S.A. Următorul termen a fost acordat la 3.02.2006.

La termenul din 3.02.2006, Înalta Curte de Casație și Justiție a respins recursul formulat de SC Rompetrol Rafinare SA, ceea ce înseamnă că s-a realizat, în mod definitiv și irevocabil, granituirea de drept a proprietății societății cu terenul pe care se găsesc construcțiile SC Midex SA.

Tot în cursul anului 2006, s-au finalizat măsurătorile pentru lotizarea terenului aferent incintei societății, atât partea ce ține de localitatea Năvodari, cât și incinta ce este circumscrisă localității Corbu. Potențiala problema constă în posibila neadmitere de către Biroul de Carte Funciară Constanța a schițelor prin care au fost determinate loturile pe Năvodari și Corbu. Problema are un grad scăzut de a se realiza, dar nu și inexistent. În situația puțin probabilă a respingerii actelor de lotizare, măsurătorile/actele de lotizare ar trebui refăcute.



3. PIAȚA VALORILOR MOBILIARE EMISE DE SOCIETATEA COMERCIALĂ

3.1. Precizarea piețelor din Romania și din alte țări pe care se negociază valorile mobiliare emise de societatea comercială.

Începând cu data de 07 aprilie 2004, acțiunile Societății au început să fie tranzacționate la Bursa de Valori București. Simbolul de piață al acțiunilor la Bursa de Valori București este **RRC**.

Începând cu data de 03 decembrie 2004, S.C. Rompetrol Rafinare S.A. a fost inclusă între societățile aflate în portofoliul indicelui BET din cadrul Bursei de Valori București.

De asemenea, începând din data de 15 martie 2005, S.C. Rompetrol Rafinare S.A. face parte din portofoliul indicelui ROTX (The Romanian Traded Index). ROTX este primul indice lansat de Bursa de Valori București împreună cu o bursă străină, Bursa din Viena (Wiener Borse). Pentru acest indice au fost selecționate cele mai reprezentative companii românești listate la BVB. Indicele ROTX include cele mai lichide acțiuni listate pe Bursa de Valori București.

Printre criteriile de selecție care au stat la baza alegerii RRC ca parte componentă a indexului ROTX s-au numărat: capitalizarea bursieră, procentul de acțiuni listate pe piața de capital, lichiditatea acțiunilor RRC, reprezentativitatea societății în sectorul său de activitate.

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

Datele de identificare ale S.C. Depozitarul Central S.A. sunt următoarele: str. Făgăraș nr. 25, sector 1, București, site:www.depozitarulcentral.ro.

3.2. Descrierea politicii societății comerciale cu privire la dividende. Precizarea dividendelor cuvenite/plătite/acumulate în ultimii 3 ani și, dacă este cazul, a motivelor pentru eventuala micșorare a dividendelor pe parcursul ultimilor 3 ani.

La data de 31 decembrie 2004, S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. a obținut un profit net de 31.293.848,7 lei.



Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 27.04.2005, profitul în sumă de 31.293.848,7 lei aferent exercițiului financiar 2004, a fost utilizat, în conformitate cu dispozițiile legale, exclusiv pentru constituirea rezervelor legale (1.564.692,4 lei) și acoperirea pierderilor din anii anteriori. Nu a existat beneficiu distribuibil sub formă de dividende pentru exercițiul financiar 2004.

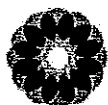
La data de 31 decembrie 2005, S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. a obținut un profit net de 186.350.013 lei.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 27.04.2005, profitul în sumă de 186.350.013 lei aferent exercițiului financiar 2005, a fost utilizat, în conformitate cu dispozițiile legale, exclusiv pentru constituirea rezervelor legale (9.317.501 lei) și acoperirea pierderilor din anii anteriori. Nici pentru anul financiar 2005 nu a existat beneficiu distribuibil sub formă de dividende.

Deci, conformându-se dispozițiilor legale (dintre care menționăm art. 19 alin. 4 din Legea contabilității nr. 82/1991: „(4) Pierderea contabilă reportată se acoperă din profitul exercițiului financiar și cel reportat, din rezerve și capital social, potrivit hotărârii adunării generale a acționarilor sau asociaților.”, respectiv art. 26 alin. 1 din Legea nr. 571/2003 privind Codul fiscal „(1) Pierderea anuală, stabilită prin declarația de impozit pe profit, se recuperează din profiturile impozabile obținute în următorii 5 ani consecutivi. Recuperarea pierderilor se va efectua în ordinea înregistrării acestora, la fiecare termen de plată a impozitului pe profit, potrivit prevederilor legale în vigoare din anul înregistrării acestora.”), acționarii Societății au hotărât în Adunările Generale Ordinare din data de 27.04.2005, respectiv din 27.04.2006, repartizarea profitului realizat de Societate în anii financiari 2004, respectiv 2005, pentru acoperirea pierderii acumulate din anii precedenți. La data de 31 decembrie 2006, S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. a obținut o pierdere de 45.954.823 lei.

3.3. Descrierea oricăror activități ale societății comerciale de achiziționare a propriilor acțiuni.

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. deținea la data de 31.12.2006 un număr de 6.134.701 acțiuni proprii, cu o valoare nominală de 0,1 lei fiecare, în valoare de 613.470,1 lei, reprezentând 0,029% din capitalul social al Societății.



3.4. Prezentarea numărului și a valorii nominale a acțiunilor emise de societatea mamă deținute de filiale.

La data de 31.12.2006, S.C. Rompetrol Downstream S.A., societate la care S.C. Rompetrol Rafinare S.A. deține 99,9999975 % din capitalul social, are la rândul său calitatea de acționar al Societății, cu un număr de 551.802.170 acțiuni, reprezentând 2,615% din capitalul social al Societății.

3.5. În cazul în care societatea comercială a emis obligațiuni și/sau alte titluri de creanță, prezentarea modului în care societatea comercială își achită obligațiile față de deținătorii de astfel de valori mobiliare.

Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din data de 14.11.2003, Societatea a emis obligațiuni conform Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2003, aprobată ulterior prin Legea nr. 89/2005, publicată în Monitorul Oficial al României nr. 320/15 aprilie 2005.

Deținătorul obligațiunilor emise de către Societate este Statul Român, prin Ministerul Finanțelor Publice (unic deținător).

Obligațiunile sunt nominative, dematerializate, transferabile, cu o valoare nominală de 25 euro, purtătoare de dobândă egală cu EURIBOR pentru 12 luni plus 1,5% pe an. În cazul în care rata anuală a profitului realizată de către S.C. Rompetrol Rafinare S.A. în anul anterior este de peste 10%, dobânda va fi EURIBOR pentru 12 luni plus 2% pe an, pentru anul curent. Dobânzile sunt plătibile anual.

Rompetrol Rafinare a achitat, atât în 2004, în 2005 cât și în 2006, și are capacitatea de a achita la termen dobânda aferentă împrumutului obligatar acordat societății în baza Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2003. Obligația anuală de plată a dobânzii, în sumă de aproximativ 21.700 mii euro (26.040 mii USD) la 2005 și de 30.037 mii EUR (38.056 mii USD) la 2006 este scadentă la data de 30.09 a fiecărui an, ultima plată fiind scadentă pe 30.09.2010. Atât în 2004, 2005, cât și 2006 societatea a achitat anticipat această obligație, dovedind că își respectă angajamentele asumate.



4. CONDUCEREA SOCIETĂȚII COMERCIALE

4.1. Precizarea listei administratorilor societății comerciale.

a) CV (nume, prenume, vârstă, calificare, experiența profesională, funcția și vechimea în funcție)

Conform Actului Constitutiv, activitatea societății este condusă de un Consiliu de Administrație compus din 3 membri, numiți de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, care pot fi acționari sau nu.

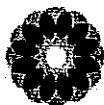
În anul 2006, structura Consiliului de Administrație s-a modificat după cum urmează:

- I) În data de 25.02.2006, prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Societății, ca urmare a constatării încetării mandatelor administratorilor Societății: domnii Alexandru Nicolciuiu, Dan Costache Patriciu și a societății comerciale ROMPETROL HOLDING S.A., având ca reprezentant permanent pe dl. George Philip Stephenson, au fost aleși în funcția de administratori ai Societății domnii: Alexandru Nicolciuiu, Nicolae Ionescu și Eric Florin Chiș.
Prin Hotărârea Consiliului de Administrație din data de 28.02.2006, în funcția de Președinte al Consiliului de Administrație a fost ales dl. Alexandru NICOLCIOIU.
- II) În data de 20 iunie 2006, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor a adoptat Hotărârea nr. 9/2006 prin care, ca urmare a demisiei transmise Societății de către dl. Nicolae Ionescu din funcția de administrator, a fost ales în funcția de membru al Consiliului de Administrație dl. Adrian Petruș.



În cele ce urmează sunt prezentate informații despre administratorii Societății, aflați în funcție la data de 31.12.2006.

Nume și prenume	Vârsta (ani)	Funcția deținută în Consiliul de Administrație și vechimea	Alte informații (calificare, experiență profesională)
Alexandru Nicolcioiu	55	Președinte al Consiliului de Administrație în perioadele următoare: - 25.02.2006 – până în prezent; - 26.02.2001 – 25.02.2006; - 1990 - 1998	inginer A absolvit Facultatea de Tehnologie, Chimizarea Petrolului și Gazelor din cadrul Facultății de Petrol, Gaze și Geologie București, promoția 1975; A început să lucreze la Societate în anul 1975; în perioada 1990 – 1998 a deținut funcția de Director General al Societății
Eric Florin Chiș	42	Membru al Consiliului de Administrație de la data de 25.02.2006	A absolvit facultatea de Electrotehnică București. A studiat Management – Program for Executive, la Carnegie Mellon University Pittsburgh – SUA; În perioada 2001 – 2003 a deținut funcția de Director General al SC Rompetrol Rafinare S.A. 1998 – prezent este Vicepreședinte Marketing & Retail, Grupul Rompetrol
Adrian Petruș	32	Membru al Consiliului de Administrație de la data de 20.06.2006	A absolvit în cadrul Universității „Alexandru Ioan Cuza” din Iași, secția Relații Economice Internaționale. În perioada octombrie 2002 – mai 2006 a deținut funcția de Group Financial Controller, în cadrul The Rompetrol Group; În perioada mai 2006 – prezent este Vicepreședinte al Managementului Planificării și Performanței, în cadrul The Rompetrol Group



La data de 31.12.2006, Alexandru Nicolcioiu deținea și funcția de Consilier Inginer chimist în cadrul direcției Uzină Rafinărie.

b) orice acord, înțelegere sau legătură de familie între administratorul respectiv și o altă persoană, datorită căreia persoana respectivă a fost numită administrator;

După știința administratorilor nu a existat nici un acord, înțelegere sau legătură de familie între ei și o altă persoană datorită căreia să fi fost numiți ca administratori.

c) participarea administratorului la capitalul social al societății comerciale;

Conform Registrului acționarilor Societății consolidat la data de 31.12.2006, președintele Consiliului de Administrație, dl. Alexandru NICOLCIOIU, participă la capitalul social al Societății cu 207.916 acțiuni, reprezentând 0,000985% din capitalul social.

d) lista persoanelor afiliate societății comerciale;

Nici unul din membrii Consiliului de Administrație al Societății nu este persoană afiliată Societății în sensul Regulamentului CNVM nr.1/2006.

4.2. Prezentarea listei membrilor conducerii executive a societății comerciale. Pentru fiecare, prezentarea următoarelor informații:

a) termenul pentru care persoana face parte din conducerea executivă;

Activitatea curentă a societății a fost condusă de un Consiliu executiv, a cărui componență este prezentată în cele ce urmează:

Nume și prenume	Funcție
Cosmin-Gabriel Cocean ¹	Director General
Vasile-Cosmin Turcu	Director General Adjunct
Giani-Iulian Kacic ²	Director Economic

¹ Începând cu 10.02.2006, Dl. Cosmin-Gabriel Cocean l-a înlocuit pe dl. Sorin Sebastian Potânc, care s-a transferat la S.C. ROMPETROL S.A. în funcția de Consultant Management

² Începând cu data de 16.03.2006, Dl. Giani-Iulian Kacic l-a înlocuit pe dl. Constantin-Adrian Volintiru, care s-a transferat la S.C. ROMPETROL S.A. în funcția de Director Economic



Gheorghe Gușu	Manager Financiar
Ioana-Ruxandra Nicola	Director Financiar Adjunct
Liviu Grigore	Director Uzină Rafinărie
Silvian Potlogea	Director Ingineria și Dezvoltarea Proceselor
Nicola Samargiu	Director Calitate, Sănătate, Securitate, Mediu
Aurelian Nicolae	Director Uzină Utilități
Eta Ștefan	Director Comercial
Cristian Jivu	Director Control Instalații
Cătălin Cristia Pătruț	Director Administrativ și Relații cu Terții
Gabriel Badea	Director Securitate și Protecție

Membrii conducerii executive exercită funcțiile deținute pe o perioadă nedeterminată.

b) orice acord, înțelegere sau legătură de familie între persoana respectivă și o altă persoană datorită căreia persoana respectivă a fost numită ca membru al conducerii executive;

Nu avem cunoștință de cazuri de înțelegeri, acorduri sau legături de familie între membrii conducerii executive și alte persoane datorită cărora au fost numiți în funcție.

c) participarea persoanei respective la capitalul societății comerciale.

La 31.12.2006, membrii conducerii executive a Societății dețineau acțiuni la Societate, după cum urmează:

<i>Nume și prenume</i>	<i>Participarea la capitalul social al Societății -număr de acțiuni-</i>	<i>Procent din capitalul social (%)</i>
Cosmin-Gabriel Cocean	2.237.520	0,010604
Gheorghe GUȘU	77.969	0,000369
Silvian POTLOGEA	21.421	0,000102
Aurelian NICOLAE	21.421	0,000102
Cristian JIVU	10.700	0,000051
Liviu GRIGORE	8.560	0,000041
Eta ȘTEFAN	8.560	0,000041



Ceilalți membrii din conducerea executivă a Societății nu dețineau acțiuni la Societate.

4.3. Pentru toate persoanele prevăzute la pct. 4.1. și 4.2. precizarea eventualele litigii sau proceduri administrative în care au fost implicate în ultimii 5 ani, referitoare la activitatea acestora în cadrul emitentului, precum și acelea care privesc capacitatea respectivei persoane de a-si îndeplini atribuțiile în cadrul emitentului.

Începând cu data de 25 martie 2005 și până în prezent, investigațiile cu privire la anumiți administratori, funcționari și cenzori externi din trecut și din prezent ai S.C. Rompetrol Rafinare S.A. ("RRC") a conținut în mod formal (în ciuda anumitor discontinuități apărute uneori pe parcursul urmăririi penale).

Directorii actuali și din trecut ai The Rompetrol Group N.V. ("TRG"), compania mamă a S.C. Rompetrol Rafinare S.A., inclusiv președintele TRG Dinu Patriciu și vicepreședintele Philip Stephenson, au fost puși sub acuzare de către Parchetul General de pe lângă Înalta Curte de Casație și Justiție a României.

Învinuiților le-au fost imputate (în calitate de administratori/funcționari ai Companiei):

- a) nerespectarea angajamentelor investiționale stabilite prin contractul de privatizare al Companiei;
- b) declararea incorectă a accizelor rezultând din stornarea unor accize facturate unui client ca urmare a punerii în aplicare a unei hotărâri judecătorești,
- c) menținerea unor registre contabile incorecte cu privire la tranzacțiile desfășurate într-un terminal petrolier.

Aceste învinuiri privesc evenimente ce au avut loc în perioada Aprilie 2001 – Octombrie 2002.

Compania a declarat în mod public, și considera în continuare ca, privitor la toate învinuirile, a oferit explicații clare, rezonabile și legitime pentru acțiunile Companiei și ale tuturor persoanelor implicate în acestea.

Compania consideră că toate învinuirile ce i-au fost imputate nu au temei legal, motiv pentru care acestea nu au fost menționate în situațiile financiare consolidate. Poziția companiei a fost confirmată și de către instanță în momentul admiterii plângerii depuse de către The Rompetrol Group NV și S.C.



ROMPETROL

ROMPETROL RAFINARE S.A.

RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE pentru exercițiul financiar 2006

Rompétrol Rafinare SA împotriva sechestrului pus pe bunurile și acțiunile acesteia. Acest sechestr a fost impus unilateral de către Parchetul General și anulat în mod definitiv și irevocabil de către instanța de judecată.

Mai mult decât atât, la data de 15 Decembrie 2005, The Rompetrol Group N.V. a înaintat o cerere în pretenții la Centrul Internațional de Soluționare a Disputelor legate de Investiții din cadrul Băncii Mondiale ("ICSID") din Washington DC împotriva Guvernului României prin care se solicita despăgubiri. Cererea pretinde violarea de către Guvernul Român a drepturilor The Rompetrol Group NV provenite din Acordul de Încurajare și Protecție Reciprocă a Investițiilor încheiat între Guvernul Regatului Olandez și Guvernul Român care a început a-și produce efectele la 1 Februarie 1995 (BIT "Olandez-Roman"). Cererea a fost înregistrată de către ICSID și va fi judecată în viitorul apropiat.

**5. SITUATIA FINANCIAR-CONTABILĂ**

Prezentarea unei analize a situației economico-financiare actuale comparativ cu ultimii 3 ani, cu referire cel puțin la:

a) elemente de bilanț: active care reprezintă cel puțin 10% din total active; numerar și alte disponibilități lichide; profituri reinvestite; total active curente; total pasive curente;

**SITUATIA PRINCIPALILOR INDICATORI ÎN PERIOADA
31.12.2004-31.12.2006**

INDICATORI DE BILANT**lei**

	<u>ACTIV</u>	decembrie 2006	%	decembrie 2005	%	decembrie 2004	%
I.	Active imobilizate	2.050.341.255	52	1.954.137.799	50	1.798.486.636	49
1	Imobilizari necorporale	5.177.642	0	8.690.379	0	10.938.774	0
	alte imobilizari	2.522.965	0	5.700.429	0	8.179.890	0
	imobilizari in curs	2.654.677	0	2.989.950	0	2.758.884	0
2	Imobilizari corporale	1.028.549.805	26	1.092.558.362	28	979.118.188	27
	terenuri si constructii	591.295.397	15	594.738.284	15	616.225.372	17
	Instalatii tehnice si masini	287.512.346	7	230.137.534	6	275.737.641	7
	alte imobil.corporale	716.414	0	793.272	0	747.665	0
	imobilizari in curs	149.025.648	4	266.889.272	7	86.407.510	2
3	Imobilizari financiare	1.016.613.808	26	852.889.058	22	808.429.673	22
	creante imobilizate	2.310.840	0	2.797.021	0	3.781.666	0
	titluri de participare	1.014.302.968	26	850.092.037	22	804.648.007	22
II.	Active circulante	1.894.912.168	48	1.942.524.554	50	1.874.854.790	51
1	Stocuri	379.135.095	10	456.893.607	12	582.631.958	16
	materii prime si materiale consumabile	183.322.212	5	229.147.005	6	326.606.500	9
	productia in curs de executie	55.573.119	1	56.580.987	1	46.431.562	1
	produse finite si marfuri	115.660.579	3	138.239.202	4	126.727.088	3
	avansuri pentru cumparari de stocuri	24.579.185	1	32.926.413	1	82.866.808	2
2	Alte active circ.	1.515.777.073	38	1.485.630.947	38	1.292.222.832	35
	Creante comerciale	1.475.905.760	37	1.427.625.396	37	1.202.290.636	33
	alte creante	26.326.347	1	27.591.248	1	55.340.190	2
	casa si conturi la banci	13.544.966	0	30.414.303	1	34.592.006	1



III.	Ct. de regul.si asimilate	2.373.322	0	5.728.784	0	3.706.562	0
	chelt.efectuate in avans	2.373.322	0	5.728.784	0	3.706.562	0
	dec.operat.curs clarif.	0	0	0	0	-	-
	Total activ	3.947.626.745	100	3.902.391.137	100	3.677.047.987	100
	PASIV		0				-
I.	Capitaluri proprii	2.344.003.185	59	2.384.801.211	61	286.448.487	8
	Capital social	2.109.927.600	53	2.109.927.600	54	2.109.927.600	57
	Rezerve	1.952.862.532	50	1.938.388.234	50	8.977.198	0
	Rezerve din reevaluare	99.506.890	3	99.506.890	3	99.506.890	3
	Pierdere neacoperita	(1.772.339.014)	(45)	(1.949.371.526)	(50)	(1.963.257.049)	(53)
	Rezultatul exercitiului	(45.954.823)	(1)	186.350.013	5	31.293.848	1
II.	PROVIZ. PT,RISC. SI CH.		0		0		-
III.	Datorii	1.603.623.560	41	1.517.589.926	39	3.390.599.500	92
	Dob.af. Impr.		0		0		-
	Imprumuturi din emisiuni de obligatiuni	241.575.628	6	301.458.810		2.283.796.162	62
	Cred.bc.term.scurt	366.915.414	9	341.939.959	9	238.886.786	6
	Furniz.si conturi asim.	663.288.015	17	742.137.832	19	652.476.539	18
	Clienti-creditori	51.542.139	1	11.907.728	0	30.259.797	1
	Alte datorii	280.302.364	7	120.145.597	3	185.180.216	5
IV	Ct. regul.si asimilate	0	0	0	0		-
	Venit.inreg.avans	0	0	0	0		-
	dec.operat.curs clarif.		0		0		-
	Total pasiv	3.947.626.745	100	3.902.391.137	100	3.677.047.987	100

i) În cadrul activelor, o pondere importantă (26%) ocupă **imobilizările corporale** – terenuri, construcții, instalații tehnice, imobilizări în curs. La finele anului 2006 acestea ating valoarea de 1.028.549.805 lei, mai mare decât în 2004 (979.118.188 lei) și mai mică decât cea realizată în 2005 (1.092.558.362 lei). Aceasta se datorează în special, influenței a doi factori:

- efectuarea de investiții noi;
- amortizarea (deprecierea mijloacelor fixe).

Funcție de creșterea/scăderea unuia din acești doi factori în cursul anului, crește sau scade, după caz, valoarea imobilizărilor.

ii) În cadrul **imobilizărilor financiare** ponderea cea mai mare o dețin titlurile de participare (99,7%). Creșterea acestora, comparativ cu anii 2004 și 2005, se datorează aporturilor în natură și numerar la capitalul social al societăților din cadrul grupului.

Astfel, societatea și-a majorat participația în numerar la Rompetrol Downstream S.A. și la ROM OIL S.A. cu 82.503.000 lei, și respectiv 27.501.000 lei. De asemenea, prin aport de mijloace fixe și obiecte de inventar, precum și prin incorporarea profitului anului 2005, societatea și-a majorat participația la Rompetrol Quality Control S.R.L. cu 9.762.934.



- iii) **Stocurile totale** înregistrează o scădere față de anul 2005 cu 77.758.512 lei (cca. 20,5%) și cu 203.496.863 lei (cca. 53,7 %) față de perioada similară a anului 2004.
- iv) Referitor la **creanțe**, acestea înregistrează o creștere față de 2005 cu cca. 3,2%, dar se observă că raportul creanțe/cifra de afaceri la 31.12.2006 înregistrează o scădere față de 31.12.2005 și anume de la 0,33% la 0,28%.
- v) **Capitalurile proprii**, au înregistrat o scădere de 2%, determinată în principal de pierderea realizată în 2006.
- vi) **Datoriile totale** la 31.12.2006, au crescut față de 2005 cu cca. 5,7%.

b) contul de profit și pierderi: vânzări nete; venituri brute; elemente de costuri și cheltuieli cu o pondere de cel puțin 20% în vânzările nete sau în veniturile brute; provizioanele de risc și pentru diverse cheltuieli; referire la orice vânzare sau oprire a unui segment de activitate efectuată în ultimul an sau care urmează a se efectua în următorul an; dividendele declarate și plătite;

INDICATORI FINANCIARI

	lei		
	2006	2005	2004
CIFRA DE AFACERI NETĂ	5.396.469.349	4.451.927.826	3.408.911.196
PRODUCȚIA VÂNDUTĂ	5.339.439.856	4.179.990.887	3.324.701.596
VENITURI DIN EXPLOATARE	5.397.078.084	4.532.197.292	3.456.894.512
VENITURI FINANCIARE	508.708.060	502.762.051	456.841.508
VENITURI EXCEPȚIONALE			
VENITURI TOTALE	5.905.786.144	5.034.959.343	3.913.736.021
CHELTUIELI DIN EXPLOATARE	5.419.677.192	4.326.712.694	3.377.512.408
din care:			
-materii prime	4.673.514.355	3.450.522.302	2.744.976.498
-energii	201.500.760	148.050.562	125.074.840
CHELTUIELI FINANCIARE	532.063.775	521.896.636	504.929.764
CHELTUIELI EXCEPȚIONALE			
CHELTUIELI TOTALE	5.951.740.967	4.848.609.330	3.882.442.172
REZULTAT DIN EXPLOATARE	(22.599.108)	205.484.598	79.382.105
REZULTAT FINANCIAR	(23.355.715)	(19.134.585)	(48.088.256)
REZULTAT EXCEPTIONAL	0	0	0
TOTAL REZULTAT	(45.954.823)	186.350.013	31.293.849



- i) **Cifra de afaceri** înregistrată la 31.12.2006 este mai mare cu 21,2% decât cea înregistrată la 31.12.2005 și cu 58,3% mai mare decât cea de la finele anului 2004, acest lucru datorându-se valorificării superioare a produselor finite și a conjuncturii de piață.
- ii) De asemenea, **vânzările nete** au crescut de la 4.179.990.887 lei în 2005, și 3.324.701.596 lei în 2004 la o valoare de 5.339.439.856 lei la 31.12.2006, deci cu 27,7% și 60,6% față de 2005 și respectiv 2004.
- iii) **Cheltuielile totale** înregistrează creșteri semnificative față de cei 2 ani analizați, cu 17,3% mai mult decât în 2005 și respectiv cu 50,1% față de nivelul acestora atins la 31.12.2004. Acest lucru se datorează în principal:
- creșterii prețului de achiziție a țițeiului pe plan mondial (cu peste 19% față de 2005);
 - majorării prețurilor la utilități (31% la abur, 42% la gaze, etc. Față de 2005)
- iv) În ceea ce privește **rezultatul total**, la 31.12.2006 Rompetrol Rafinare înregistrează o pierdere de 45.954.823 lei, astfel:
- din exploatare = 22.599.108 lei;
 - pierdere financiară = 23.355.715 lei.

Pierdere totală a fost influențată în principal de 2 factori: trendul descendent al marjei brute de rafinare în anul 2006 (cu aproximativ 29% mai mică decât cea din 2005);

- înregistrarea de cheltuieli financiare mari, care au devansat veniturile financiare (dobânzi aferente obligațiunilor emise în baza OUG 118/2003, dobânzi achitate băncilor pentru creditele contractate, diferențe nefavorabile de curs valutar, etc.)

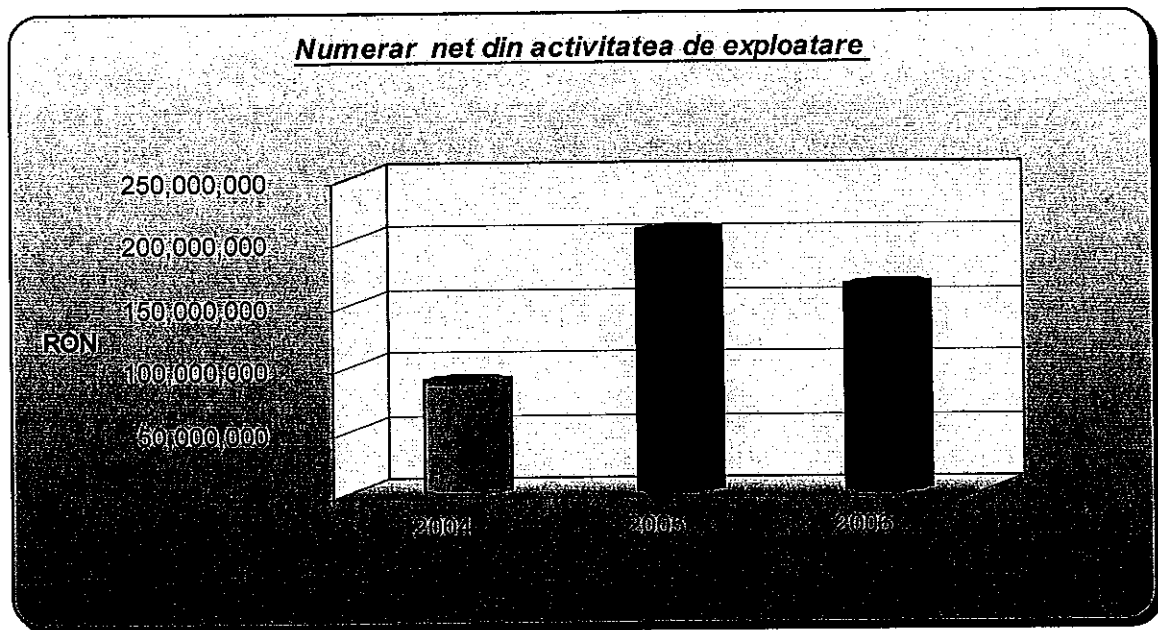
Astfel, dacă veniturile financiare au însumat 508.708.060 lei, cheltuielile aferente au atins suma de 532.063.775 lei.

Dacă închiderea exercițiului financiar la 31.12.2006 s-ar fi raportat conform Standardelor Internaționale de Contabilitate, Rompetrol Rafinare ar fi realizat un profit net de 5.978.445 USD.



c) cash flow: toate schimbările intervenite în nivelul numerarului în cadrul activității de bază, investițiilor și activității financiare, nivelul numerarului la începutul și la sfârșitul perioadei.

Situația netă a fluxurilor de numerar în anul 2006 este negativă, dar aceasta se datorează fluxului important de numerar utilizat în activitatea de investiții, fluxurile de numerar din activitatea de exploatare fiind pozitive, reflectând eficiența activității desfășurate de Rompetrol Rafinare.



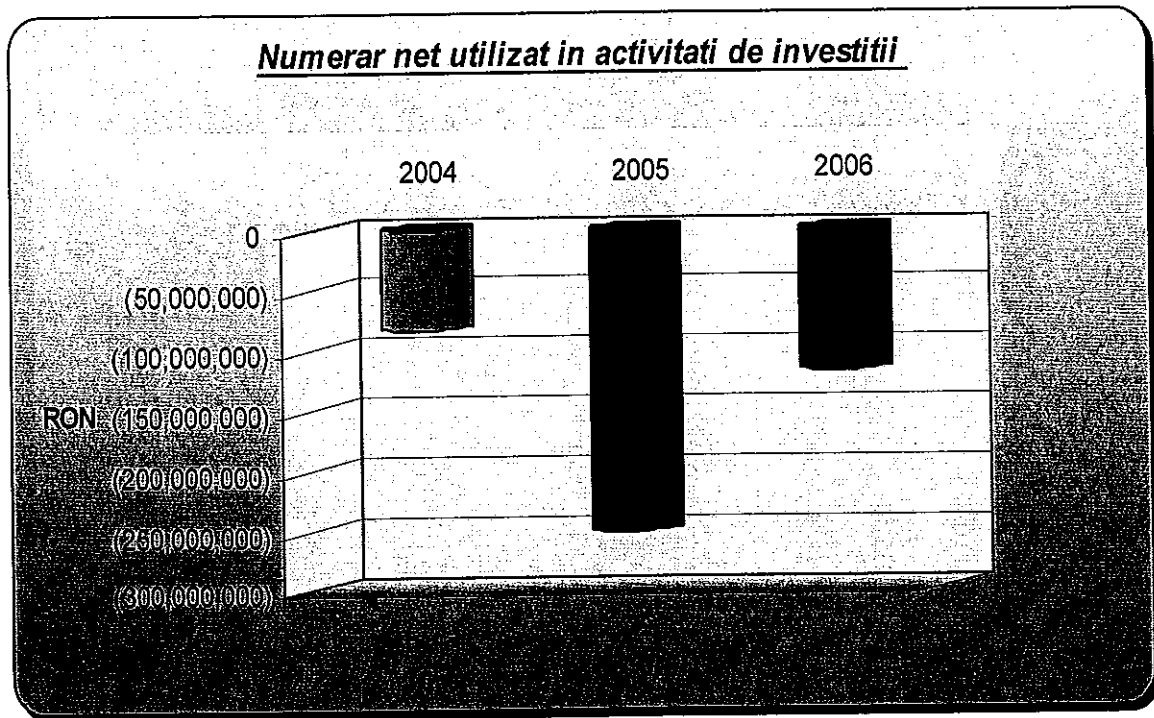
Fluxul de numerar din activitățile de investiții este negativ, ca urmare a realizării de investiții în active imobilizate, necesare modernizării și re tehnologizării instalațiilor rafinării, dar și ca urmare a achiziționării de titluri de participare la capitalul altor societăți din cadrul grupului.



ROMPETROL

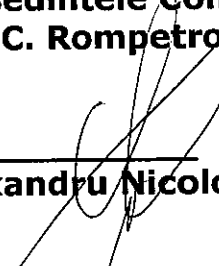
ROMPETROL RAFINARE S.A.

RAPORT ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE pentru exercițiul financiar 2006



Fluxul de numerar din activități de finanțare este negativ comparativ cu 2005, ca urmare a creșterii ratei EURIBOR în anul 2006 față de 2005, această evoluție influențând în sens negativ rezultatul financiar datorat în cea mai mare parte creșterii cheltuielii cu dobândă la împrumutul din obligațiuni.

**Președintele Consiliului de Administrație
al S.C. Rompetrol Rafinare S.A.**

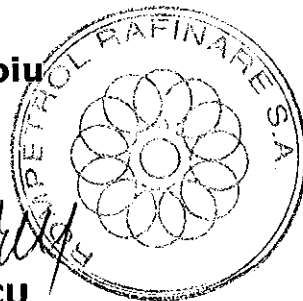


Alexandru Nicolcioiu

Director General



Vasile Cosmin TURCU



Director Economic



Giani Iulian KACIC



6. ANEXE

a) actele constitutive ale societății comerciale, dacă acestea au fost modificate în anul pentru care se face raportarea;

În anul 2006, au intervenit modificari ale actului constitutiv al societății după cum urmează:

- completarea obiectului de activitate al punctului de lucru al Societății situat în com. Vladimirescu, județul Arad, cu obiectul de activitate secundar „depozitări – cod CAEN 6312” – modificare cuprinsă în Actul adițional redactat în data de 15.05.2006 (ANEXA a prezentului Raport);

Modificarea a fost înscrisă în Registrul Comerțului Constanța la data de 22.05.2006, în baza încheierii judecătorului delegat nr. 16159 din 22.05.2006

- modificarea art. 17.2 al Actului Constitutiv din capitolul „Controlul Societății” - în baza Hotărârii nr. 7/2006 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din data de 08.04.2006 (ANEXA a prezentului Raport), astfel:

„17.2. Auditorul societății este S.C. DELOITTE AUDIT S.R.L., cu sediul în București, Sector 1, str. Ștefan Iulian nr. 38, înregistrat la Registrul Comerțului sub J 40/6775/1995, cod unic de înregistrare 7756924, având desemnat reprezentant permanent pe doamna Madeline Alexander, cetățean american, născută la data de 22.07.1968, în localitatea București, cu reședința în România, București, sector 3, Aleea Fuiorului, bloc H16A, apartament 29, identificată cu pașaport nr. 710303958, eliberat de către Centrul Național de Pașapoarte, la data de 25 iunie 2003.”.

Modificarea a fost înscrisă în Registrul Comerțului Constanța la data de 02.08.2006, în baza încheierii judecătorului delegat nr. 19922 din 02.08.2006



- Punct de lucru situat în județul Dolj, localitatea Almăj, km. 241.

În prezent, S.C. Rompetrol Rafinare S.A. deține poziție de control în următoarele societăți:

în mod direct:

- S.C. Rompetrol Logistics S.A.;
- S.C. Rompetrol Petrochemicals S.R.L.;
- S.C. ROM OIL S.A.;
- S.C. Rompetrol Quality Control S.R.L.
- S.C. Rompetrol Downstream S.A.

în mod indirect:

- S.C. Global Security Sistem S.A.;
- S.C. EUROJET S.A.;
- S.C. Rompetrol Gas S.R.L.
- S.C. Rompetrol Industrial Parks S.A.;

e) lista persoanelor afiliate societății comerciale.

Persoane afiliate Societății:

- care controlează Societatea:
N.V.;

- direct - The Rompetrol Group

- indirect – Rompetrol Holding S.A.

- care sunt controlate de Societate: - direct

- SC Rompetrol Logistics S.A.;
- SC Rompetrol Petrochemicals S.R.L.;
- S.C. ROM OIL S.A.;
- S.C. Rompetrol Quality Control S.R.L.
- S.C. Rompetrol Downstream S.A.

- indirect

- Global Security Sistem S.A.;
- S.C. Eurojet S.A.
- S.C. Rompetrol Gas S.R.L.;
- S.C. Rompetrol Industrial Parks S.A.;

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.

SITUATII FINANCIARE NECONSOLIDATE LA DATA DE 31 DECEMBRIE 2006

INTOCMITE IN CONFORMITATE CU
ORDINUL NR. 1752/2005
EMIS DE CATRE MINISTERUL FINANTELOR PUBLICE

CUPRINS**PAGINA**

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT	1-4
BILANT CONTABIL NECONSOLIDAT	5-8
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE NECONSOLIDAT	9-12
SITUATIA FLUXURILOR DE TREZORERIE NECONSOLIDATA	13
SITUATIA MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII NECONSOLIDATA	14-15
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE NECONSOLIDATE	16-45
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR ATASAT SITUATIILOR FINANCIARE NECONSOLIDATE	1-71

Către Actionarii societatii, in ansamblu
Rompetrol Rafinare S.A.
București, România

Raportul Auditorului Independent

Raport asupra situatiilor financiare neconsolidate

1. Am auditat situatiile financiare neconsolidate anexate ale societatii S.C. Rompetrol Rafinare S.A. ("Societatea") care cuprind bilantul neconsolidat la data de 31 decembrie 2006, contul de profit si pierdere neconsolidat, situatia modificarilor capitalurilor proprii neconsolidata si situatia fluxurilor de trezorerie neconsolidata pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data si un sumar al politicilor contabile semnificative si alte note explicative. Situatiile financiare neconsolidate mentionate se refera la:

- Activ net/Total capitaluri: 2.344.003.185 RON
- Rezultatul net al exercitiului financiar: 45.954.823 RON, pierdere

Responsabilitatea conducerii pentru situatiile financiare neconsolidate

2. Conducerea Societatii este responsabila pentru intocmirea si prezentarea adecvata a acestor situatii financiare neconsolidate in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1752/2005 cu modificarile ulterioare si cu politicile contabile descrise in notele la situatiile financiare neconsolidate. Aceasta responsabilitate include: proiectarea, implementarea si mentinerea unui control intern relevant pentru intocmirea si prezentarea adecvata a situatiilor financiare neconsolidate care sa nu contina denaturari semnificative, datorate fraudei sau erorii; selectarea si aplicarea politicilor contabile adecvate; elaborarea unor estimari contabile rezonabile in circumstantele date.

Responsabilitatea auditorului

3. Responsabilitatea noastra este ca, pe baza auditului efectuat, sa exprimam o opinie asupra acestor situatii financiare neconsolidate. Noi am efectuat auditul conform Standardelor de Audit emise de Camera Auditorilor Financiari din Romania si a Standardelor Internationale de Audit. Aceste standarde cer ca noi sa respectam cerintele etice, sa planificam si sa efectuam auditul in vederea obtinerii unei asigurari rezonabile ca situatiile financiare neconsolidate nu cuprind denaturari semnificative.

4. Un audit consta in efectuarea de proceduri pentru obtinerea probelor de audit cu privire la sumele si informatiile prezentate in situatiile financiare neconsolidate. Procedurile selectate depind de rationamentul profesional al auditorului, incluzand evaluarea riscurilor de denaturare semnificativa a situatiilor financiare neconsolidate, datorate fraudei sau erorii. In evaluarea acestor riscuri, auditorul ia in considerare controlul intern relevant pentru intocmirea si prezentarea adecvata a situatiilor financiare neconsolidate ale Societatii pentru a stabili procedurile de audit relevante in circumstantele date, dar nu si in scopul exprimarii unei opinii asupra eficientei controlului intern al Societatii. Un audit include, de asemenea, evaluarea gradului de adecvare a politicilor contabile folosite si rezonabilitatea estimarilor contabile elaborate de catre conducere, precum si evaluarea prezentarii situatiilor financiare neconsolidate luate in ansamblul lor.
5. Consideram ca probele de audit pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a constitui baza opiniei noastre de audit.

Opinia

6. În opinia noastră, situațiile financiare neconsolidate prezintă cu fidelitate sub toate aspectele semnificative, poziția financiară neconsolidată a S.C. Rompetrol Rafinare S.A. la 31 decembrie 2006, precum și performanța sa financiară neconsolidată, situația fluxurilor de trezorerie neconsolidată pentru anul încheiat la această dată, în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice („OMFP”) nr. 1752/2005 cu modificările ulterioare și cu politicile contabile descrise în notele la situațiile financiare neconsolidate.

Evidențierea unor aspecte

Fără a exprima rezerve la opinia noastră, atragem atenția asupra următoarelor aspecte:

7. După cum este prezentat în nota 10 la situațiile financiare neconsolidate, din martie 2005 și până în prezent, foști și actuali administratori ai Societatii, fostul director general și fostul director economic ai Societatii, cenzori ai Societatii din perioada 2001-2002 și actuali directori ai The Rompetrol Group N.V. („TRG”), compania mama a S.C. Rompetrol Rafinare S.A., au făcut obiectul unor investigații de către Parchetul de pe lângă Înalta Curte de Casație și Justiție a României pentru acuzații ce vizează diferite infracțiuni. În 2006, doi directori ai Grupului Rompetrol au fost trimisi în judecată la Tribunalul București privind presupuse infracțiuni, în legatură cu entități ale Grupului Rompetrol. În prezent, Conducerea Societatii este de părere că acuzațiile sunt nefondate, iar perspectiva unui impact negativ al acestor acuzații este mică. Rezultatul final al acestor procese nu poate fi estimat în prezent și, în situațiile financiare neconsolidate, nu s-a înregistrat nici un provizion pentru nici un fel de datorie ce ar putea apărea, ca rezultat al acestor incertitudini. Acolo unde impactul potențial al acestor acuzații a putut fi determinat asupra poziției financiare neconsolidate, conducerea Societatii a prezentat datoriile contingente în nota 10 la situațiile financiare neconsolidate.

8. După cum s-a prezentat în Nota 6 b) la "Principii, politici și metode contabile - Instrumente financiare", datoriile restante ale Societății la bugetul de stat, inclusiv penalități, au fost transformate în 2003 în obligațiuni, pe termen lung, convertibile în acțiuni, considerate un instrument financiar hibrid. Societatea a întocmit situațiile financiare neconsolidate alăturate în concordanță cu OMFP nr. 1752/2005, prevederi care nu menționează clar tratamentul contabil care ar trebui adoptat pentru contabilizarea acestui instrument financiar. Ca urmare, în 2006 Societatea a aplicat tratamentul contabil consistent cu cel aplicat în 2005, care este în concordanță cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară și Standardele Internaționale ("IFRS") de Contabilitate ("IAS") și anume: IAS 32 "Instrumente Financiare: prezentare și descriere" și IAS 39 "Instrumente Financiare: recunoaștere și evaluare" pentru înregistrarea acestui instrument în anul 2005. Conform acestor standarde, Societatea a înregistrat acest instrument financiar în două componente: una de datorii (pe termen lung respectiv pe termen scurt în funcție de maturitate) reprezentând valoarea nominală a principalului de plată și dobânzile aferente) și una de capitaluri proprii și anume "Alte rezerve" reprezentând diferența între valoarea de piață a obligațiilor și valoarea nominală.
9. După cum este prezentat în nota 1, "Active imobilizate" valoarea investiției (100%) deținute la filiala Rompetrol Petrochemicals este înregistrată în funcție de realizarea planului de restructurare al instalațiilor petrochimice al filialei. Fezabilitatea și credibilitatea planului de restructurare al instalațiilor depinde în mod substanțial de capacitatea filialei de a executa planul de restructurare cu succes, de a obține materiile prime la prețuri rezonabile și de a asigura finanțarea din surse interne sau externe pentru finalizarea planului de restructurare.

Alte aspecte

10. Acest raport este adresat exclusiv acționarilor Societății în ansamblu. Auditul nostru a fost efectuat pentru a putea raporta acționarilor Societății acele aspecte pe care trebuie să le raportăm într-un raport de audit financiar, și nu în alte scopuri. În măsura permisă de lege, nu acceptăm și nu ne asumăm responsabilitatea decât față de Societate și de acționarii acesteia, în ansamblu, pentru auditul nostru, pentru acest raport sau pentru opinia formată.
11. Situațiile financiare neconsolidate anexate nu sunt menite să prezinte poziția financiară, neconsolidată, rezultatul operațiunilor neconsolidat și un set complet de note la situațiile financiare neconsolidate în conformitate cu reglementări și principii contabile acceptate în țări și jurisdicții altele decât România. De aceea, situațiile financiare neconsolidate anexate nu sunt întocmite pentru uzul persoanelor care nu cunosc reglementările contabile și legale din România.
12. În conformitate cu cerințele legii 82/1991 republicată, articolul 31, o societate mamă trebuie să întocmească un raport anual privind propria activitate cât și raport anual consolidat. Așa cum se arată la Nota 6 "Principii, politici și metode contabile" a prezentului raport, Societatea a întocmit situații financiare consolidate în conformitate cu Standardele de Raportare Financiară ("IFRS"), emise la 23 martie 2007, situații financiare consolidate auditate de noi și pentru care s-a emis opinie fără rezerve cu evidențierea aspectelor detaliate în paragraful 7 și 9 de mai sus.

Raport asupra conformitatii raportului administratorilor cu situatiile financiare neconsolidate

In concordanta cu cerintele Ordinului Ministrului Finantelor Publice nr. 1752/2005, articolul 263, punctul 2, noi am citit raportul administratorilor atasat situatiilor financiare neconsolidate si numerotat de la pagina 1 la pagina 71. Raportul administratorilor nu face parte din situatiile financiare neconsolidate. In raportul administratorilor, noi nu am identificat informatii financiare istorice care sa fie in mod semnificativ neconcordante cu informatiile prezentate in situatiile financiare neconsolidate incheiate la data de 31 decembrie 2006.

Deloitte Audit SRL

Deloitte Audit SRL

Bucuresti,

17 aprilie 2007

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Bilant neconsolidat la 31 decembrie 2006
(Sumele sunt exprimate in RON daca nu se precizeaza altfel)

Judetul: 13—CONSTANTA MARI CONTRIBUABILI
 Persoana juridica: SC ROMPETROL RAFINARE SA
 Adresa: localitatea CONSTANTA, str. DJ 226 KM 23, tel. 506400

Numar din registrul comertului: J13/534/05.02.1991
 Forma de proprietate: 34—Societati comerciale pe actiuni
 Activitatea preponderanta (cod si denumire clasa CAEN): 2320—Fabricarea produselor obtinute din prelucrarea titeiului

Cod de identificare fiscala: 1860712

	Nr.rd	Sold la inceputul perioadei	Sold la sfarsitul perioadei
A	B	1	2
A. ACTIVE IMOBILIZATE			
I. IMOBILIZARI NECORPORALE			
1. Cheltuieli de constituire (ct. 201-2801)	01		
2. Cheltuieli de dezvoltare (ct. 203-2803-2903)	02	110.622	0
3. Concesiuni, brevete, licente, marci, drepturi si valori similare si alte imobilizari necorporale (ct. 205+208-2805-2808-2905-2908)	03	5.437.087	2.370.245
4. Fondul comercial (ct. 2071-2807-2907)	04	152.720	152.720
5. Avansuri si imobilizari necorporale in curs (ct. 233+234-2933)	05	2.989.950	2.654.677
TOTAL (rd. 01 la 05)	06	8.690.379	5.177.642
II. IMOBILIZARI CORPORALE			
1. Terenuri si constructii (ct. 211+212-2811-2812-2911-2912)	07	594.738.284	591.295.397
2. Instalatii tehnice si masini (ct. 213-2813-2913)	08	230.137.534	287.512.346
3. Alte instalatii, utilaje si mobilier (ct. 214-2814-2914)	09	793.272	716.414
4. Avansuri si imobilizari corporale in curs (ct. 231+232-2931)	10	266.889.272	149.025.648
TOTAL (rd. 07 la 10)	11	1.092.558.362	1.028.549.805
III. IMOBILIZARI FINANCIARE			
1. Actiuni detinute la entitatile afiliate(ct. 261-2961)	12	850.027.358	1.014.217.589
2. Imprumuturi acordate entitatilor afiliate (ct. 2671+2672-2964)	13		0
3. interese de participare (ct. 263-2962)	14		0
4. imprumuturi acordate entitatilor de care compania este legata in virtutea intereselor de participare (ct. 2673+2674-2965)	15		0
5. Investitii detinute ca imobilizari(265-2963)	16	64.679	85.379
6. Alte imprumuturi (ct. 2675*+2676*+2678+2679*-2966*-2968*)	17	2.797.021	2.310.840
TOTAL (rd. 12 la 18)	18	852.889.058	1.016.613.808
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 06+11+18)	19	1.954.137.799	2.050.341.255

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Bilant neconsolidat la 31 decembrie 2006
(Sumele sunt exprimate in RON daca nu se precizeaza altfel)

	Nr.rd	Sold la inceputul perioadei	Sold la sfarsitul perioadei
B. ACTIVE CIRCULANTE			
I. STOCURI			
1. Materii prime si materiale consumabile (ct. 301+302+303+/-308+351+358+381+/-388- 391-392-3951-3958-398)	20	229.147.005	183.322.212
2. Productia in curs de executie (ct. 331+332+341+/-348-393-3941-3952)	21	56.580.987	55.573.119
3. Produse finite si marfuri (ct. 345+346+348+354+356+357+361+/-368+371+/-378-3945-3946-3953-3954-3956-3957-396-397-4428)	22	138.239.202	115.660.579
4. Avansuri pentru cumparari de stocuri (ct. 4091)	23	32.926.413	24.579.185
TOTAL (rd. 21 la 23)	24	456.893.607	379.135.095
II CREANTE (Sumele care urmeaza sa fie incasate dupa o perioada mai mare de un an trebuie prezentate separat pentru fiecare element0			
1. Creante comerciale (ct 2675*+2676*+2678*+2679*-2966*-2968*+4092+411+413+418-491)	25	1.427.625.396	1.475.905.760
2. Sume de incasat de la societatile afiliate (ct. 451*-495)	26	2.145.839	3.984.686
3. Sume de incasat de la entitatile de care compania este legata in virtutea intereselor de participare(ct. 453-495)	27		0
4. Alte creante (ct. 425+4282+431+437+4382+441+4424+4428+444+445+446+447+4482+4582+461+473-496+5187)	28	25.445.409	22.341.661
5. Capital subscris si nevarsat(ct. 456-4953)	29		0
TOTAL (rd. 25 la 29)	30	1.455.216.644	1.502.232.107
III. INVESTITII FINANCIARE PE TERMEN SCURT			
1. Actiuni detinute la entitatile afiliate (ct. 501-591)	31		0
3. Alte investitii termen scurt (ct.505 +506+508-595-596-598+5113+5114)	32		0
TOTAL (rd. 31 la 32)	33		0
IV. CASA SI CONTURI LA BANCII			
(ct. 5112+512+531+532+541+542)	34	30.414.303	13.544.966
ACTIVE CIRCULANTE - TOTAL (rd. 24+30+33+34)	35	1.942.524.554	1.894.912.168
C. CHELTUIELI IN AVANS (ct. 471)	36	5.728.784	2.373.322
D. DATORII CE TREBUIE PLATITE INTR-O PERIOADA DE UN AN			
1.Imprumuturi din emisiunea de obligatiuni, prezentandu-se separat imprumuturile din emisiunea de obligatiuni convertibile(ct 161+1681-169)	37	54.739.473	62.583.049
2. Sume datorate institutiilor de credit (ct. 1621+1622+1624+1625+1627+1682+ 5191+5192+5198)	38	341.939.959	366.915.414
3. Avansuri incasate in contul comenzilor (ct. 419)	39	11.907.728	51.542.139
4. Datorii comerciale (ct. 401+404+408)	40	742.137.832	663.288.015
5. Efecte de comert de platit (ct. 403+405)	41		

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Bilant neconsolidat la 31 decembrie 2006
(Sumele sunt exprimate in RON daca nu se precizeaza altfel)

	Nr.rd	Sold la inceputul perioadei	Sold la sfarsitul perioadei
6. Sume datorate entitatilor afiliate (ct. 1661+1685 +2691+451)	42	1.056.580	52.251.760
7. Sume datorate entitatilor de care compania este legata in virtutea intereselor de participare (ct. 1663+1686 +2692+453)	43		
8. Alte datorii, inclusiv datorii fiscale si alte datorii pentru asigurarile sociale (ct. 1623+1626+167+1687+2693+421+423+424+426 +427+4281+431+437+4381+441+4423+4428+444+446+447+ 4481 +455+456+457+4581+ 462+473+509+5186+5193+5194 +5195+5196+5197)	44	118.447.895	227.713.925
TOTAL (rd. 37 la 44)	45	1.270.229.467	1.424.294.302
E. ACTIVE CIRCULANTE NETE / DATORII CURENTE NETE (rd. 35+36-45-62)	46	678.023.871	472.991.188
F. TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE (rd. 19+46-61)	47	2.632.161.670	2.523.332.443
G. DATORII:SUMELE CARE TREBUIE PLATITE INTR-O PERIOADA MAI MARE DE UN AN			
1. Impumuturi din emisiunea de obligatiuni , prezentandu-se separat imprumuturile din emisiunea de obligatiuni convertibile (ct 161+1681-169)	48	246.719.337	178.992.579
2. Sume datorate institutiilor de credit (ct. 1621+1622+1624+1625+1627+1682+5191+5192 +5198)	49		
3. Avansuri incasate in contul comenzilor (ct. 419)	50		
4. Datorii comerciale (ct. 401+404+408)	51		
5. Efecte de comert de platit (ct. 403+405)	52		
6. Sume datorate entitatilor afiliate (ct.1661+1685+2691+451)	53		0
7. Sume datorate entitatilor de care compania este legata in virtutea intereselor de participare(ct. 1663+1686+2692+453)	54		
8. Alte datorii, inclusiv datorii fiscale si alte datorii pentru asigurarile sociale (ct. 1623+1626+167+1687+2693+421 + 423+424+426+427+4281+431+437+4381+441+4423+ 4428+444+446+447+4481+455+456+457+4581 +462+ 473+509+5186+5193+5194+5195+5196+5197)	55	641.122	336.679
TOTAL (rd.48 la 55)	56	247.360.459	179.329.258
H. PROVIZIOANE 1. Provizioane pentru pensii si obligatii similare(ct 1515)	57		
2.Provizioane pentru impozite (ct 1516)	58		
3. Alte provizioane (ct. 1511+1512+1513+1514+1518)	59		
TOTAL PROVIZIOANE (rd. 57+59)	60		0
I. VENITURI IN AVANS			0
- Subventii pentru investitii (ct. 131+132+133+134+138)	61		
- Venituri înregistrate în avans (ct. 472)	62		0
TOTAL(rd 61+62)	63		

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Bilant neconsolidat la 31 decembrie 2006
(Sumele sunt exprimate in RON daca nu se precizeaza altfel)

	Nr.rd	Sold la inceputul perioadei	Sold la sfarsitul perioadei
J. CAPITAL SI REZERVE			
I. CAPITAL		2.109.927.600	2.109.927.600
- capital subscris varsat (ct. 1012)	64	2.109.927.600	2.109.927.600
- capital subscris nevarsat (ct. 1011)	65		0
- patrimoniul regiei (ct. 1015)	66		
TOTAL (rd 64 la 66)	67	2.109.927.600	2.109.927.600
II. PRIME DE CAPITAL (ct. 104)	68		
III. REZERVE DIN REEVALUARE (ct. 105)	69	99.506.890	99.506.890
IV. REZERVE			
1. Rezerve legale (ct.1061)	70	1.564.692	10.882.193
2. Rezerve statutare sau contractuale(ct 1063)	71		
3. Rezerve reprezentand surplusul realizat din rezerve din reevaluare (ct. 1065)	72		
4. Alte rezerve (ct. 1068)	73	1.936.823.542	1.941.980.339
5. Actiuni proprii(ct 109)	74		
TOTAL (rd 70 la 73-74)	75	1.938.388.234	1.952.862.532
V. PROFITUL SAU PIERDEREA REPORTATA (ct. 117)			
Sold Creditor	76		
Sold Debitor	77	1.763.021.513	1.772.339.014
VI. PROFITUL SAU PIERDEREA EXERCITIULUI FINANCIAR (ct. 121)			
Sold Creditor	78	186.350.013	0
Sold Debitor	79		45.954.823
Repartizarea profitului (ct. 129)	80	186.350.013	0
TOTAL CAPITALURI PROPRII (rd67+68+69+75+76-77+78-79-80)	81	2.384.801.211	2.344.003.185
Patrimoniul public (ct.1016)	82		
TOTAL CAPITALURI (rd. 81+82)	83	2.384.801.211	2.344.003.185

Situatiile financiare neconsolidate au fost aprobate pe data de 17 aprilie 2007 si au fost semnate de catre:

DIRECTOR GENERAL pana pe 23 martie 2007
 Cosmin Cocean

Presedintele Consiliului de Administratie
 Alexandru Nicolicioiu

DIRECTOR GENERAL din 23 martie 2007
 Cosmin Turcu

DIRECTOR ECONOMIC din 16 martie 2006
 Giani Iulian Kacic

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Contul de profit si pierdere neconsolidat la 31 decembrie 2006
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

Denumirea indicatorului	Nr. rd.	Exercitiu financiar precedent	Exercitiu financiar curent
A	B		2
1.Cifra de afaceri neta			
(rd. 02 la 05)	01	4.451.927.826	5.396.469.349
Productia vanduta			
(ct. 701+702+703+704+705+706+708)	02	4.179.990.887	5.339.439.856
Venituri din vanzarea marfurilor (ct.707)	03	271.936.939	57.029.493
Venituri din dobanzi inregistrate de entitatile al caror obiect principal de activitate il constituie leasingul (ct. 766)	04		0
Venituri din subventii de exploatare aferente cifrei de afaceri nete	05		0
(ct. 7411)			
2. Variatia stocurilor de produse finite si a productiei in curs de executie(ct.711)			
Sold creditor	06	37.533.823	0
Sold debitor	07		15.120.683
3. Productia realizata de entitate pentru scopurile sale proprii si capitalizata			
(ct.721+722)	08	30.882.961	2.473.464
4. Alte venituri din exploatare			
(ct.758+7417)	09	11.852.682	13.255.954
VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL	10	4.532.197.292	5.397.078.084
(rd. 01+06-07+08+09)			
5.a) Cheltuieli cu materiile prime si materialele consumabile			
(ct. 601+602-7412)	11	3.510.713.019	4.705.379.933
Alte cheltuieli materiale			
(ct. 603+604+606+608)	12	2.179.503	1.443.008
b) Alte cheltuieli externe (cu energie si apa)			
(ct. 605-7413)	13	148.050.562	201.500.760
c)Cheltuieli privind marfurile (ct. 607)			
	14	266.894.769	52.382.362
6. Cheltuieli cu personalul (rd. 16+17) din care:			
a) Salarii si indemnizatii (ct. 641+642-7414)	15	45.197.599	47.728.293
b) Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala			
(ct. 645-7415)	16	34.463.011	36.635.623
	17	10.734.588	11.092.670
			0
7.a) Ajustari de valoare privind imobilizarile corporale si necorporale (rd.19-20)			
a.1) Cheltuieli (ct. 6811+6813)	18	119.095.102	122.366.175
a.2) Venituri (ct. 7813)	19	119.148.605	122.775.377
	20	53.503	409.202

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Contul de profit si pierdere neconsolidat la 31 decembrie 2006
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

Denumirea indicatorului	Nr. rd.	Exercitiu financiar precedent	Exercitiu financiar curent
b) Ajustari de valoare privind activele circulante (rd. 22-23)	21	509.316	18.444.271
b.1) Cheltuieli (ct. 654+6814)	22	13.783.747	21.939.612
b.2) Venituri (ct. 754+7814)	23	13.274.431	3.495.341
8. Alte cheltuieli de exploatare (rd. 25 la 28)	24	234.072.824	270.432.390
8.1.Cheltuieli privind prestatiile externe (ct. 611+612+613+614+621+622+623+624+625 +626+627+628-7416)	25	201.150.998	256.667.679
8.2.Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate (ct. 635)	26	17.019.112	5.764.038
8.3.Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate (ct. 658)	27	15.902.714	8.000.673
Cheltuieli privind dobanzile de refinantare inregistrate de entitatile al caror obiect principal de activitate il constituie leasingul (ct. 666)	28		0
Ajustari privind provizioanele (rd. 30-31)	29		0
Cheltuieli (ct. 6812)	30		0
Venituri (ct. 7812)	31		0
CHELTUIELI DE EXPLOATARE - TOTAL (rd. 11 la 15+18+21+24+29)	32	4.326.712.694	5.419.677.192
PROFITUL SAU PIERDEREA DIN EXPLOATARE:			
- Profit (rd. 10-32)	33	205.484.598	0
- Pierdere (rd. 32-10)	34	0	22.599.108
9. Venituri din interese de participare (ct. 7611+7613)	35	2.362.713	2.122.826
- din care, veniturile obtinute de la entitatile afiliate	36	2.362.713	2.122.826
10.Venituri din alte investitii si imprumuturi care fac parte din activele imobilizate (ct.763)	37	285.956	6
- din care, veniturile obtinute de la entitatile afiliate	38	285.956	
11.Venituri din dobanzi (ct. 766)	39	1.096.588	1.162.609
- din care, veniturile obtinute de la entitatile afiliate	40		376.984
Alte venituri financiare (ct.762+764+765+767+768)	41	499.016.794	505.422.619
VENITURI FINANCIARE - TOTAL (rd. 35+37+39+41)	42	502.762.051	508.708.060
12.Ajustari de valoare privind imobilizarile financiare si investitiile			
detinute ca active circulante (rd. 44-45)	43	(18.872.700)	(44.423.298)
Cheltuieli (ct. 686)	44		0
Venituri (ct. 786)	45	18.872.700	44.423.298

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Contul de profit si pierdere neconsolidat la 31 decembrie 2006
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

Denumirea indicatorului	Nr. rd.	Exercitiu financiar precedent	Exercitiu financiar curent
13.Cheltuieli privind dobanzile (ct. 666 - 7418)	46	57.056.788	99.056.821
- din care, cheltuielile in relatia cu entitatile afiliate	47	56.580	39.811
Alte cheltuieli financiare (ct. 663+664+665+667+668)	48	483.712.548	477.430.252
CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL (rd. 43+46+48)	49	521.896.636	532.063.775
PROFITUL SAU PIERDEREA FINANCIAR(A):			
- Profit (rd. 42-49)	50	0	0
- Pierdere (rd. 49-42)	51	19.134.585	23.355.715
14.PROFITUL SAU PIERDEREA CURENT(A):			
- Profit (rd. 10+42-32-49)	52	186.350.013	0
- Pierdere (rd. 32+49-10-42)	53	0	45.954.823
15.Venituri extraordinare (ct. 771)	54		0
16.Cheltuieli extraordinare (ct. 671)	55		0
17.PROFITUL SAU PIERDEREA DIN ACTIVITATEA EXTRAORDINARA:			
- Profit (rd. 54-55)	56		0
- Pierdere (rd. 55-54)	57		
VENITURI TOTALE (rd. 10+42+54)	58	5.034.959.343	5.905.786.144
CHELTUIELI TOTALE (rd. 32+49+55)	59	4.848.609.330	5.951.740.967
PROFITUL SAU PIERDEREA BRUT(A):			
- Profit (rd. 58-59)	60	186.350.013	0
- Pierdere (rd. 59-58)	61	0	45.954.823
18.IMPOZITUL PE PROFIT (ct. 691)	62		
19.Alte impozite neprezentate la elementele de mai sus (ct. 698)	63		

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Contul de profit si pierdere neconsolidat la 31 decembrie 2006
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

Denumirea indicatorului	Nr. rd.	Exercitiu financiar precedent	Exercitiu financiar curent
20.PROFITUL SAU PIERDEREA NET(A) EXERCITIULUI FINANCIAR:			
- Profit (rd.60-62-63)	64	186.350.013	0
- Pierdere	65	0	45.954.823
(rd. 61+62+63)			
(rd. 62+63-60)			

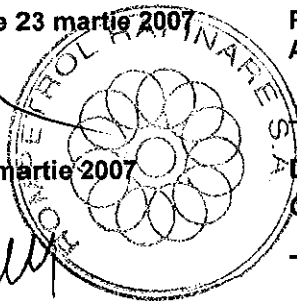
Situatiile financiare neconsolidate au fost aprobate pe data de 17 aprilie 2007 si au fost semnate de catre:

DIRECTOR GENERAL pana pe 23 martie 2007
 Cosmin Cocean

Presedintele Consiliului de Administratie
 Alexandru Nicolicioiu

DIRECTOR GENERAL din 23 martie 2007
 Cosmin Turcu

DIRECTOR ECONOMIC din 16 martie 2006
 Gian Iulian Kacic



S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Situatia fluxurilor de trezorerie neconsolidata la 31 decembrie 2006
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

	Nr. rd.	Exercitiu financiar precedent	Exercitiu financiar curent
		1	2
Profitul / (Pierderea) exercitiului financiar	01	186.350.013	(45.954.823)
Ajustari pentru:			
Cheltuiala cu amortizarea	02	118.376.701	122.143.277
Provizioane nete	03	(17.640.292)	(25.760.320)
Penalitati	04	18.412.696	22.878.784
Cheltuieli cu dobanda aferenta emisiunii de obligatiuni	05	36.025.020	68.555.781
Venit (cheltuiala)din diferente de curs aferente emisiunii de obligatiuni si altele	06	(29.219.390)	(21.817.115)
Cheltuieli/ (venituri) cu dobanda	07	21.031.768	30.501.040
Venituri din imobilizari financiare	08	(683.293)	(578.689)
Pierdere/ (venit net) din casarea mijloacelor fixe si imobilizarilor financiare	09	90.825	713.060
Numerar utilizat in/ din activitatea de exploatare inainte de modificari ale capitalului circulant (rd. 01 la 09)	10	332.744.048	150.680.995
(Cresterea) / Scaderea stocurilor	11	122.220.352	59.010.644
(Cresterea) / diminuarea creantelor	12	(236.365.822)	(95.610.310)
Cresterea / (diminuarea) datoriilor	13	(13.624.885)	47.243.305
Variatia activelor circulante/ datoriilor curente nete (rd. 11 la 13)	14	(127.770.355)	10.643.639
Numerar net generat din/ utilizat in activitatea de exploatare (rd. 10+14)	15	204.973.693	161.324.634
Flux de numerar utilizat in activitati de investitii	16		
Achizitii de imobilizari necorporale	17	(1.497.544)	(193.545)
Achizitii de imobilizari corporale	18	(228.789.574)	(59.436.570)
Achizitii de imobilizari financiare	19	(20.936.325)	(57.772.940)
Numerar net utilizat in activitati de investitii (rd. 17 la 19)	20	(251.223.443)	(117.403.055)
Flux de numerar din activitati de finantare	21		
Cresterea capitalului social	22	35.551.028	-
Crestere /(plata) leasing financiar	23	430.214	(324.844)
Dobanda platita	24	(21.031.768)	(30.501.040)
Plata dobanzii aferente emisiunii de obligatiuni	25	(76.987.180)	(106.135.667)
Cresterea / (diminuarea) imprumuturilor	26	104.109.753	76.170.635
Numerar net din / (utilizat in)activitati de finantare (rd. 22 la 26)	27	42.072.047	(60.790.916)
Variatie neta a disponibilitatilor (rd. 15+20+27)	28	(4.177.703)	(16.869.337)
Numerar la inceputul perioadei	29	34.592.006	30.414.303
Numerar la sfarsitul perioadei (rd. 28+29)	30	30.414.303	13.544.966

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Situatia modificarilor in capitalurile proprii neconsolidata la 31 decembrie 2005
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

Situatia modificarilor in capitalurile proprii in 2005 :

Element al capitalului propriu	Sold la 1 ianuarie 2005	Cresteri		Reduceri		Sold la 31 decembrie 2005
		Total, din care:	Prin transfer	Total, din care:	Prin transfer	
0	1	2	3	4	5	6
Capital subscris si varsat	2.109.927.600	-	-	-	-	2.109.927.600
Prime de capital	-	-	-	-	-	-
Rezerve din reevaluare (*)	99.506.890	-	-	-	-	99.506.890
Rezerve legale	-	1.564.692	1.564.692	-	-	1.564.692
Rezerve pentru actiuni proprii	-	-	-	-	-	-
Rezerve statutare sau contractuale	-	-	-	-	-	-
Alte rezerve (**)	8.977.198	1.927.846.344	-	-	-	1.936.823.542
Rezerve din conversie	-	-	-	-	-	-
Rezultatul reportat	-	-	-	-	-	-
Profit nerepartizat	-	-	-	-	-	-
Pierdere neacoperita	1.884.384.528	-	-	184.785.321	184.785.321	1.699.599.207
Rezultatul reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29	-	-	-	-	-	-
Sold creditor	67.357.816	-	-	-	-	67.357.816
Sold debitor	-	-	-	-	-	-
Rezultatul reportat provenit din modificarile politicilor contabile	-	-	-	-	-	-
Sold creditor	-	-	-	-	-	-
Sold debitor	-	15.843.633	-	-	-	15.843.633
Rezultatul reportat provenit din corectarea erorilor fundamentale	-	-	-	-	-	-
Sold creditor	-	-	-	-	-	-
Sold debitor	114.936.489	-	-	-	-	114.936.489
Rezultatul reportat reprezentand surplusul realizat din rezerve din reevaluare	-	-	-	-	-	-
Rezultatul exercitiului financiar	-	-	-	-	-	-
Sold creditor	31.293.848	186.350.013	-	31.293.848	31.293.848	186.350.013
Sold debitor	-	-	-	-	-	-
Repartizarea profitului	-	-	-	-	-	-
Sold debitor	31.293.848	186.350.013	-	31.293.848	31.293.848	186.350.013
Total	286.448.487	1.913.567.403	1.564.692	(184.785.321)	(184.785.321)	2.384.801.211

*) În conformitate cu legislația în vigoare, rezerva de reevaluare este impozabilă a) pe distribuție, b) la utilizare pentru acoperirea pierderilor, c) transfer la venituri reportate. Societatea nu intenționează să o folosească în viitorul previzibil și nu a înregistrat nici o datorie de impozit cu privire la utilizarea rezervei de reevaluare.

(**) Rezerve nedistribuibile către acționari (constituite din reevaluarea aportului în natura pentru alte filiale și componenta de capitaluri pentru obligațiunile emise de Societate (nota 6 b)).

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Situatia modificarilor in capitalurile proprii neconsolidata la 31 decembrie 2006
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

Situatia modificarilor in capitalurile proprii in 2006:

Element al capitalului propriu	Sold la 1 Ianuarie 2006	Cresteri		Reduceri		Sold la 31 decembrie 2006
		Total, din care:	Prin transfer	Total, din care:	Prin transfer	
0	1	2	3	4	5	6
Capital subscris si varsat	2.109.927.600	0	0	0	0	2.109.927.600
Prime de capital	0	0	0	0	0	0
Rezerve din reevaluare(*)	99.506.890	0	0	0	0	99.506.890
Rezerve legale	1.564.692	9.317.501	9.317.501	0	0	10.882.193
Rezerve pentru actiuni proprii	0	0	0	0	0	0
Rezerve statutare sau contractuale	0	0	0	0	0	0
Alte rezerve (**)	1.936.823.542	5.156.797	0	0	0	1.941.980.339
Rezerve din conversie	0	0	0	0	0	0
Rezultatul reportat	0	0	0	0	0	0
Profit nerepartizat	0	0	0	0	0	0
Pierdere neacoperita	1.699.599.207	9.317.501	9.317.501		0	1.708.916.708
Rezultatul reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29	0	0	0	0	0	0
Sold creditor	67.357.816	0	0	0	0	67.357.816
Sold debitor	0	0	0	0	0	0
Rezultatul reportat provenit din modificarile politicilor contabile	0	0	0	0	0	0
Sold creditor	0	0	0	0	0	0
Sold debitor	15.843.633		0	0	0	15.843.633
Rezultatul reportat provenit din corectarea erorilor fundamentale	0	0	0	0	0	0
Sold creditor	0	0	0	0	0	0
Sold debitor	114.936.489	0	0	0	0	114.936.489
Rezultatul reportat reprezentand surplusul realizat din rezerve din reevaluare	0	0	0	0	0	0
Rezultatul exercitiului financiar	0	0	0	0	0	0
Sold creditor	186.350.013		0	186.350.013	186.350.013	0
Sold debitor	0	45.954.823	0	0	0	45.954.823
Repartizarea profitului	0	0	0	0	0	0
Sold debitor	186.350.013		0	186.350.013	186.350.013	0
Total	2.384.801.211	40.798.026	0	0	0	2.344.003.185

*) În conformitate cu legislația în vigoare, rezerva de reevaluare este impozabilă a) pe distribuție, b) la utilizare pentru acoperirea pierderilor, c) transfer la venituri reportate. Societatea nu intenționează să o folosească în viitorul previzibil și nu a înregistrat nici o datorie de impozit cu privire la utilizarea rezervei de reevaluare.

(**) Rezerve nedistribuibile către acționari (constituite din reevaluarea aportului în natură pentru alte filiale și componenta de capitaluri pentru obligațiunile emise de Societate (nota 6 b)).

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.

Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

1. Activele imobilizate

In cursul anului 2005 miscarile imobilizarilor au fost dupa cum urmeaza:

Elemente de imobilizari	Nr. rd.	Valori brute				Sold final (col. 5=1+2-3)
		Sold initial	Cresteri	Reduceri Total	Din care: dezmembrari si casari 4(4)	
A	B	1(1)	2(2)	3(3)	4(4)	5(5)
Imobilizari necorporale						
Cheltuieli de constituire si de dezvoltare	01	1.106.220	-	-	-	1.106.220
Alte imobilizari	02	11.430.748	1.266.478	-	-	12.697.226
Avansuri si imobilizari necorporale in curs	03	2.758.883	1.380.183	1.149.117	-	2.989.949
Total (rd. 01 la 03)	04	15.295.851	2.646.661	1.149.117	-	16.793.395
Imobilizari corporale						
Terenuri	05	165.264.287	769.427	-	-	166.033.714
Constructii	06	886.537.163	20.464.612	-	-	907.001.775
Instalatii tehnice si masini	07	708.793.163	26.825.479	8.437	4.081	735.610.205
Alte instalatii , utilaje si mobilier	08	2.154.826	261.608	1.241	-	2.415.193
Avansuri si imobilizari corporale in curs	09	86.482.612	222.815.376	42.346.928	-	266.951.060
Total (rd. 05 la 09)	10	1.849.232.051	271.136.502	42.356.606	4.081	2.078.011.947
Imobilizari financiare	11	923.366.162	26.571.341	984.656	-	948.952.847
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 04+10+11)	12	2.787.894.064	300.354.504	44.490.379	4.081	3.043.758.189

Elemente de imobilizari	Nr. rd.	Amortizari			
		Sold initial	Amortizare in cursul anului	Amortizarea aferenta imobilizarilor scoase din evidenta	Amortizare la sfarsitul anului (col. 9=6+7-8)
A	B	6(1)	7(2)	8(3)	9(4)
Imobilizari necorporale					
Cheltuieli de constituire si de dezvoltare	13	774.354	221.244	-	995.598
Alte imobilizari	14	3.582.723	3.524.695	-	7.107.418
Total(rd.13+14)	15	4.357.077	3.745.939	-	8.103.016
Imobilizari corporale					
Terenuri	16	12.056.618	827.642	-	12.884.260
Constructii	17	422.048.084	43.364.862	-	465.412.946
Instalatii tehnice si masini	18	434.485.524	70.263.632	8.200	504.740.956
Alte instalatii , utilaje si mobilier	19	1.448.536	174.626	1.241	1.621.921
Total (rd. 16 la 19)	20	870.038.762	114.630.762	9.441	984.660.083
AMORTIZARI -TOTAL (rd. 15 + 20)	21	874.395.839	118.376.701	9.441	992.763.099

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

Elemente de imobilizari	Nr. rd.	Provizioane pentru depreciere			
		Sold initial	Provizioane constituite in cursul anului	Provizioane reluate la venituri	Sold final (col. 13=10+11-12)
A	B	10(1)	11(2)	12(3)	13(4)
Imobilizari necorporale					
Cheltuieli de constituire si de dezvoltare	22	-	-	-	-
Alte imobilizari	23	-	-	-	-
Avansuri si imobilizari necorporale in curs	24	-	-	-	-
Total(rd.22 la 24)	25	-	-	-	-
Imobilizari corporale					
Terenuri	26	-	-	-	-
Constructii	27	-	-	-	-
Instalatii tehnice si masini	28	-	731.716	-	731.716
Alte instalatii , utilaje si mobilier	29	-	-	-	-
Avansuri si imobilizari corporale in curs	30	75.101	40.188	53.503	61.786
Total(rd.26 la 30)	31	75.101	771.904	53.503	793.502
Imobilizari financiare	32	114.936.489	-	18.872.700	96.063.789
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 25+31+32)	33	115.011.590	771.904	18.926.203	96.857.291

In cursul anului 2006 miscarile imobilizarilor au fost dupa cum urmeaza:

Elemente de imobilizari	Nr. rd.	Valori brute				Sold final (col. 5=1+2-3)
		Sold initial	Cresteri	Reduceri		
A	B	1(1)	2(2)	Total 3(3)	Din care: dezmembrari si casari 4(4)	5(5)
Imobilizari necorporale						
Cheltuieli de constituire si de dezvoltare	01	1.106.220	0	0	0	1.106.220
Alte imobilizari	02	12.697.226	528.817	10.567	0	13.215.476
Avansuri si imobilizari necorporale in curs	03	2.989.949	1.431.380	1.766.652	0	2.654.677
Total (rd. 01 la 03)	04	16.793.395	1.960.197	1.777.219	0	16.976.373
Imobilizari corporale						
Terenuri	05	166.033.714	-	0	0	166.033.714
Constructii	06	907.001.775	41.437.166	465.501	305.449	947.973.440
Instalatii tehnice si masini	07	735.610.205	135.179.691	12.832.419	785.016	857.957.477
Alte instalatii, utilaje si mobilier	08	2.415.193	91.545	7.122	5.319	2.499.616
Avansuri si imobilizari corporale in curs	09	266.951.060	55.987.874	173.219.399	0	149.719.535
Total (rd. 05 la 09)	10	2.078.011.947	232.696.276	186.524.441	1.095.784	2.124.183.782
Imobilizari financiare	11	948.952.847	119.787.633	486.181	0	1.068.254.299
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 04+10+11)	12	3.043.758.189	354.444.106	188.787.841	1.095.784	3.209.414.454

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.

Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006

(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

Elemente de imobilizari	Nr. rd.	Amortizari			
		Sold initial	Amortizare in cursul anului	Amortizarea aferenta imobilizarilor scoase din evidenta	Amortizare la sfarsitul anului (col. 9=6+7-8)
A	B	6(1)	7(2)	8(3)	9(4)
Imobilizari necorporale					
Cheltuieli de constituire si de dezvoltare	13	995.598	110.622	0	1.106.220
Alte imobilizari	14	7.107.418	3.592.666	7.573	10.692.511
Total(rd.13+14)	15	8.103.016	3.703.288	7.573	11.798.731
Imobilizari corporale					
Terenuri	16	12.884.260	829.650	0	13.713.910
Constructii	17	465.412.946	43.689.733	104.832	508.997.847
Instalatii tehnice si masini	18	504.740.956	73.793.425	8.411.764	570.122.617
Alte instalatii, utilaje si mobilier	19	1.621.921	167.488	6.207	1.783.202
Total (rd. 16 la 19)	20	984.660.083	118.480.296	8.522.803	1.094.617.576
AMORTIZARI -TOTAL (rd. 15 + 20)	21	992.763.099	122.183.584	8.530.376	1.106.416.307

Elemente de imobilizari	Nr. rd.	Provizioane pentru depreciere			
		Sold initial	Provizioane constituite in cursul anului	Provizioane reluate la venituri	Sold final (col. 13=10+11-12)
A	B	10(1)	11(2)	12(3)	13(4)
Imobilizari necorporale					
Cheltuieli de constituie si de dezvoltare	22	0	0	0	0
Alte imobilizari	23	0	0	0	0
Avansuri si imobilizari necorporale in curs	24	0	0	0	0
Total(rd.22 la 24)	25	0	0	0	0
Imobilizari corporale					
Terenuri	26	0	0	0	0
Constructii	27	0	0	0	0
Instalatii tehnice si masini	28	731.716		409.202	322.514
Alte instalatii, utilaje si mobilier	29	0	0	0	0
Avansuri si imobilizari corporale in curs	30	61.786	632.101		693.887
Total(rd.26 la 30)	31	793.502	632.101	409.202	1.016.401
Imobilizari financiare	32	96.063.789		44.423.298	51.640.491
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 25+31+32)	33	96.857.291	632.101	44.832.500	52.656.892

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006****(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)**

La 31 decembrie 2003 si 2002 Societatea a reevaluat imobiliarile corporale pe baza costului net de inlocuire conform raportului de evaluare elaborat de catre Smith Hodgkinson Europe. Acesta nu este parte afiliata cu Societatea.

Valoare neta a mijloacelor fixe detinute in leasing la 31 decembrie 2006 este de 1.963.328 RON (2005: 2.416.136 RON).

Societatea a gajat mijloace fixe in suma neta de 363.724.086 RON la 31 decembrie 2006 (350.781.393 RON la 31 decembrie 2005) pentru a garanta facilitati obtinute de la furnizori sau institutiilor financiare (nota 5).

La 31 decembrie 2006 imobiliarile corporale cuprind mijloace fixe, terenuri si echipamente in valoare de 100.502.067 RON (105.592.141 RON la 31 decembrie 2005) reprezentand valoarea neta a imobiliarilor corporale inchiriate rafinarii Vega.

Imobiliarile financiare constau in urmatoarele participatii, inregistrate la cost:

	Sold la 1 ianuarie 2006	Crestere	Reduceri sau reluari	Sold la 31 decembrie 2006
Rompetrol Logistics S.A.	23.845.953	0	0	23.845.953
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	322.279.751	0	(44.423.298)	366.703.049
Rom Oil S.A.	163.715.661	27.501.000	-	191.216.661
Rompetrol Downstream S.A.	339.494.081	82.503.000	-	421.997.081
Rompetrol Quality Control S.A.	691.912	9.762.933	-	10.454.845
Total titluri de participare	850.027.358	119.766.933	(44.423.298)	1.014.217.589
Ecomaster Servicii Ecologice S.A.	2.164	0	-	2.164
Rominserv S.A.	1.296	-	-	1.296
Alte creante	61.219	20.700	-	81.919
Total titluri detinute ca imobilizari	64.679	20.700	-	85.379
Imprumuturi acordate pe termen lung, inclusiv dobanda	2.797.021	0	486.181	2.310.840
Alte creante imobilizate	-	0	-	0
Total	852.889.058	119.787.633	(43.937.117)	1.016.613.808

Procentele de participare sunt urmatoarele:

Societate	31 decembrie 2006	31 decembrie 2005
Rompetrol Logistics S.A.	60,27%	60,27%
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	100,00%	100,00%
Rom Oil S.A.	99,99%	99,99%
Rompetrol Downstream S.A.	99,99%	99,99%
Rompetrol Quality Control S.A.	99,93%	99,00%

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006****(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)**

In decembrie 2004, Societatea a achizitionat 100% din actiunile Rompetrol Downstream S.A. de la Rompetrol Financial Group S.R.L. Valoarea de achizitie a fost egala cu cea evaluata de evaluatorul autorizat Ernst & Young S.R.L., reprezentand 112,6 milioane USD. In anul 2005 societatea si-a majorat participatia de la Rompetrol Downstream SA cu 14.941.350 RON si de la Rom Oil SA cu 10.946.687 RON. Valoarea actiunilor detinute la Rompetrol Quality Control S.R.L. au crescut cu 682.011 RON prin marirea capitalului social al acestei societati cu profitului anului 2004.

In anul 2006 societatea si-a majorat participatia prin aport de numerar la Rompetrol Downstream SA si la Rom Oil SA cu 82.503.000 RON, respectiv cu 27.501.000 RON. Participatia la Rompetrol Quality Control s-a majorat cu 9.184.245 RON prin aport de mijloace fixe si obiecte de inventar si cu 578.689 RON prin incorporarea profitului anului 2005. Din totalul sumei de 82.503.000 RON aportat la Rompetrol Downstream SA, suma de 52.251.760 RON urmeaza sa fie platita pana la 31 decembrie 2007.

Investitia in Rompetrol Petrochemicals SRL a fost rezultatul unei desprinderi a uzinei petrochimice din Societate. Aceasta uzina petrochimica constituie baza valorii contabile a investitiei in Rompetrol Petrochemicals SRL. Pe baza evaluarii facute de conducerea uzinei, utilizand rapoarte interne, precum si studii de evaluare elaborate de evaluatori independenti, deprecierea contabila a uzinei a fost reflectata ca depreciere a valorii contabile a investitiei pana in anul 2005. In 2006, uzina a efectuat o noua evaluare a deprecierii, avand in vedere investitiile semnificative facute in timpul anului (2006: 24 milioane USD). Aceste investitii au condus la repornirea uzinei LDPE si la programul actual ce vizeaza punerea in functiune a celorlalte instalatii petrochimice (PIP, PJP si instalatia de piroliza). Prin urmare, Societatea a inregistrat o stornare a deprecierii in suma de 44.423.498 RON. Succesul repornirii acestor instalatii depinde de obtinerea finantarii necesare din surse interne sau externe.

Titlurile de participare sunt contabilizate la cost.

2. Provizioane

Nu este cazul. Toate ajustarile de valoare pentru active curente si imobilizate sunt prezentate la notele aferente (Notele 1, 5 si 10 h).

3. Repartizarea profitului

Nu este cazul.

4. Rezultatul din exploatare

Indicatorul	2005	2006
A	1	2
1. Cifra de afaceri netă	4.451.927.826	5.396.469.349
2. Costul bunurilor vândute și al serviciilor prestate (3+4+5)	4.044.792.562	5.191.682.938
3. Cheltuielile activității de bază	3.458.953.943	4.738.098.989
4. Cheltuielile activităților auxiliare	459.096.008	300.474.499
5. Cheltuielile indirecte de producție	126.742.611	153.109.450
6. Rezultatul brut aferent cifrei de afaceri nete (1-2)	407.135.264	204.786.411
7. Cheltuielile de desfacere	70.109.603	99.392.047
8. Cheltuieli generale de administrație	187.604.640	147.627.432
9. Alte venituri din exploatare	56.063.577	19.633.960
10. Rezultatul din exploatare (6-7-8+9)	205.484.598	(22.599.108)

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

5. Situatia creantelor si datorilor

La 31 decembrie 2006 si 2005 situatia creantelor este dupa cum urmeaza:

Creante	Sold la 31 decembrie 2006	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
0	1=2+3	2	3
Total, din care:	1.502.232.107	1.502.232.107	0
Creante comerciale, din care:	1.473.638.938	1.473.638.938	0
Clienti si conturi asimilate	1.497.626.982	1.497.626.982	0
Avansuri la furnizori	0	0	0
Provizioane pentru clienti incerti	(23.988.044)	(23.988.044)	0
TVA neexigibila	628.131	628.131	0
Alte creante	27.965.038	27.965.038	0

Creante	Sold la 31 decembrie 2005	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
0	1=2+3	2	3
Total, din care:	1.455.216.644	1.455.216.644	0
Creante comerciale, din care:	1.425.865.523	1.425.865.523	0
Clienti si conturi asimilate	1.450.155.017	1.450.155.017	0
Avansuri la furnizori	0	0	0
Provizioane pentru clienti incerti	(24.289.494)	(24.289.494)	0
TVA neexigibila	1.726.434	1.726.434	0
Alte creante	27.624.687	27.624.687	0

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

La 31 decembrie 2006 si 2005 situatia datoriilor este dupa cum urmeaza:

Datorii	Sold la 31 decembrie 2006	Termen de exigibilitate		
		sub 1 an	1 - 5 ani	peste 5 ani
0	1=2+3+4	2	3	4
Total, din care:	1.603.623.560	1.424.294.302	179.329.258	-
Total credite pe termen scurt, din care:	366.915.414	366.915.414	-	-
Credite pe termen scurt	366.915.414	366.915.414	-	-
Portiunea curenta a creditelor pe termen lung	-	-	-	-
Dobanda de platit aferenta creditelor pe termen lung	-	-	-	-
Datorii comerciale, din care:	663.288.014	663.288.014	-	-
Furnizori	535.298.655	535.298.655	-	-
Furnizori de imobilizari	18.868.520	18.868.520	-	-
Furnizori – facturi nesosite	109.120.840	109.120.840	-	-
Avansuri de la clienti	51.542.139	51.542.139	-	-
Alte datorii, inclusiv datorii fiscale si alte datorii pentru asigurarile sociale, din care:	342.548.734	342.548.734	-	-
Impozite si taxe de plata	225.174.024	225.174.024	-	-
Salarii si drepturi salariale	1.813.839	1.813.839	-	-
Dividende de plata	-	-	-	-
Portiunea curenta a datoriei de leasing	664.534	664.534	-	-
Alte datorii	114.896.337	114.896.337	-	-
Credite pe termen lung mai putin portiunea curenta	-	-	-	-
Alte datorii ce trebuie platite intr-o perioada mai mare de un an	179.329.258	0	179.329.258	-

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

Datorii	Sold la 31 decembrie 2005	Termen de exigibilitate		
		sub 1 an	1 - 5 ani	peste 5 ani
0	1=2+3+4	2	3	4
Total, din care:	1.517.589.926	1.270.229.467	247.360.459	-
Total credite pe termen scurt, din care:	341.939.959	341.939.959	-	-
Credite pe termen scurt	341.939.959	341.939.959	-	-
Portiunea curenta a creditelor pe termen lung	-	-	-	-
Dobanda de platit aferenta creditelor pe termen lung	-	-	-	-
Datorii comerciale, din care:	742.137.833	742.137.833	-	-
Furnizori	434.788.298	434.788.298	-	-
Furnizori de imobilizari	87.496.845	87.496.845	-	-
Furnizori – facturi nesosite	219.852.690	219.852.690	-	-
Avansuri de la clienti	11.907.728	11.907.728	-	-
Alte datorii, inclusiv datorii fiscale si alte datorii pentru asigurarile sociale, din care:	174.243.947	174.243.947	-	-
Impozite si taxe de plata	115.833.422	115.833.422	-	-
Salarii si drepturi salariale	1.698.943	1.698.943	-	-
Dividende de plata	-	-	-	-
Portiunea curenta a datoriei de leasing	718.448	718.448	-	-
Alte datorii	55.993.134	55.993.134	-	-
Credite pe termen lung mai putin portiunea curenta	-	-	-	-
Alte datorii ce trebuie platite intr-o perioada mai mare de un an	247.360.459	-	247.360.459	-

Soldurile si creantele cu partile afiliate sunt prezentate in anexa 10 b.

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006****(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)**

Detaliile privind creditele pe termen scurt sunt prezentate mai jos:

	2005	2006
Banca HVB	171.886.465	203.603.367
Credit furnizor de tip revolving, pentru importul de titei, in valoare de 110.000.000 USD, cu scadenta pe 15 iunie 2007 (maturitatea finala: 75 zile dupa aceasta data) (creditul initial: 85.000.000 USD, scadenta 23.05.2005), rata dobanzii: LIBOR + 2.75% p.a. (initial: LIBOR + 3.25% p.a.); garantii: The Rompetrol Group NV si Rompetrol SA - garantii, garantie reala mobiliara asupra incasarilor viitoare si asupra soldului contului curent, asupra politelor de asigurare si asupra contractelor de import, gaj pe stocurile prezente si viitoare de titei si produse finite;		
Citibank	60.587.353	-
Credit furnizor de tip revolving, pentru importul de titei, in valoare de 20.000.000 USD, scadenta initiala 22.10.2005, credit prelungit pana la 30.10.2007, rata dobanzii LIBOR+3.1% p.a., garantii: The Rompetrol Group NV, in calitate de garant; garantie reala mobiliara asupra stocurilor de titei si produse finite, asupra politelor de asigurare aferente acestor stocuri, garantii asupra soldului creditor al conturilor deschise la Citibank ale Rompetrol Rafinare si The Rompetrol Group NV		
BRD SG - sucursala Mari Clienti Corporativi - Bucuresti	-	45.855.786
Facilitate de finantare pentru emiterea de acreditive pentru importul de titei, in valoare de 65.000.000 USD, cu scadenta prelungita pana la 31.01.2007 (valoarea initiala: 45.000.000 USD), rata dobanzii LIBOR + 2.75% p.a., garantii: The Rompetrol Group NV in calitate de garant, ipoteci (10 statii distributie carburanti, Pavilion Administrativ si Instalatie MTBE), garantie reala mobiliara asupra stocurilor prezente si viitoare de titei si produse finite, gaj asupra incasarilor viitoare, gaj asupra unui depozit colateral (atunci cand este cazul), gaj asupra contractelor de export (daca este cazul), bilete la ordin.		
Banca Transilvania	31.500.000	31.500.000
Credit pentru activitatea curenta de exploatare, in valoare de 31.500.000 RON, data scadentei 16.05.2005, prelungita prin acte aditionale pana la 07.05.2007, rata dobanzii: 13.5% p.a. (reduca de la 24% p.a.), garantii: garantii reale mobiliare asupra soldului contului curent si a creantelor prezente si viitoare ce decurg din contractul de distributie cu Rom Oil, ipoteci (obiective 801 si 901, 3 statii de distributie a carburantilor, 1 teren statie distributie carburanti, Parc 8 rezervoare titei, statie GPL, instalatie HPM), bilet la ordin; garantii totale in valoare de 91.114.466,23 RON.		

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006****(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)**

	2005	2006
Banca Transilvania	13.985.100	11.888.789
Credit pentru activitatea curenta de exploatare, in valoare de 4.500.000 USD, convertit in 3.515.625 EUR, prelungit prin acte aditionale pana la 13.03.2007, rata dobanzii 9.5% p.a., garantii: garantie reala mobiliara asupra soldului contului curent si asupra incasarilor ce decurg dintr-un contract de export, ipoteci (obiective 801 si 901, 3 statii de distributie a carburantilor, 1 teren statie distributie carburanti, Parc 8 rezervoare titei, statie GPL, instalatie HPM), gaj Instalatie Izomerizare, bilet la ordin; garantii totale in valoare de 21.377.679 USD		
Banca Transilvania	20.000.000	20.000.000
Credit pentru activitatea curenta de exploatare (plati furnizori, obligatii bugetare, salarii, etc.), in valoare de 20.000.000 RON, cu scadenta la 10.04.2007; dobanda: 14% p.a.; garantii: garantie reala mobiliara asupra soldului contului curent si asupra incasarilor ce decurg dintr-un contract de export, bilet la ordin; garantii totale in valoare de 47.126.667 RON		
BRD SG - sucursala Mari Clienti Corporativi - Bucuresti	24.000.000	24.000.000
Facilitate de credit pe termen scurt, cu trageri si rambursari lunare, in valoare de 24.000.000 RON, pentru nevoi punctuale legate de plata TVA, a altor obligatii bugetare si a acreditivelor de import; scadenta finala: 30.09.2006, prelungit pana la data de 31 ianuarie 2007; dobanda : BUBOR 1 luna + 3% p.a.; garantii: ipoteci (10 statii distributie carburanti, Pavilion Administrativ si Instalatie MTBE), gaj asupra soldului contului curent si asupra drepturilor ce decurg dintr-un contract intern de vanzare produse finite		
OTP Bank	19.981.041	19.922.372
Facilitate de credit pe termen scurt, pentru activitatea curenta, in valoare de 20.000.000 RON, cu scadenta la 27.12.2007; dobanda: BUBOR 1 luna + 2% p.a.; garantii: gaj asupra soldurilor creditoare ale conturilor deschise la OTP Bank si asupra drepturilor de creanta ce decurg din 3 contracte interne de vanzare a produselor finite		
Garanti Bank		10.145.100
Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru, in valoare totala de 3.000.000 EUR, scadenta 30 martie 2007, rata dobanzii EURIBOR 3M+2.5% pa. Garantii: gaj asupra conturilor curente, Fidejusiune Rompetrol Group pentru 3.000.000 EUR, gaj pe creante decurgand din contracte semnate cu societati din grupul Rompetrol, acoperire minimum 110%.		
Total	<u>341.939.959</u>	<u>366.915.414</u>

Valoarea acreditivelor deschise la 31 decembrie 2006 este de 194,8 milioane USD (echivalent a 500.230 mii RON), din total acreditive disponibile de 195 milioane USD (echivalent a 500.682 mii RON) conform acordurilor de finantare incheiate de Societate. Suma de 97,7 milioane USD (echivalent a 250.770 mii RON) reprezinta datoriile catre furnizorii de titei, iar suma de 97,1 milioane USD (echivalent a 249.459 mii RON) reprezinta sume datorate bancilor

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.

Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006

(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

6. Principii, politici si metode contabile

Mai jos sunt prezentate principiile si politicile contabile semnificative utilizate in intocmirea situatiilor financiare neconsolidate anexate:

a) Baza de contabilitate si raportare

a.1) Situatii financiare neconsolidate

La intocmirea situatiilor financiare neconsolidate pentru anul 2005 au fost aplicate prevederile OMF 94/2001. Situatiile financiare neconsolidate pentru anul 2006 au fost intocmite conform prevederilor OMFP 1752/2005 intrat in vigoare de la 1 ianuarie 2006. Pentru intocmirea situatiilor financiare pentru anul 2006, in conformitate cu prevederile OMFP 1752/2005, societatea a efectuat transpunerea soldurilor din balanta de verificare la 31 decembrie 2005 in noul Plan de Conturi General, conform prevederilor prezentate in OMFP 1752/2005.

Anul fiscal al Societatii se incheie la 31 decembrie.

Situatiile financiare neconsolidate au fost intocmite pe baza costului istoric, in afara mijloacelor fixe care sunt inregistrate la valori reevaluate de catre un evaluator independent. In cursul anului 2003 Societatea a reevaluat mijloacele fixe.

Moneda de raportare a Societatii este leul romanesc ("LEU" sau "RON").

ORDINUL MINISTRULUI FINANTELOR PUBLICE NR. 1752/2005 ("REGLEMENTĂRI CONTABILE CONFORME CU DIRECTIVELE EUROPENE")

Ordinul 1752/2005 se aplică începând cu situațiile financiare ale anului 2006 de către societățile care îndeplinesc criteriile stabilite de acest act normativ. Ordinul 1752 prevede întocmirea situațiilor financiare anuale ale persoanelor juridice.

Aceste situații financiare neconsolidate sunt responsabilitatea conducerii Societății și sunt întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 1752/2005 ("OMFP nr. 1752/2005").

Acest Ordin cuprinde Reglementările contabile conforme cu Directivele Europene, si anume:

- a) Directiva a patra a Comunității Economice Europene 78/660/EEC din data de 25 iulie 1978 privind situațiile financiare anuale, cu modificările si completările ulterioare așa cum este prevăzut in OMFP NR. 1752/2005;
- b) Directiva a șaptea a Comunității Economice Europene 83/349/EEC din data de 13 iunie 1983 cu privire la situațiile financiare consolidate, cu modificările si completările ulterioare așa cum este prevăzut in OMFP Nr. 1752/2005.

OMFP nr. 1752/2005 este armonizat cu Directivele Europene IV si VII si diferă de Standardele Internaționale de Raportare Financiara. Ca urmare, aceste situații financiare nu sunt in concordanta cu Standardele Internaționale de Raportare Financiara.

a.2) Situatii financiare consolidate

In conformitate cu cerintele legii 82/1991 republicata, articolul 31, o societate mama trebuie sa intocmeasca un raport anual privind propria activitate cat si raport anual consolidat. Asa cum se arata la Nota 6 a prezentului raport, Societatea a intocmit situatii financiare consolidate in conformitate cu Standardele de Raportare Financiara ("IFRS"), emise la 23 martie 2007, situatii financiare consolidate auditate.

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.

Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006

(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

b) Instrumente financiare (conversie obligatii in obligatiuni)

La sfarsitul anului 2003 Guvernul Romaniei a furnizat cadrul legal de rezolvare a problemei datoriilor istorice ale societatii. In Octombrie 2003, Guvernul Romaniei a emis Ordonanta de Urgenta 118, care ofera cadrul legal pentru conversia obligatiilor restante catre stat in valoare totala de 2.177.699.900 RON, inclusiv penalitati, in obligatiuni pe termen lung – reprezentand 570,3 milioane EURO, folosind cursul de schimb RON /EURO valabil pentru 30 septembrie 2003, de 3.8185 RON pentru 1 EURO. La data de 15 aprilie 2005, in Monitorul Oficial nr. 320, a fost publicata Legea nr. 89/2005 pentru aprobarea OUG nr. 118/2003.

Conform documentelor de emisiune, Societatea ca emitent, are dreptul de conversie in actiuni a obligatiunilor pana la scadenta, obligatiunile sunt denumite in Euro, rata dobanzii EURIBOR + 1,5%.p.a., dobanda platibila la sfarsitul lunii septembrie a fiecarui an, scadenta 30 septembrie 2010, rata de conversie fixata printr-o formula de calcul. Mai mult, Consiliul de Administratie al Societatii a decis in data de 14 noiembrie 2003 sa nu stinga obligatiile, ci sa le converteasca in actiuni in totalitate pana la scadenta. In septembrie 2004, septembrie 2005 si septembrie 2006, Societatea a platit dobanda aferenta perioadei octombrie 2003-septembrie 2004, octombrie 2004-septembrie 2005, respectiv octombrie 2005-septembrie 2006, respectand termenele Ordonantei de Urgenta 118 si ale Legii 89/2005.

Emisiunea obligatiunilor nu are implicatii fiscale pentru Societate.

In bilantul neconsolidat de la 31 decembrie 2006 Societatea a utilizat aceeasi politica contabila pentru obligatiuni aplicata si in 2005. Aplicarea acestei politici contabile a fost confirmata si de catre Ministerul Finantelor Publice printr-o scrisoare din 2005.

Societatea a intocmit situatiile financiare neconsolidate alaturate in concordanta cu OMFP nr. 1752/2005, prevederi care nu mentioneaza clar tratamentul contabil care ar trebui adoptat pentru contabilizarea acestui instrument financiar. Ca urmare, in 2006 Societatea a aplicat tratamentul contabil consistent cu cel aplicat in 2005, conform OMF 94/2001 si care este in concordanta cu Standardele Internationale de Raportare Financiara si Standardele Internationale ("IFRS") de Contabilitate ("IAS") si anume: IAS 32 "Instrumente Financiare: prezentare si descriere" si IAS 39 "Instrumente Financiare: recunoastere si evaluare" pentru inregistrarea acestui instrument in anul 2005. Conform acestor standarde, Societatea a inregistrat acest instrument financiar in doua componente: una de datorii (pe termen lung respectiv pe termen scurt in functie de maturitate) reprezentand valoarea nominala a principalului de plata si dobanzile aferente) si una de capitaluri proprii si anume "Alte rezerve" reprezentand diferenta intre valoarea de plata a obligatiunilor si valoarea nominala.

Prin aplicarea IAS 32 si IAS 39, tratamentul contabil al imprumaturilor din emisiunea de obligatiuni emise conform OUG 118 la sfarsitul anului 2006 este urmatorul:

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.

Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006

(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

	Ron	Euro
Valoarea nominala a obligatiunilor emise	2.177.699.900	570.302.449
<i>Plus:</i>		
Diferente de curs de schimb la sfarsitul anului	167.212.701	-
<i>Minus:</i>		
Componenta de capitaluri proprii - Alte rezerve	573.442.327	139.465.994
Diferenta dintre valoarea nominala si valoarea de piata a obligatiunilor - Alte rezerve	1.354.404.017	329.402.441
Componenta de datorie la data emisiunii	417.066.255	101.434.014
Dobanda acumulata 2003	11.729.987	2.852.831
Sold initial 2004	428.796.242	104.286.845
Plata cupon	(91.419.546)	(22.258.904)
Dobanda acumulata 2004	47.512.999	11.710.162
Diferente de curs	(13.096.255)	-
Sold final 2004	371.793.440	93.738.103
Dobanda acumulata 2005	36.025.020	9.961.786
Plata cupon	(76.987.180)	(21.717.117)
Diferente de curs	(29.372.428)	-
Sold final 2005	301.458.852	81.982.772
Dobanda acumulata 2006	68.555.781	19.491.208
Plata cupon	(106.135.667)	(30.037.830)
Diferente de curs	(22.303.338)	
Sold final 2006	241.575.628	71.436.150
<i>Clasificat in:</i>		
Portiune curenta	62.583.049	18.506.387
Portiune pe termen lung	178.992.579	52.929.763

La sfarsitul anului 2006, totalul sumelor aferente obligatiunilor convertibile in actiuni emise conform OUG 118/2003 si detinute de Ministerul de Finante este de 2.171.421.972 Ron (1.927.846.344 Ron ca si rezerve si 241.575.628 Ron ca si datorii pe termen lung/scurt dupa cum rezulta din tabelul de mai sus).

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.

Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006

(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

c) Utilizarea estimarilor

Intocmirea situatiilor financiare neconsolidate in conformitate cu OMFP 1752 cere ca managementul sa faca anumite estimari si prezumtii care afecteaza atat valoarea activelor si datoriilor si descrierea activelor si datoriilor potentiale la data intocmirii situatiilor financiare cat si valoarea veniturilor si cheltuielilor din timpul perioadei de raportare. Aceste estimari sunt revizuite periodic si, daca sunt necesare ajustari, acestea sunt inregistrate in contul de profit si pierdere in perioada cand ele devin cunoscute. Desi aceste estimari individuale prezinta un anumit grad de incertitudine, efectul cumulat al acestuia asupra situatiilor financiare neconsolidate este considerat ca nesemnificativ.

d) Imobilizari corporale

Imobilizarile corporale sunt prezentate la valoarea reevaluatata calculata de catre un evaluator independent, mai putin amortizarea cumulata si ajustarile pentru depreciere. (vezi de asemenea Nota 6 a)).

Costul initial al imobilizarilor corporale consta in pretul de achizitie, inclusiv taxele vamale de import si alte taxe nerecuperabile, precum si orice alte costuri direct atribuibile aducerii mijlocului fix in starea si la locatia in care se afla. Cheltuielile cu imbunatatirile semnificative sunt capitalizate in conditiile in care acestea prelungec durata de functionare a mijloacelor fixe sau conduc la o crestere semnificativa a capacitatii acestora de a genera venituri.

Amortizarea este calculata utilizand metoda liniara de amortizare iar duratele de viata estimate ale mijloacelor fixe, utilizate de Societate, sunt in conformitate cu Legea 15/1994 cu modificarile ulterioare. Pentru terenuri si imobilizari corporale in curs nu se calculeaza amortizare.

Duratele utile de viata pentru principalele categorii de imobilizari corporale sunt:

Constructii	intre 5 si 50 ani
Instalatii tehnice si masini	intre 3 si 12 ani
Alte instalatii, utilaje si mobilier	intre 3 si 10 ani

e) Imobilizari necorporale

Imobilizarile necorporale sunt recunoscute initial la cost. Acestea sunt recunoscute daca este probabil ca activul sa genereze pentru Societate beneficii viitoare si acestea pot fi cuantificate in mod rezonabil. Imobilizarile necorporale sunt recunoscute ulterior la cost mai putin amortizarea acumulata si eventualele ajustari pentru depreciere. Imobilizarile necorporale sunt amortizate liniar pe durata de viata stabilita in conformitate cu Legea 15/1994 cu modificarile ulterioare.

f) Testul de verificare a diminuarii valorii imobilizarilor

Ori de cate ori evenimente sau anumite modificari indica faptul ca valoarea contabila a unei imobilizari ar putea fi nerecuperabila, este efectuat un test de verificare a diminuarii valorii mijloacelor fixe sau activelor necorporale. Atunci cand valoarea contabila a unui activ imobilizat depaseste valoarea recuperabila, pierderea inregistrata prin depreciere se recunoaste ca o scadere a surplusului din reevaluare, in masura in care pierderea rezultata prin test nu depaseste surplusul de reevaluare pentru acelasi reper. Valoarea recuperabila a activului se calculeaza ca fiind maximul dintre pretul de vanzare al activului si valoarea sa de utilitate. Pretul de vanzare net este suma obtinuta din vanzarea dintr-o tranzactie la valoarea de piata, in timp ce valoarea de utilitate este valoarea actualizata a fluxurilor nete de numerar ce se estimeaza a fi obtinute din folosirea continua a unui activ si din casarea acestuia la expirarea duratei utile de viata. Valorile recuperabile sunt estimate individual pentru fiecare activ, iar daca acest lucru nu este posibil, pentru active grupate in unitati generatoare de numerar.

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

g) Imobilizari financiare

Imobilizarile financiare reprezinta investitii strategice pe termen lung si sunt inregistrate la costul istoric mai putin eventualele ajustari de depreciere pentru diminuarea valorii. In 2006, s-au inregistrat pe venituri suma de 44 milioane RON din ajustarea de depreciere a titlurile de participare detinute la Rompetrol Petrochemicals S.R.L.

h) Stocuri

Stocurile sunt inregistrate la minimul dintre cost si valoarea realizabila neta. Costul stocurilor include toate costurile suportate pentru a aduce stocurile in forma si in locul in care se gasesc in prezent. Costul pentru toate categoriile de stocuri se determina dupa metoda costului mediu ponderat.

Pentru stocurile obtinute din procesul de productie, costul include portiunea alocata corespunzator a costurilor indirecte fixe si variabile.

Valoarea neta realizabila se estimeaza pe baza pretului de vanzare practicat in cursul normal al activității din care se scad costurile necesare pentru finalizare și costurile de vanzare.

Pentru stocurile deteriorate sau cu miscare lenta se constituie ajustari de valoare pe baza estimarilor managementului Societatii.

i) Creante

Creantele comerciale sunt prezentate la valoarea estimata a fi realizata. Pentru creantele incerte se inregistreaza ajustari de valoare pe baza estimarilor managementului. Creantele nerecuperabile sunt trecute pe cheltuieli in perioada in care au fost identificate.

j) Disponibilitati banesti

Disponibilitatile banesti includ casa, conturile curente si depozitele bancare pe termen scurt.

k) Tranzactii in valuta

Tranzactiile in valuta sunt inregistrate in RON la cursul de schimb de la data tranzactiei. Activele si datoriile monetare exprimate in valuta se convertesc in RON la cursul de schimb de la data bilantului. Castigurile sau pierderile din diferente de curs, realizate si nerealizate, sunt inregistrate dupa caz la venituri sau cheltuieli in contul de profit si pierdere. Cursurile de schimb RON/USD si RON/EUR la data de 31 decembrie 2006 si 2005 au fost dupa cum urmeaza:

<u>Valuta</u>	<u>31 decembrie 2006</u>	<u>31 decembrie 2005</u>
RON/USD	2.5676	3.1078
RON/EUR	3.3817	3.6771

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.

Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006

(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

l) Obligatii privind salariatii

Societatea plateste in beneficiul angajatilor sai contributii pentru asigurari sociale, la diferite institutii ale statului roman, calculate conform legislatiei in vigoare. Valoarea acestor contributii este inregistrata in contul de profit si pierdere in aceeaasi perioada cu cheltuielile salariale aferente. Societatea nu are alte obligatii cu privire la pensiile viitoare, asigurari de sanatate sau alte beneficii similare. Potrivit Contractului colectiv de munca, la data pensionarii, fiecare angajat primeste o singura plata reprezentand echivalentul unui salariu minim de baza al Societatii, pentru fiecare an de munca in cadrul societatii, valabil la 31 decembrie al anului precedent pensionarii. La 31 decembrie 2006, ca si in anii precedenti, managementul societatii considera ca inregistrarea acestui beneficiu de pensionare nu are impact material asupra pozitiei financiare neconsolidate, rezultatului financiar neconsolidat sau situatiei financiare neconsolidate a Societatii.

m) Impozitul pe profit

Impozitul pe profit curent se calculeaza pe baza rezultatului anului ajustat pentru cheltuielile nedeductibile si veniturile netabile conform legislatiei fiscale in vigoare. In anii 2004 si 2003 rata impozitului pe profit a fost de 25%, iar in 2005 si 2006 a fost de 16%. Pierderea fiscala poate fi reportata pe o perioada de 5 ani.

Impozitul pe profit amanat (creanta sau datorie) reflecta efectele taxabile/deductibile ale diferentelor temporare dintre valorile de inregistrare ale activelor si datoriilor si a valorilor utilizate in calculul impozitului pe profit si a creditelor fiscale reportate. Creantele si datoriile privind impozitele amanate sunt calculate utilizand ratele de impozitare care se estimeaza ca vor fi aplicate profitului impozabil in anii in care acele diferente temporare vor fi recuperate sau decontate.

Creantele si datoriile privind impozitele amanate sunt recunoscute indiferent de momentul in care diferenta temporara este probabil sa fie recuperata sau decontata. Creantele privind impozitul amanat sunt recunoscute atunci cand este probabil ca vor exista suficiente profituri impozabile care sa compenseze aceste active cu impozitul amanat.

n) Ajustari de valoare (provizioane)

O ajustare de valoare este recunoscuta atunci si numai atunci cand Societatea are o obligatie curenta ca rezultat al unui eveniment trecut si cand este probabil ca o iesire de resurse, purtatoare de beneficii economice va rezulta din stingerea acestei obligatii, iar valoarea la care se va realiza poate fi evaluata in mod credibil. Atunci cand impactul deprecierii in timp a obligatiei este semnificativ, marimea ajustarii de valoare este valoarea prezenta a cheltuielilor ce vor fi necesare pentru decontarea obligatiei.

o) Rezerve legale

Conform legislatiei din Romania, Societatea constituie o rezerva legala de 5% din profitul brut al exercitiului. In conformitate cu prevederile legale aceasta rezerva se constituie pana in momentul in care valoarea ei ajunge la 20% din capitalul social varsat.

p) Recunoasterea veniturilor

Veniturile sunt recunoscute atunci cand este probabil ca beneficiile economice asociate cu tranzactia vor fi inregistrate de intreprindere si suma poate fi evaluata in mod rezonabil.

Vanzarile sunt recunoscute fara a include discounturile acordate. Veniturile din vanzarea de bunuri sunt recunoscute atunci cand livrarea a avut loc si cand riscurile si beneficiile au fost transferate.

Veniturile din prestarea de servicii sunt recunoscute in momentul in care serviciile sunt prestate.

Veniturile din dobanzi sunt recunoscute periodic pe baza randamentului activului respectiv.

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.

Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006

(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

q) Rezultatul pe actiune

Rezultatul pe actiune este calculat prin impartirea profitului sau pierderii nete a exercitiului atribuibile actionarilor comuni la media ponderata a actiunilor ordinare, in circulatie in exercitiul respectiv.

r) Active si datorii contingente

Activele contingente nu sunt inregistrate in situatiile financiare neconsolidate, dar sunt prezentate atunci cand o intrare de beneficii economice este probabila.

Datoriile contingente nu sunt inregistrate in situatiile financiare neconsolidate anexate. Acestea sunt prezentate cu exceptia cazului in care posibilitatea unei iesiri de resurse ce implica beneficii economice este redusa.

s) Evenimente ulterioare datei bilantului neconsolidat

Evenimentele ulterioare datei bilantului neconsolidat care ofera informatii suplimentare despre pozitia Societatii la data bilantului neconsolidat (evenimente care conduc la ajustarea situatiilor financiare neconsolidate) sunt reflectate in situatiile financiare neconsolidate. Evenimentele ulterioare datei bilantului neconsolidat care nu conduc la ajustarea situatiilor financiare neconsolidate sunt prezentate in note daca sunt semnificative.

t) Instrumente financiare

Activele financiare si datoriile financiare inregistrate in bilantul neconsolidat anexat includ numerarul si echivalentele de numerar, clientii si alte conturi asimilate, furnizorii si alte conturi asimilate, datorii angajate si imprumuturile. Politicile contabile privind recunoasterea si masurarea acestor elemente sunt prezentate in politicile contabile respective ce se regasesc in aceasta Nota. Valoarea justa a acestor instrumente aproximeaza valoarea lor contabila.

u) Imprumuturi

Imprumuturile sunt recunoscute initial la nivelul sumelor obtinute, nete de costurile aferente emisiunii. Ulterior, costurile aferente imprumuturilor sunt recunoscute in contul de profit si pierdere al perioadei la care se refera.

v) Leasingul financiar

Contractele de leasing pentru imobilizările corporale în care Societatea își asumă toate riscurile și beneficiile aferente proprietății sunt clasificate drept contracte de leasing financiar. Leasing - urile financiare sunt capitalizate la valoarea actualizată estimată a plăților. Fiecare plată este aporționată între elementul de capital și dobândă pentru a se obține o rată constantă a dobânzii pe durata rambursării. Sumele datorate sunt incluse în datoriile pe termen scurt sau lung.

Elementul de dobândă este trecut în contul de profit și pierdere pe durata contractului. Activele deținute în cadrul contractelor de leasing financiar sunt capitalizate și amortizate pe durata lor de viață utilă.

v) Solduri cu partile afiliate si cu societatile din cadrul grupului

La 31 decembrie 2006 si 2005, soldurile cu partile afiliate si cu societatile din cadrul grupului sunt incluse in bilantul contabil anexat, conform cu natura tranzactiilor incheiate, cum ar fi: creante comerciale, datorii comerciale si altele. Soldurile si tranzactiile semnificative cu partile afiliate si cu societatile din cadrul grupului sunt detaliate in nota 10, separat, la 31 decembrie 2006 si 2005.

7. Participatii si surse de finantare

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

La 31 decembrie 2006 capitalul social consta in 21.099.276.002 actiuni cu valoare nominala de 0.10 RON, echivalentul a 2.109.927.600 RON, fiind in intregime subscris si varsat.

	31 decembrie 2006		31 decembrie 2005	
	Numar actiuni	Procent detinut	Numar actiuni	Procent detinut
The Rompetrol Group NV	10.674.636.478	50,59%	10.674.636.478	50,59%
Rompetrol Financial Group S.R.L.	3.146.600.579	14,91%	3.323.856.579	15,75%
Rompetrol S.A.	1.928.466.296	9,14%	1.928.466.296	9,14%
Rompetrol Downstream SA	551.802.170	2,62%	551.802.170	2,62%
Rompetrol Well Services SA	21.980.298	0,10%	21.980.298	0,10%
Rompetrol Rafinare SA	6.134.701	0,03%	6.134.701	0,03%
Altii	4.769.655.480	22,61%	4.592.399.480	21,77%
Total	21.099.276.002	100%	21.099.276.002	100%

8. Informatii privind salariatii si membrii organelor de administratie, conducere si de supraveghere

Cheltuielile totale cu personalul au fost dupa cum urmeaza:

Salarii

	2005	2006
Salarii platite sau de platit aferente exercitiului	34.463.011	36.635.623
Cheltuieli cu asigurarile sociale	10.734.588	11.092.670
Total	45.197.599	47.728.293

Indemnizatia administratorilor este stabilita de Adunarea Generala a Actionarilor. Drepturile salariale ale directorilor sunt stabilite de catre Consiliul de Administratie in conformitate cu Contractul Colectiv de Munca.

Numarul mediu de angajati in 2006 a fost de 973, respectiv de 1149 in 2005.

Salariile si bonusurile platite managementului Societatii in cursul anului 2006 a fost de 466.566 RON (2005: 539.647 RON).

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

9. Indicatori economico-financiari

	2005	2006
1Indicatori de lichiditate		
Indicatorul lichiditatii curente	1,53	1,33
Indicatorul lichiditatii imediate	1,17	1,06
2 Indicatori de risc		
Indicatorul gradului de indatorare	-	-
Indicatorul privind acoperirea dobanzilor bancare	4,27	0,54
3Indicatori de activitate		
Viteza de rotatie a debitorilor-clienti (zile)	82,86	98,19
Viteza de rotatie a creditorilor-furnizor (zile)	43,94	47,53
Viteza de rotatie a activelor imobilizate	2,96	2,63
Viteza de rotatie a activelor totale	1,48	1,37
4Indicatori de profitabilitate		
Rentabilitatea capitalului angajat	0,10	0,02

10. Alte informatii

a) Cadrul de desfasurare a activitatii

S.C. Rompetrol Rafinare S.A. este o societate comerciala infiintata in anul 1991 si este inregistrata in Romania. Societatea are ca principal domeniu de activitate prelucrarea titeiului.

Sediul Societatii este Constanta , Drumul Judetean 226. km 23 , Jud. Constanta.

Situatiile financiare neconsolidate au fost autorizate spre a fi emise de catre Consiliul de Administratie la data de 17 aprilie 2007.

S.C. Rompetrol Rafinare S.A. este listata la Bursa de Valori Bucuresti din anul 2004.

b) Tranzactii cu partile afiliate

Soldurile si tranzactiile efectuate cu companiile din grup si afiliate sunt detaliate mai jos.

Tranzactiile de vanzare prezentate includ si taxele speciale incasate de catre Societate pentru produsele accizabile. Conform OMFP 1752/2005, incepand cu anul 2006 reflectarea in contabilitate a accizelor si fondurilor speciale incluse in preturi se face pe seama conturilor corespunzatoare de datorii, fara a tranzita conturile de venituri si cheltuieli. Asadar, Societatea a prezentat in Contul de profit si pierdere neconsolidat vanzarile nete pentru anul 2006 si 2005, insa pentru comparabilitatea tranzactiilor de cumparari (care includ taxele speciale) si vanzari in cadrul grupului, vanzarile s-au prezentat la valoarea neta plus taxele speciale incluse in prēt.

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.

Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006

*(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)***Solduri la 31 decembrie 2005**

	Creante	Datorii
The Rompetrol Group N.V.	762.356.837	2.092.218
Rom Oil S.A.	193.731.666	546.242
Rompetrol Downstream S.A.	235.081.688	2.442.448
Rompetrol Logistics S.A.	2.065.516	4.434.094
Ecomaster Servicii Ecologice S.A.	218.164	3.509.732
Rominserv S.A.	60.410.202	91.592.485
Rompetrol S.A.	107.797.513	1.377.644
Rompetrol Well Services S.A.	393.687	-
Palplast S.A.	249.946	21
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	29.935.371	-
Rompetrol Moldova ICS	1.535.946	-
Rompetrol Quality Control S.A.	1.291.886	2.109.938
Rompetrol Industrial Parks S.A.	189.375	-
Rominservices S.A.	14.501.243	-
Rompetrol Romcalor	3.101	195.355
Vector	21.650.798	241.519.313
Rompetrol Financial Group	-	1.056.580
Astra	3.818.940	-
Total	1.435.231.879	350.876.070

Tranzactii in 2005

	Cumparari	Vanzari
The Rompetrol Group N.V.	111.123.976	1.496.882.098
Rom Oil S.A.	3.333.018	1.480.338.243
Rompetrol Downstream S.A.	47.762.615	1.244.389.419
Rompetrol Logistics S.A.	45.672.213	55.451.235
Ecomaster Servicii Ecologice S.A.	14.672.429	5.753.399
Rominserv S.A.	200.069.032	2.661.083
Rompetrol S.A.	23.705.339	150.619.098
Rompetrol Well Services S.A.	-	7.078.106
Palplast S.A.	1.648.896	247.049
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	25.276.107	166.206.730
Rompetrol Moldova ICS	-	24.722.043
Rompetrol Quality Control S.A.	14.531.571	9.357.381
Rompetrol Industrial Parks S.A.	-	32.888
Rominservices S.A.	-	13.219.739
Vector	974.174.095	-
Rompetrol Romcalor	2.241.463	15.545
Rompetrol Financial Group	56.580	-
Astra	-	285.977
Total	1.464.267.334	4.657.260.033

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.

Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006

(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

Solduri la 31 decembrie 2006		
	Creante	Datorii
The Rompetrol Group N.V.	784.732.825	2.530.073
Rom Oil S.A.	92.259.652	1.714.729
Rompetrol Downstream S.A.	307.658.030	55.259.226
Rompetrol Logistics S.A.	5.408.865	29.960.973
Ecomaster Servicii Ecologice S.A.	-	1.008.480
Rominserv S.A.	40.440.995	31.136.768
Rompetrol S.A.	139.702.227	4.499.796
Rompetrol Well Services S.A.	135.966	31.847
Palplast S.A.	249.406	-
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	68.766.366	-
Rompetrol Moldova ICS	6.994.413	-
Rompetrol Quality Control S.A.	41.649	2.904.016
Rompetrol Industrial Parks S.A.	207.345	-
Rominservices S.A.	15.089.516	-
Rompetrol Romcalor	2.920	266.856
Vector Energy AG	15.055.265	448.661.418
Rompetrol Financial Group	-	-
Rompetrol Gas SRL	611.087	90.071
Eurojet	224	99.533
Astra	4.909.743	-
Total	1.482.266.496	578.163.786

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)
Tranzactii in 2006

	Cumparari	Vanzari
The Rompetrol Group N.V.	67.592.666	1.371.233.343
Rom Oil S.A.	5.350.114	1.354.245.422
Rompetrol Downstream S.A.	783.483	1.921.252.807
Rompetrol Logistics S.A.	73.829.048	52.590.547
Ecomaster Servicii Ecologice S.A.	8.321.924	8.006.953
Rominserv S.A.	114.848.696	2.876.508
Rompetrol S.A.	47.673.934	169.380.691
Rompetrol Well Services S.A.	-	3.621.157
Palplast S.A.	-	-
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	40.734.935	260.226.770
Rompetrol Moldova ICS	-	64.220.674
Rompetrol Quality Control S.A.	14.138.396	5.473.084
Rompetrol Industrial Parks S.A.	26.527	66.696
Rominservices S.A.	-	10.020.935
Vector	3.274.662.143	490.137.372
Rompetrol Romcalor	4.250.992	25.134
Rompetrol Financial Group	39.811	-
Rompetrol Gas SRL	-	2.759.683
Eurojet	143.867	3.181
Astra	-	376.983
Total	3.652.396.536	5.716.517.939

Natura tranzactiilor cu partile afiliate semnificative desfasurate de societate in 2006 si 2005 este urmatoarea:

	Cumparari	Vanzari
The Rompetrol Group N.V.	Materii prime	Produse petroliere
Rom Oil S.A.	Servicii de stocare	Produse petroliere
Rompetrol Downstream S.A.	Bonuri de benzina	Produse petroliere
Rompetrol Logistics S.A.	Servicii de transport	Combustibil
Ecomaster Servicii Ecologice S.A.	Servicii ecologice	Combustibil si utilitati
Rominserv S.A.	Servicii de mentenanta, achizitii imobilizari corporale	Combustibil
Rompetrol S.A.	Servicii de management	Materii prime pentru rafinaria Vega
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	Materii prime	Materii prime, utilitati si alte servicii
Vector Energy AG	Materii prime	Produse petroliere

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006****(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)****c) Tranzactii in valuta**

Politica contabila pentru tranzactiile in valuta este prezentata in Nota 6 K)

d) Informatii privind impozitul pe profit

La 31 decembrie 2006, Societatea nu datoreaza impozit pe profit, deoarece societatea are de recuperat pierderea fiscala din anii precedenti.

Reconcilierea dintre rezultatul exercitiului si rezultatul fiscal este urmatoarea:

	2005	2006
Profit net/(Pierdere neta) contabila	186.350.013	(45.954.823)
Plus: cheltuieli nedeductibile	133.748.283	40.148.264
Minus: venituri neimpozabile	(34.558.656)	(60.417.693)
Rezerva legala deductibila	(7.589.568)	-
Profit net/(Pierdere neta) fiscala	277.950.072	(66.224.252)
Pierdere fiscala din anii precedenti	(634.955.892)	(357.005.820)
Baza impozabila	(357.005.820)	(423.230.072)
Impozit pe profit 16%	-	-

e) Cifra de afaceri

Componenta cifrei de afaceri pe anii 2006 si 2005 este urmatoarea:

	2005	2006
Venituri din vanzarea produselor finite	4.109.164.504	5.253.007.580
Venituri din vanzarea marfurilor	271.936.939	57.029.493
Venituri din servicii prestate	70.826.383	86.432.276
Total	4.451.927.826	5.396.469.349

f) Onorarii platite auditorilor

Onorariul auditorilor pentru auditul acestor situatii financiare neconsolidate este de aproximativ 132.000 RON, echivalentul a 39.000 EUR.

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.

Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006

*(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)***g) Casa si conturi la banci**

La 31 decembrie 2006 si 2005 disponibilitatile se compun din:

	2005	2006
Disponibil la banca in lei	18.543.847	7.288.985
Disponibil la banca in valuta	10.219.458	4.295.526
Disponibil in casa	2.732	67
Altele	1.648.267	1.960.388
Total	30.414.303	13.544.966

Disponibilul la banca in valuta la 31 decembrie 2006 cuprinde depozite colaterale in valoare de 3.307.434 RON (2005: 1.494.351 RON) aferente unor facilitati bancare aflate in derulare.

h) Stocuri

La 31 decembrie 2006 si 2005 stocurile se compun din:

	2005	2006
Materii prime	97.463.424	68.978.184
Materiale auxiliare	36.869.166	29.443.351
Materii prime si materiale aflate la terti	96.172.918	86.498.616
Produse finite	118.588.056	111.025.792
Produse finite aflate la terti	32.863.922	19.399.864
Productie in curs de executie	11.856	10.565
Semifabricate	56.569.131	55.562.554
Marfuri	7.629	16.652.828
Ambalaje si alte materiale	234.422	539.014
Provizioane pentru deprecierea produselor finite	(13.220.404)	(29.399.124)
Provizioane pentru deprecierea materialelor	(1.592.925)	(4.155.734)
Avansuri pentru stocuri	32.926.413	24.579.185
Total	456.893.607	379.135.095

i) Obligatii de leasing

	2005	2006
Sume scadente in urmatorul an	718.448	664.534
Sume scadente in urmatorii trei ani	641.122	336.679
Total	1.359.571	1.001.213

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006****(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)**

Societatea are in patrimoniu mijloace fixe achizitionate in leasing financiar. In general contractele de leasing financiar au urmatoarele clauze: 2-4 ani, rata dobanzii 8-12%, sumele finantate fiind exprimate in USD sau EURO.

j) Rezultatul pe actiune

	2006	2005
Profit net (pierdere)	(45.954.823)	186.350.013
Numar mediu de actiuni	21.099.276.002	21.099.276.002
Rezultatul pe actiune - de baza (RON)	(0,0022)	0,0088

k) Datorii potentiale

La data de 31 decembrie 2006 Rompetrol Rafinare a contractat obligatii de capital in proiecte legate de marirea capacitatii si alinierea la standardele Euro in valoare de 33,8 milioane USD. In plus, Compania a bugetat pentru 2007, dar inca nu a contractat investitii discretionare de 38,6 milioane USD pentru aceleasi obiective, in conditiile obtinerii finantarilor necesare.

La 31 decembrie 2006, Rompetrol Rafinare a utilizat 194,8 milioane USD pentru emiterea de acreditive din 195,0 milioane USD disponibile conform facilitatilor bancare, din care 97,7 milioane USD reprezinta datorii catre furnizorii de titei (incluse in datorii comerciale) si 97,1 milioane USD datorii catre banci.

La 31 decembrie 2006, Societatea a emis bilete la ordin in suma de 9,6 milioane USD pentru a garanta facilitatile bancare obtinute de Rominserv (5,3 milioane USD) si Rompetrol Petrochemicals (4,3 milioane USD) – finantare acordata pentru restructurarea si finalizarea unitatilor din uzina petrochimica ramase neoperationale in anul 2006.

l) Datorii contingente

Cu privire la practica tehnologica a Societatii de a imprumuta produse petroliere catre alte rafinarii, D.G.F.P Constanta a acuzat Societatea de neinregistrarea unor venituri, a accizei, taxei pe valoare adaugata si a penalitatilor aferente, totalizand 47,7 milioane RON (15,3 milioane USD), care trebuie achitate de catre Societate. Aceste acuzatii au fost suspendate de catre Tribunalul Local, considerandu-se ca aceste acuzatii vor fi analizate in cadrul investigatiilor derulate de Parchet. Managementul este increzator ca Societatea se poate apara si ca exista sanse foarte slabe ca rezultatul sa fie negativ.

In 2001, Societatea a procesat titei pentru un client si a emis 10 facturi pentru accizele aferente. Ulterior, la inceputul anului 2002, facturile au fost stornate de Societate in baza unei hotarari judecatoresti definitive si irevocabile. Cu ocazia incheierii in octombrie 2003 a unui proces verbal de control, DGFP Constanta a considerat ca hotararea judecatoreasca reprezinta o „explicatie neinsusita de organul de control”, motiv pentru care a procedat la recalcularea accizei. Procesul verbal de control a fost contestat si cu privire la acest aspect, executarea lui fiind suspendata in baza sentintei civile nr. 18/19.01.2004 a Curtii de Apel Constanta. D.G.F.P. Constanta a atacat sentinta Curtii de Apel Constanta cu recurs, insa acesta a fost respins de catre Inalta Curte de Casatie si Justitie, astfel incat, pana la solutionarea pe fond a contestatiei impotriva procesului verbal de control, executarea partii contestate a acestuia este suspendata. Suma mentionata in procesele verbale de catre D.G.F.P. Constanta este de 9.500.000 RON. Managementul este increzator ca probabilitatea anularii deciziei initiale a instantei locale este nula.

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.

Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006

(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

Asa cum este prezentat in diferitele note ale situatiilor financiare neconsolidate, in timpul anului Societatea a incheiat tranzactii importante, care pot avea consecinte fiscale. Managementul a evaluat si a inregistrat implicatiile fiscale ale acestor tranzactii in masura in care este probabil ca acestea sa genereze obligatii fiscale viitoare, iar aceste obligatii sa poata fi cuantificate cu rezonabilitate. In plus, guvernul Romaniei are un numar de agentii care sunt autorizate sa efectueze audituri ("controale") ale societatilor romanesti. Aceste controale sunt similare auditurilor fiscale efectuate de autoritatile fiscale din multe tari, dar se pot extinde si la alte aspecte decat cele fiscale, cum ar fi aspectele legale sau de reglementare care intereseaza agentia respectiva. In plus, declaratiile fiscale ale societatilor sunt revizuite si corectate in general de autoritatile fiscale pe o perioada de cinci ani ulterioara depunerii. Legislatia fiscala din Romania si implementarea acesteia in practica se modifica frecvent, ceea ce poate influenta situatia fiscala a societatii.

m) Aspecte legale

Incepand cu data de 25 martie 2005 și până în prezent, foști și actuali administratori ai Societatii, fostul director general și fostul director economic ai Societatii, cenzori ai Societatii din perioada 2001-2002 și actuali directori ai The Rompetrol Group N.V. ("TRG"), compania mama a S.C. Rompetrol Rafinare S.A., au făcut obiectul unor investigații de către Parchetul de pe lângă Înalta Curte de Casație și Justiție a României pentru acuzații ce vizează diferite infracțiuni. În 2006, doi directori ai Grupului Rompetrol au fost trimisi în judecată prin sesizarea Tribunalului București, privind presupuse infracțiuni. Trei directori actuali și din trecut ai The Rompetrol Group N.V. ("TRG"), compania mama a S.C. Rompetrol Rafinare S.A., inclusiv președintele TRG Dinu Patriciu și vicepreședintele Philip Stephenson, au fost puși sub acuzare de către Parchetul de pe lângă Înalta Curte de Casație și Justiție a României.

Invinuitorii le-au fost imputate (în calitate de administratori/ directori ai Societatii): a). nerespectarea angajamentelor investitoriale stabilite prin contractul de privatizare ai Societatii; b). declararea incorectă a accizelor și a altor datorii către bugetul de stat; c). menținerea unor registre contabile incorecte cu privire la tranzacțiile desfășurate în terminalul petrolier Oil Terminal. Aceste invinuiri privesc evenimente ce au avut loc în principal în perioada Aprilie 2001 – Octombrie 2002.

Conducerea Societatii considera ca toate invinuirile ce au fost imputate invinuitilor nu au temei legal și ca posibilitatea unui rezultat negativ semnificativ asupra situatiilor financiare neconsolidate ca urmare a acestor acuzații este mică, motiv pentru care nu s-au constituit provizioane în situatiile financiare neconsolidate.

Mai mult decât atât, la data de 15 Decembrie 2005, TRG (compania mama a S.C. Rompetrol Rafinare S.A) a înaintat o cerere în pretenții la Centrul Internațional de Soluționare a Disputelor legate de Investiții din cadrul Bancii Mondiale ("ICSID") din Washington DC împotriva Guvernului României prin care se solicita despăgubiri. Cererea pretinde violarea de către Guvernul român a drepturilor TRG provenite din Acordul de Încurajare și Protecție Reciprocă a Investițiilor încheiat între Guvernul Regatului Olandez și Guvernul român care a început să-și producă efectele la 1 Februarie 1995 (BIT "Olandez-Roman"). Cererea a fost înregistrată de către ICSID și va fi judecată în viitorul apropiat.

n) Evenimente ulterioare datei bilanțului

Rompetrol Rafinare a prelungit în 2007 următoarele facilități de împrumuturi pe termen scurt: facilitățile de finanțare pentru emiterea de acreditive pentru importul de țiței acordată de BRD a fost prelungită până la data de 30 iunie 2007. De asemenea, facilitățile pe termen scurt pentru activitatea de exploatare încheiate cu Banca Transilvania a fost prelungită până la data de 13 septembrie 2008. În plus, la momentul auditului, facilitățile de credit pe termen scurt pentru activitatea curentă acordată de OTP era în curs de prelungire.

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.

Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

o) Protectia mediului

Activitatea de rafinare a Societatii are efecte inerente asupra mediului, prin emisiile la nivelul solului, apei si aerului. Efectele asupra mediului pe care le au activitatile Societatii sunt monitorizate de autoritatile locale si de managementul Societatii. In consecinta, Societatea nu a inregistrat provizioane pentru eventualele obligatii viitoare, care nu pot fi cuantificate in prezent, cu privire la aspecte de mediu si lucrari de remediere a mediului.

p) Impozitare

Sistemul fiscal din România se află într-un stadiu de dezvoltare continuu, fiind supus multor interpretări și modificări constante, uneori cu caracter retroactiv. Conducerea Societății nu poate avea certitudinea că opiniile sale cu privire la activitatea pe care o desfășoară concordă cu interpretarea dată de autoritățile fiscale diferitelor aspecte ale acesteia. În anumite împrejurări autoritățile fiscale se manifestă agresiv și arbitrar în procesul de stabilire a penalităților de întârziere la plata impozitelor și a dobânzilor aferente obligațiilor fiscale. Cu toate că valoarea impozitului datorat pentru o anumită tranzacție poate fi extrem de mică, este posibil să se aplice penalități considerabile dacă acestea sunt calculate ca procent din valoarea tranzacției, ajungându-se chiar la 0,06% pe zi plus dobânda. În România termenul prescripției pentru controalele fiscale este de 5 ani.

Administratorii Societatii sunt de parere ca obligatiile fiscale au fost calculate si inregistrate conform legii.

In conformitate cu noile reglementari emise de Ministrul Finantelor Publice, care reglementeaza regimul fiscal al elementelor de capital propriu ce nu au fost subiect al calculatiei impozitului pe profit la data inregistrării lor in contabilitate, datorita naturii lor, in cazul in care Societatea va schimba in viitor destinația rezervelor din reevaluare (prin acoperire de pierderi sau distribuire către actionari), aceasta va conduce la datorii suplimentare cu impozitul pe profit.

q) Riscul valutar si de inflatie

Societatea efectueaza tranzactii exprimate in diferite valute, inclusiv in dolari americani ("USD"). Rata inflatiei in Romania pentru anii incheiati la 31 decembrie 2006, 2005 si 2004 a fost 4,9%, 8,6%, 9,3% date comunicate de Institutul National pentru Statistica din Romania. Ratele oficiale de schimb pentru anii incheiati la 31 decembrie 2005, 2004 si 2003 au fost de 2.5676, 3.1078, si respectiv 2.9067 RON / 1 USD.

r) Riscul de lichiditate

Politica Societatii este de a mentine suficiente lichiditati pentru achitarea obligatiilor in momentul in care devin exigibile.

s) Riscul de dobanda

Societatea beneficiaza de o rata de dobanda fixa pentru creditele pe termen lung si o rata de dobanda variabila pentru creditele pe termen scurt (vezi de asemenea nota 5).

Riscul de dobanda este acela ca valoarea unui instrument financiar sa fluctueze din cauza schimbarii ratei dobanzii care se aplica instrumentului financiar. Riscul de fluctuatie a ratei dobanzii la fluxul de numerar este riscul fluctuatiei costurilor cu dobanzile in timp. Societatea are datorii pe termen lung si pe termen scurt care atrag rate ale dobanzii fixe si variabile care expun societatea atat la riscul de valoare de piata cat si la riscul de numerar.

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.

Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006

(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

t) Valori juste

Instrumentele financiare cuprind participatii, clienti si alte creante, numerar, furnizori si alte datorii, imprumuturi pe termen scurt si imprumuturi pe termen lung. Valorile contabile ale activelor si datorii lor financiare aproximeaza rezonabil valoarea justa a acestora.

u) Managementul riscului

Activitatile Grupului il expun la o varietate de riscuri, inclusiv la efectele schimbarilor in pretul international al petrolului si al produselor petroliere, ratele de schimb valutar si ratele dobanzilor. Obiectivul principal al activitatii de administrare generala a riscurilor este acela de a minimaliza efectele adverse ale performantei financiare a societatilor Grupului.

v) Riscul de piata

Grupul este expus schimbarii in preturile marfurilor atat la achizitia de titei cat si in vanzarea finala a produselor petroliere finite. Grupul este importator de titei si a fost influentat de cresterea pretului mediu al titeiului in 2005 si 2006. Preturile pentru titei si produse petroliere vandute/cumparate sunt stabilite prin referinta la cotationile internationale, in timp ce pretul produselor petroliere pentru piata interna sunt stabilite de piata.

w) Riscul de credit

In activitatea sa, Societatea se expune riscului de credit din creante si fonduri depozitate la institutiile financiare. Nu se regasesc concentrari de risc semnificative. Conducerea Societatii monitorizeaza in mod constant expunerea la riscul de credit. Societatea considera ca nu sunt necesare garantii suplimentare pentru a sustine instrumentele financiare, datorita calitatii institutiilor financiare.

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.

Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

11. Date informative

I. Date privind rezultatul inregistrat	Nr. rd.	Nr. Unitati		Sume
A	B	1		2
Unitati care au inregistrat profit	01	1		
Unitati care au inregistrat pierdere	02			45.954.823
II. Date privind platile restante	Nr. rd.	Total col. 2+3	Din care:	
			Pentru activitatea curenta	Pentru investitii
A	B	1	2	3
Plati restante-total (rd .04+08+14 la 18+22) din care:	03	339.975.632	331.734.857	8.240.775
Furnizori restanti-total (rd 05 la 07), din care	04	174.842.583	166.601.808	8.240.775
-peste 30 de zile	05	27.602.756	22.805.302	4.797.454
-peste 90 de zile	06	13.166.080	9.765.042	3.401.038
-peste 1 an	07	134.073.747	134.031.464	42.283
Obligatii restante fata de bugetul asigurarilor sociale-total (rd 09 la 13), din care	08	-	-	-
- contributii pentru asigurarile sociale de stat datorate de angajatori, salariatii si alte persoane asimilate	09	-	-	-
- contributii de la persoane juridice sau fizice care angajeaza personal salariat si contributia persoanelor asigurate la fondul asigurarilor sociale de sanatate	10	-	-	-
- contributia pentru pensia suplimentara	11	-	-	-
alte datorii sociale	12	-	-	-
- contributia de la persoanele juridice sau fizice care utilizeaza munca salariatii si contributii pentru ajutorul de somaj de la salariatii	13	-	-	-
Obligatii restante fata de bugetele fondurilor speciale	14	97.342.573	97.342.573	-
Obligatii restante fata de alti creditorii	15		-	-
Impozite si taxe neplatite la termenul stabilit la bugetul de stat	16	67.790.476	67.790.476	-
Impozite si taxe neplatite la termenul stabilit la bugetele locale	17	-	-	-

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.

Note la situatiile financiare neconsolidate la 31 decembrie 2006

(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

Credite bancare nerambursate la scadenta -total(rd 19 la 21), din care	18	-	-	-
-restante dupa 30 de zile	19	-	-	-
-restante dupa 90 de zile	20	-	-	-
-restante dupa 1 an	21	-	-	-
Dobanzi restante	22	-	-	-
IV. Numarul mediu de salariatii		Anul precedent	Anul curent	
A	B	1	2	
Numarul mediu de salariatii	23	1.149	973	
IV Plati de dobanzi si redevente			Nr. rd	Sume
Venituri brute din dobanzi platite de persoanele juridice romane catre persoanele fizice nerezidente din statele membre ale Uniunii Europene, din care			24	
-impozitul datorat la bugetul de stat de stat			25	
Venituri brute din dobanzi platite de persoanele juridice romane catre persoanele juridice afiliate*) nerezidente din statele membre ale Uniunii Europene, din care			26	
-impozitul datorat la bugetul de stat de stat			27	
Venituri din redevente platite de persoanele juridice romane catre persoanele juridice afiliate*) nerezidente din statele membre ale Uniunii Europene, din care			28	
-impozitul datorat la bugetul de stat de stat			29	
V. Obligatii amanate la plata conform prevederilor art. 3(4) din Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr. 37/2004 privind masuri de diminuare a arieratelor din economie, evidentiata in conturi extrabilantiere.			Nr. rd	Sume
Obligatii catre bugete amanate la plata			30	
Obligatii comerciale amanate la plata			31	
VI. Tichete de masa			Nr. rd	Sume
Contravaloarea tichetelor de masa acordate salariatilor			32	1.560.057

DIRECTOR GENERAL pana pe 23 martie 2007
Cosmin Cocean

Presedintele Consiliului de Administratie
Alexandru Nicolăoiu

DIRECTOR GENERAL din 23 martie 2007

DIRECTOR ECONOMIC din 16 martie 2006

Cosmin Turcu

Giani Iulian Kacic

Despre Deloitte

Numele Deloitte se referă la organizația Deloitte Touche Tohmatsu, o uniune de firme (Swiss Verein), la firmele membre ale acesteia, la sucursalele și firmele afiliate respective. Deloitte Touche Tohmatsu este o organizație de firme membre din întreaga lume, a cărei misiune este atingerea excelenței în furnizarea de servicii profesionale și consultanță clienților noștri, printr-o strategie globală aplicată în aproape 140 de țări. Cu acces la un capital uman impresionant de 135.000 de profesioniști din întreaga lume, Deloitte furnizează servicii în patru domenii profesionale – audit, taxe, consultanță managerială și consultanță financiară – și deservește mai mult 80 % dintre cele mai mari firme multinaționale, precum și companii naționale mari, instituții publice, clienți locali importanți și companii de succes cu dezvoltare internațională rapidă. Serviciile nu sunt furnizate de către Deloitte Touche Tohmatsu Verein și, din motive de reglementare și din alte motive, anumite firme membre nu furnizează servicii în toate cele patru domenii profesionale.

Ca și uniune de firme (Swiss Verein), nici Deloitte Touche Tohmatsu și nici una dintre firmele membre nu are nici un fel de răspundere pentru nici un fel de act sau omisiuni ale altor firme membre. Fiecare firmă membră este o persoană juridică independentă, care operează sub numele de "Deloitte", "Deloitte & Touche", "Deloitte Touche Tohmatsu" sau alte nume similare.

Despre Deloitte Central Europe

Deloitte Central Europe este o organizație regională de firme, structurată sub umbrela Deloitte Central Europe Holdings Limited, firmă membră a Deloitte Touche Tohmatsu în Europa Centrală. Serviciile sunt furnizate de către sucursale și firme afiliate la Deloitte Central Europe Holdings Limited și sunt persoane juridice separate și independente.

Sucursalele și firmele afiliate ale Deloitte Central Europe Holdings Limited sunt printre cele mai importante firme de servicii profesionale din regiune și furnizează servicii printr-o echipă de peste 3.000 de angajați, în mai mult 40 de birouri din 17 țări.

Despre Deloitte România

În România, serviciile sunt furnizate de Deloitte Audit S.R.L., Deloitte Consultanță S.R.L și Deloitte Reorganizare S.R.L si Reff & Associates (numite împreună Deloitte România), care sunt afiliate la Deloitte Central Europe Holdings Limited. Deloitte România este una dintre cele mai mari firme de servicii profesionale din România care furnizează servicii profesionale în patru domenii: audit, servicii fiscale, consultanță managerială și consultanță financiară, având o echipă de peste 300 profesioniști români și expatriați.



ROMPETROL

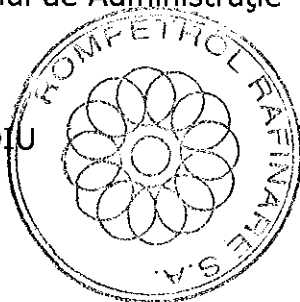
DECLARAȚIE

Subsemnații Vasile Cosmin TURCU, în calitate de Director General, Giani Iulian KACIC, în calitate de Director Economic și Alexandru NICOCIOIU, în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație al S.C. Rompetrol Rafinare S.A. (în continuare „Societatea”), având în vedere art. 113, lit. E 1.c. din Regulamentul CNVM nr.1/2006 privind emitenții și operațiunile cu valori mobiliare,

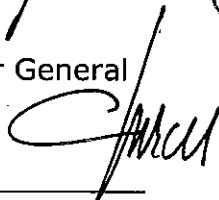
Prin prezenta declarăm că, după cunoștințele noastre, situația financiar-contabilă anuală la 31.12.2006 întocmită în conformitate cu standardele contabile aplicabile oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea a activelor, obligațiilor, poziției financiare, contului de profit și pierdere și raportul consiliului de administrație cuprinde o analiză corectă a dezvoltării și performanțelor Societății precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini specifice activității desfășurate.

Președintele Consiliului de Administrație


Alexandru NICOLCIOIU



Director General


Vasile-Cosmin TURCU

Director Economic


Giani-Iulian KACIC

Rompetrol Rafinare SA
DJ 226, Km 23
905700 Navodari
ROMANIA

113/534/1991
CUI 186 07 12 (R)
647166 ROL Raiffeisen Constanta
Share capital: RON 2.109.927.600,2

Tel.: + (40) 241 50 60 00
Tel.: + (40) 241 50 61 00
Fax: + (40) 241 50 69 30
<http://www.rompetrol.com>
email:
office.rafinare@rompetrol.com