

RAPORT ANUAL

**CONFORM REGULAMENTULUI C.N.V.M. NR.2/1996,
PENTRU EXERCIȚIUL FINANCIAR 2003**

Data raportului : 30.04.2004

Societatea Comercială ROMPETROL RAFINARE S.A.

Sediul social : Constanța , Drumul Județean 226, Km. 23, județul Constanța

Nr. telefon : 0241/506 100 , **Fax :** 0241/506 930

Număr de ordine în Registrului Comerțului : J 13/534/1991

Codul Unic de Înregistrare: 1860712

Clasa, tipul, numărul și principalele caracteristici ale valorilor mobiliare
emise de societatea comercială Rompetrol Rafinare S.A.:

Tip: Acțiuni comune nominative

Număr total: 73.861.901 acțiuni dematerializate (la data de 31.12.2003)

Valoarea nominală: 214.220 lei (la data de 31.12.2003)

Piața organizată pe care se tranzacționează în prezent valori mobiliare:
BURSA DE VALORI BUCUREȘTI

CUPRINS

1.ACTIVITATEA SOCIETĂȚII COMERCIALE	4
2.ACTIVELE CORPORALE ALE SOCIETĂȚII COMERCIALE	20
3.PIAȚA VALORILOR MOBILIARE EMISE DE SOCIETATEA COMERCIALĂ	24
4.CONDUCEREA SOCIETĂȚII COMERCIALE.....	27
5.SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ.....	30
6.ANEXE.....	32

Mediul de afaceri românesc a fost caracterizat, și în 2003, de schimbări rapide și de un grad crescut de risc și incertitudine. Spre deosebire de companiile care evoluează în economii de piață stabile, S.C. Rompetrol Rafinare S.A. a trebuit să își formuleze strategia în concordanță cu economia de tranziție, guvernată de oportunități, provocări și constrângeri.

Cu toate acestea, în septembrie 2003, Rompetrol Rafinare și alte trei companii ale Grupului Rompetrol au primit din partea Germanischer Lloyd Certification – unul dintre cele mai repute organismе din domeniu, Certificatul ISO 9001:2000 pentru sistemul de management al calității și Certificatul ISO 14001 pentru sistemul de management al mediului. Pentru o companie petrolieră din România, obținerea concomitentă și în sistem integrat a celor două certificări a reprezentat o premieră.

Tot în 2003, S.C. Rompetrol Rafinare S.A. a primit premiul pieței de capital pentru cel mai transparent emitent și consistenței raportărilor curente – Secțiunea Bursa Electronică RASDAQ - probând, încă o dată, transparența informației care merge către investitori, în permanență actualizată și obiectivă cu privire la investiția pe care aceștia au făcut-o în companie.

Asociația Mondială a Rafinorilor – World Refining Association, a acordat Rompetrol Rafinare „Premiul pentru cea mai performantă rafinarie din Europa Centrală și Răsăriteană în 2003”, ca o recunoaștere a unui efort investițional, și nu în ultimul rând, uman, de peste doi ani.

Trebuie subliniat ca Rompetrol Rafinare a primit aceste premii în baza unor criterii foarte riguroase de apreciere privind realizările semnificative din domeniul industrial, respectiv reviziile și modernizările unităților productive sau instalarea unor tehnologii inovatoare care au contribuit și în 2003 la optimizarea operațională.

1. ACTIVITATEA SOCIETĂȚII COMERCIALE

1.1. a) 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).

Obiectul principal de activitate al Societății este completat cu obiecte de activitate secundare, printre care enumerăm:

- 2411 - fabricarea gazului industrial;
- 2414 - fabricarea de produse chimice organice de bază;
- 2416 - fabricarea materialelor plastice în forme primare;
- 2521 - fabricarea plăcilor, foliilor, tuburilor, profilelor din material plastic;
- 2522 - fabricarea ambalajelor din material plastic;
- 2523 - fabricarea articolelor din material plastic pentru construcții (țeavă pp);
- 2811 - construcții metalice și părți ale acestora;
- 2821 - producția de rezervoare, cisterne și containere metalice;
- 3710 - recuperarea deșeurilor și resturilor metalice reciclabile;
- 3720 - recuperarea deșeurilor și resturilor nemetalice reciclabile;
- 5020 - întreținerea și repararea autovehiculelor ;
- 5030 - comerț cu piese și accesorii pentru autovehicule;
- 5050 - vânzarea cu amănuntul a carburanților pentru autovehicule;
- 5112 - comerț intermediar cu combustibili, minerale și produse chimice pentru industrie;
- 5151 - comerț cu ridicata cu combustibili solizi, lichizi, gazoși și produse derivate;
- 5155 - comerț cu ridicata a produselor chimice;
- 5157 - comerț cu ridicata cu deșeuri și resturi;
- 5248-comerț cu amănuntul în magazine specializate a altor produse n.c.a. (combustibililor solizi, lichizi și gazoși, a produselor nealimentare neincluse în alte categorii (detergenți), alte tipuri de comerț cu amănuntul în magazine specializate);
- 5263 - comerț cu amănuntul al gazului petrolier lichefiat;
- 6023 - transporturi terestre de călători, ocazionale;
- 6024 - transporturi rutiere de marfă (inclusiv agabaritice și periculoase);
- 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).
- 8512- activități de asistență medicală ambulatorie (consultații medicale – medici generalişti, controale medicale periodice, urgențe medicale, medicina muncii);
- 8514 -alte activități referitoare la sănătatea umană (alte activități igienico-sanitare; activitățile laboratoarelor de analize medicale);
- 7020 - închirierea și subînchirierea bunurilor imobiliare proprii sau închiriate;
- 5010 - comerț cu autovehicule;
- 5114 - intermediari în comerțul cu mașini;
- 6311 - manipulări;
- 6312 - depozitări;
- 6321 - alte activități anexe transporturilor terestre (servicii auxiliare pentru transporturile pe linia ferată, gări feroviare, stații de manipulare a mărfurilor, activități de control al traficului feroviar);
- 6322 - alte activități anexe transporturilor pe apă (servicii de exploatare a porturilor și căilor navigabile, cu excepția manipulării încărcăturilor, pilotarea și acostarea dană, aprovizionarea navelor);
- 6340 - activități ale altor agenții de transport (servicii de expediere a mărfurilor, organizarea expedierii mărfurilor în contul expeditorului sau destinatarului, recepția și acceptarea mărfurilor, inclusiv ridicarea sau coborarea pe loc a mărfurilor, întocmirea documentelor de transport, gruparea și degruparea mărfurilor);
- 6030 - transport prin conducte.
- 7413 - activități de studiere a pieței și de sondaj;
- 7414 - activități de consultare pentru afaceri și management;
- 7415 - activitățile companiilor de management;
- 6521 - activități de creditare pe bază de contract;
- 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;
- 7134-închirierea altor mașini și echipamente;
- 4021- producția gazelor;
- 4022- distribuția și comercializarea combustibililor gazoși, prin conducte;
- 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 .

În cursul anului 2003, obiectele de activitate secundare ale Societății s-au completat cu: distribuția și comercializarea energiei electrice (cod CAEN 4013).

Amplul proces de restructurare, început în anul 2001, a continuat și în anul 2003, care a cuprins, practic, toate sferile de activitate ale Societății: producție, trading & marketing, organizare, resurse umane, financiar, business application, I.T. (Technology Information) și B.D.U. (Business Development Unit).

Activitatea de producție a Societății, în exercițiul financiar 2003, s-a axat pe următoarele obiective majore:

- 1) Funcționarea instalațiilor în vederea asigurării gamei sortimentale solicitate de cerințele pieții, conform normelor europene;
- 2) Diversificarea gamei sortimentale;
- 3) Asigurarea programelor de reparații și fiabilizări în scopul creșterii performanțelor instalațiilor și menținerii siguranței în funcționare;
- 4) Realizarea programelor de investiții și modernizări;
- 5) Îmbunătățirea măsurilor de protecție a mediului și de siguranță a personalului;
- 6) Valorificarea la maxim a capacităților proprii de producție și stocare, prin achiziționarea și de alte materii prime în afară de țiței (naftă, păcură, distilat de vid, etc.).

Principalul scop al activității de producție, modernizare, restructurare a proceselor tehnologice ale Societății a fost cel de obținere a unor produse petroliere care să corespundă standardelor și normelor Euro, conform Acordului de Asociere a României la Uniunea Europeană. Această transformare radicală (calitate Euro) era necesară și totodată singura soluție de a rezista pe piața internă și externă.

Programul de producție al Societății, în anul 2003, a fost conceput cu o prelucrare totală de 3.813.140 tone din care 3.563.800 tone țiței și 249.340 tone alte materii prime. Concret, s-au prelucrat 3.045.101 tone din care 2.850.329 tone țiței și 194.772 tone alte materii prime.

În aceeași strategie, a asigurării unei funcționări continue și la o încărcătură cât mai bună a instalațiilor, s-a înscris și acțiunea de atragere în prelucrare a altor materii prime, și anume: distilat de vid, păcură, MTBE, benzină naftă, metanol, gaz metan, gazolină, fracție C5 MP, propan Piroliză, propan comercial.

Cantitatea de țiței și alte materii prime, prelucrată în 2003 a fost sensibil egală cu cea din anul 2002, asigurându-se o încărcare continuă a instalațiilor, la o medie lunară de cca. 253.758 tone/lună, neînregistrându-se opriri ale instalațiilor din motive de neaprovizionare cu țiței. În comparație cu anul 2002, în 2003 s-au prelucrat numai țițeiuri sulfuroase.

Cantitatea prelucrată în 2003 a fost cu aprox. 1% mai mică decât în anul 2002, deoarece, începând cu luna aprilie 2003, s-a trecut la prelucrarea exclusivă a țițeiurilor ieftine grele și cu conținut ridicat de sulf. Rafinăria produce numai produse euro. Din acest motiv au și apărut unele necesități de modernizare ale instalațiilor pentru a elimina ștrangulările de flux de producție și modernizările aflate în curs care, din februarie 2004, vor permite, deja, o prelucrare de 11.300 tone/zi.

După momentul preluării rafinăriei de către Grupul Rompetrol, prin re tehnologizare, gradul de prelucrare a unei tone de materie primă a crescut, obținându-se mai multe unități de produs dintr-o unitate de materie primă. S-a creat, practic, o nouă rafinărie în ceea ce privește calitatea produselor principale, benzină și motorină. Toate procesele de modernizare și îmbunătățire permit ca rafinăria, ce în 2001 nu producea decât întâmplător produse la standarde euro, să poată prelucra azi aproximativ 3,6 milioane tone/an și să obțină întreaga cantitate de motorină și benzină la standarde euro.

b) 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.), Rotterdam, 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.**" și sediul din DN 22B, Km 23, în DJ 226, Km.23, Constanța (schimbarea sediului intervenind în urma HG 540/2000 și a anexelor sale, publicate în Monitorul Oficial nr. 338/20.07.2000).

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) În cursul anului 2003, Societatea nu a participat la nici o fuziune.

În anul 2003, s-au înființat următoarele puncte de lucru:

- Punct de lucru situat în județul Arad, localitatea Tudor Vladimirescu;
- Punct de lucru situat în județul Mehedinți, localitatea Drobeta Turnu-Severin;
- Punct de lucru situat în județul Suceava, localitatea Argeștru;
- Punct de lucru situat în județul Brașov, localitatea Zărnești, Str. Mare, nr. 1;
- Punct de lucru situat în județul Sălaj, localitatea Șimleul Silvaniei, Str. Cehei, nr 100;
- Punct de lucru situat în județul Ilfov, localitatea Mogoșoaia, Str. Ficusului, nr. 2.

În anul de raportat, S.C. Rompetrol Rafinare S.A. deținea poziție de control în următoarele societăți:

I) în mod direct:

- **S.C. ROMPETROL LOGISTICS S.A.** societate comercială pe acțiuni, fiind înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului sub nr. J40/7503/05.09.2001, având Cod Unic de Înregistrare 1415698. S.C. Rompetrol Rafinare S.A. deține un număr de 234.274.696 acțiuni nominative, a 1.000 lei fiecare acțiune, reprezentând 67,8308% din capitalul social al societății, aport în natură la constituirea societății (înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului al municipiului București prin Încheierea nr. 7385/SC/2001 din data de 4 septembrie 2001).
Activitatea principală: transporturi pe cale ferată (cod CAEN 6010).
- **S.C. Rompetrol Petrochemicals S.R.L.**, societate comercială cu răspundere limitată cu asociat unic, fiind înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului Constanța sub nr. J 13/2681/09.12.2002, având Cod Unic de Înregistrare 15077797.
Domeniul principal de activitate îl constituie industria chimică și a fibrelor sintetice și artificiale (cod CAEN 24), iar obiectul principal de activitate este reprezentat de fabricarea maselor plastice primare (cod CAEN 2416).

S.C. Rompetrol Rafinare S.A. deține 100% din capitalul social, având calitate de asociat unic.

- **S.C. ROM OIL S.A.**, societate comercială pe acțiuni, fiind înmatriculată la Registrul Comerțului Brașov sub nr. J08/549/13 mai 1998, conform Încheierii nr. 471/12 mai 1998 pronunțată de Judecătorul delegat la Oficiul Registrului Comerțului Brașov, având Cod Unic de Înregistrare 10600770. Activitatea principală: „comerț cu ridicata ai combustibililor solizi, lichizi și gazeși și al produselor derivate” cod CAEN 5151. S.C. Rompetrol Rafinare S.A. deține 99% din capitalul social reprezentând un număr de 99 acțiuni .

II) în mod indirect:

- **S.C. Global Security Sistem S.A.**, societate comercială pe acțiuni, având Nr. de Ordine în Registrul Comerțului București: J40/10517/25.11.1999, Cod Unic de Înregistrare: 12452549. Obiectul principal de activitate: „servicii de investigație și protecție a bunurilor personale” (cod CAEN 7460) Societatea este deținută în mod indirect prin S.C. Rompetrol Logistics S.A. care deține 51% din capitalul social, reprezentând 51 de acțiuni, cu o valoare nominală de 250.000 lei fiecare.
- **S.C. Rompetrol Industrial Parks S.A.**, este societate comercială pe acțiuni, fiind înmatriculată la Registrul Comerțului Constanța sub nr. J13/2924/16.10.2003, Cod Unic de Înregistrare 15822107 din data de 17.10.2003, conform Încheierii nr. 3897/16 octombrie 2003 pronunțată de Judecătorul delegat la Oficiul Registrului Comerțului Constanța. Obiectul principal de activitate: „închirierea și subînchirierea bunurilor imobiliare proprii sau închiriate” – cod CAEN 7020. S.C. Rompetrol Rafinare S.A. deține 23% , respectiv 230 de acțiuni, iar S.C. Rompetrol Logistics S.A. deține 23%, respectiv 230 de acțiuni, cu o valoare nominală de 100.000 lei.

În decursul exercițiului financiar 2003, în cadrul Societății au avut loc o serie de modificări organizatorice:

- Transferarea activității Laboratorului Utilități din cadrul Direcției Utilități în cadrul Direcției Calitate, Sănătate, Securitate, Mediu;
- Transferarea activității laboratorului Ape-Cazane ISCIR din cadrul S.C. Rompetrol Petrochemicals S.R.L. în cadrul Direcției Calitate, Sănătate, Securitate, Mediu ;

- Transferarea activității formației Acizi și Baze din cadrul S.C. Rompetrol Petrochemicals S.R.L. în cadrul Direcției Utilități;
- Transferarea activității obiectivelor: Rampă descarcare metanol, hexan, Rezervor metanol și Căsuța spumă din cadrul S.C. Rompetrol Petrochemicals S.R.L. în cadrul Direcției Rafinării;
- Transferarea activității Serviciului Control Fabricație, Expediție Produse Rafinării de la Direcția Procese și Inginerie în subordinea Directorului General;
- Înființarea Instalației Depozite Garioni în cadrul Direcției Utilități;
- Înființarea Biroului Urmărire Mentenanță în cadrul Direcției Control Instalație;
- Înființarea Secției Cocsare-AFPE prin unirea Secției Cocsare cu Secția AFPE.

d) În anul 2003 au fost efectuate noi lucrări de investiții, dar s-a continuat și finalizarea investițiilor rămase neterminate din anii precedenți.

Au crescut activele Societății și prin aportul de capital (teren) efectuat de acționarul S.C. Rompetrol S.A. Totodată a fost actualizată valoarea activelor prin efectuarea activității de reevaluare a imobilizărilor corporale de către firma SHM Smith Hodgkinson ROMÂNIA S.R.L. cu sediul în Splaiul Unirii nr. 86, București 4, România.

Societatea a dobândit titluri de participare la S.C. Rom Oil S.A.

e) Planul de afaceri a cuprins, ca și în anii anteriori, obținerea de produse petroliere în condiții de calitate prevăzute de standardele europene. În acest scop s-au efectuat lucrările de revizie și întreținere în Rafinării pentru a repune în parametri instalațiile tehnologice, dar s-au efectuat și activități de modernizare a instalațiilor.

1.2. a) Gama de produse realizate în S.C. Rompetrol Rafinare S.A. cuprinde:

I) Combustibili lichizi

i) Benzine

- Benzină Euro Standard fără plumb
- Benzină Premium E Plus
- Benzină Euro Super 98 fără plumb
- Benzină Europlus fără plumb
- Benzină naturală tip 92
- Benzină Naftă
- Rafinat chimizare

ii) Motorine

- Motorină Super Euro 3
- Motorină Super Euro 4
- Calor Extra 1

iii) Petroluri

- Petrol reactor Jet A1
- Solvent greu

iv) CLU

- Calor Economic 3
- CLU

v) Păcură

- Păcură
- Combustibil marin greu

II) Gaze petroliere lichefiate

- GPL
- Combustibil auto GPL
- Propan combustibil
- Propan Butan comercial
- Frație C5-C6

III) Produse petroliere solide

- Cocs de petrol
- Sulf de petrol

Uzina Utilități este formată din Secția Termo-Hidro și Secția Electrică.

Secția Termo-Hidro are în componență 4 instalații: Instalația Azot-Oxigen și Aer Comprimat, Instalația Rețele Utilități, Instalația Gospodării Ape și Instalația Tratare Ape.

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

- azot gaz, puritate 0-5 ppm;
- azot lichid, puritate 99,9%;
- oxigen gaz, puritate 99,7%;
- oxigen lichid, puritate 99,7%;
- azot gaz la 150 bar;
- oxigen gaz la 150 bar;
- aer comprimat instrumental;
- aer comprimat tehnic.

Instalația Rețele Utilități este prestatoare de servicii, respectiv distribuție utilități la parametrii optimi, prin sistemul de conducte pe care îl deține. Aceste utilități sunt: abur de 5 at, abur de 15 at, abur de 35 at, apa demineralizată, azot gaz, oxigen gaz, aer tehnic, aer instrumental, gaze naturale și combustibile, condens, apa potabilă, ape de dren și ape meteorice.

Instalația Gospodării Ape vehiculează și condiționează apa de răcire.

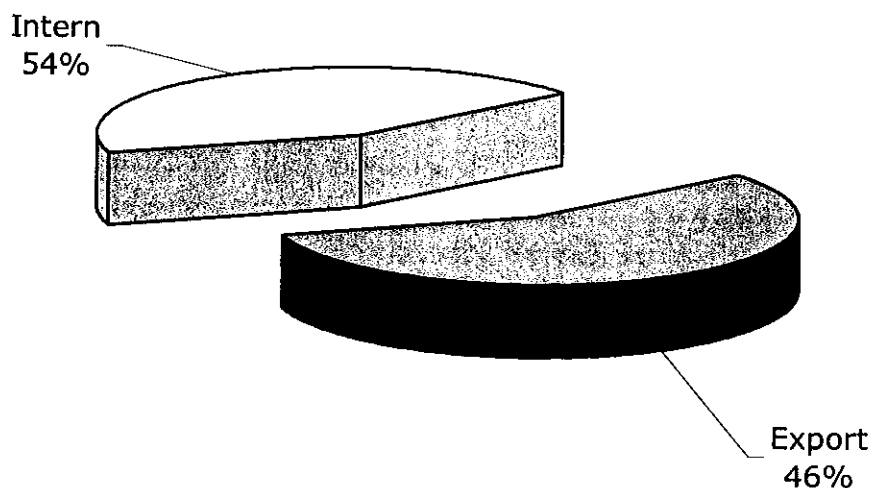
Sunt considerate produse realizate în cadrul instalației Tratare Ape: apa filtrată și apa de incendiu.

Secția Electrică a achiziționat energie electrică (335.713 Mwh) pe care a distribuit-o instalațiilor din S.C. Rompetrol Rafinare S.A. (255.619 Mwh), firmelor din Grupul Rompetrol (80.094 Mwh) –S.C. Rompetrol Petrochemicals S.R.L., S.C. Rompetrol Rominserv S.A., S.C. Rompetrol Logistics S.A., S.C. Rompetrol Downstream S.A., S.C. Ecomaster Servicii Ecologice S.A. - și micilor consumatori (36.655 Mwh).

b) În perioada analizată, Societatea a activat pe două mari piețe: internă și externă. Din cantitatea totală de produse vândute în anul 2003, vânzările pe piața internă au însemnat circa 54%, diferența de 46% având ca destinație piața externă.

În ceea ce privește structura pe piețe de desfacere, dacă în anii anteriori raportul dintre export și piața internă era favorabil celui dintâi, în 2003, vânzările pe piața internă au devansat cantitativ și valoric vânzările pe piața externă. Față de anii trecuți când exporturile dețineau o pondere de cca 60% din total vânzări, în acest an, cota acestora a scăzut la 46%. Valoarea exporturilor a înregistrat un nivel de 323.979 mii USD.

Ponderea vanzarilor de produse pe canale de distributie in 2003



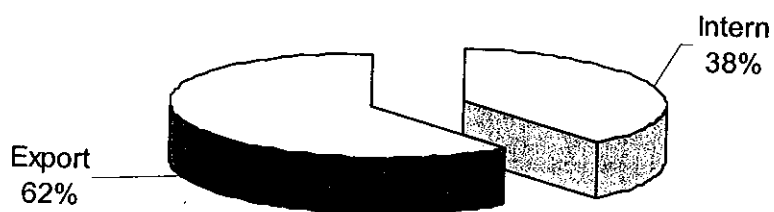
Pe grupe de produse, ponderea pe piața internă din total cantități vândute a fost după cum urmează:

Benzine	=	38%
Motorine	=	53%
GPL	=	73%
CLU	=	39%
Cocs de petrol	=	93%

Benzine

Dintr-un total de 898.973,759 tone de benzine vândute în anul 2003, cca 62 % s-au vândut pe piața externă. Din totalul de benzină exportată, ponderea cea mai mare au deținut-o benzinele fără plumb RON 95. La intern, ponderea cea mai mare (50%) a avut-o benzina Euro Standard fără plumb.

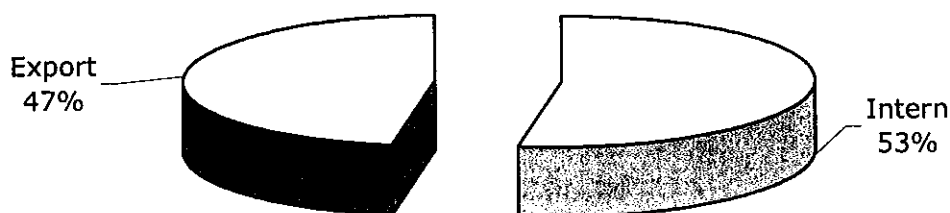
Vanzarile de benzine pe canale de distributie in 2003



Motorine

În anul 2003 s-au vândut 1.049.898 tone de motorine, din care ponderea cea mai mare au avut-o vânzările pe piața internă (cca 53%).

Vanzarile de motorine pe canale de distributie in 2003



Volumul total de carburanți auto vândut în anul 2003 a fost de 1.948.872 tone. Din acesta, 899.424 tone s-au livrat pe piața internă. Din totalul de carburanți care au avut ca destinație piața internă, cca 43% s-au comercializat prin cele 6 puncte de lucru înființate începând cu 1 iunie 2003.

Destinații piața externă:

Cea mai mare parte a volumului de produse exportate a avut ca destinație finală piața europeană regională. Detaliat pe țări, situația s-a prezentat astfel:

Benzine - Turcia, Georgia, Bulgaria, Grecia, Moldova, SUA

Motorine - Italia, Bulgaria, Croația, Grecia, Slovenia, Spania, Moldova, Albania

GPL - Bulgaria

CLU - Bulgaria

Distribuirea produselor s-a făcut după cum urmează:

- Pe piața internă, în mod direct sau prin punctele de lucru situate în toate regiunile țării (Arad, Drobeta Turnu Severin, Șimleul Silvaniei, Vatra Dornei, Mogoșoaia, Zărnești - Brașov). 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, produsele s-au expedit pe cisterne auto, CF, vase sau barje (prin porturile Midia sau Constanța).

c) Ponderea principalelor categorii de produse în totalul cifrei de afaceri a Societății pentru ultimii 3 ani se prezintă după cum urmează:

Produse	Anul financiar 2001 (%)	Anul financiar 2002 (%)	Anul financiar 2003 (%)
Benzină	34,13	42,30	44,05
Motorină	43,75	41,32	41,93
Polipropilenă	3,94	3,61	0,43
GPL	5,96	3,13	4,56
Alte produse petroliere	8,37	7,33	8,97
Servicii	1,40	1,19	2,15
Mărfuri	2,44	1,13	0,93

d) Principala activitate de dezvoltare investiții s-a concentrat spre acțiuni care urmăresc îmbunătățirea controlului asupra proceselor, fiabilizarea unor utilaje dinamice cheie sau înlocuirea unora învechite, menținerea calității produselor la cerințele standardelor europene, conformarea cu cerințele legale fiscale și de mediu, reducerea costurilor de operare prin sistematizarea rețelelor de distribuție a utilităților, mărirea siguranței în funcționare a Rafinăriei.

Suma totală investită efectiv, atât **investiții în continuare**, cât și în **investiții noi** a fost în 2003 de 618,5 mild lei (18.630.355 USD) din care, investiții de mediu 223,2 mild.lei (6.721.951 USD).

Principalele lucrări de investiții finalizate în 2003:

- Cuplarea celui de-al doilea reactor în instalația HDV și punerea în funcțiune;
- Realizarea primei instalații de amestec în linie a benzinelor din România;
- Instalarea compresorului pentru preluarea gazelor de la instalația Cocsare;
- Instalarea sistemelor de măsură pentru produsele pompate la Oil Terminal Constanța;
- Instalarea sistemelor de măsură radar la rezervoarele de țiței;
- Proiectarea, achiziția și instalarea sistemului DCS pentru secția I Rafinărie;
- Realizarea sistemului de încălziri electrice la sferile GPL;

- Realizarea legăturilor pentru funcționarea cuplată a instalațiilor DAV – HPM –HPF – HDV;
- Realizarea sistemului de injecție aditiv cetră cetanică în motorină;
- Instalarea și punerea în funcțiune a sistemului PSI din danele 1 – 4;
- Înlocuire utilaje depășite fizic și moral (răcitoare cu aer, pompe, vase, etc.);
- Achiziții software pentru dezvoltare sistem informatic și programe specializate (PIMS, Orion);
- Instalare sistem injecție aditiv catalizator în Cracare catalitică;

Activitățile Rafinării în acest sector, sunt în deplin acord cu programul de conformare stabilit de agenția locală pentru protecția mediului.

Rompetrol Rafinare a derulat sau are în derulare proiecte de investiție în protecția mediului cum ar fi:

- stația de epurare a apelor uzate, industriale și menajere (o investiție de aprox. 7,5 milioane USD);
- instalația de desulfurare gaze și recuperare sulf (aprox.13 milioane USD);
- sistemele de recuperare a compușilor organici volatili (aprox.3 milioane USD);
- crearea condițiilor pentru fabricarea gamei de eurocombustibili îndeplinind normele euro de protecție a mediului (spre exemplu instalația de amestec în linie a semifabricatelor- aprox.2 milioane USD);
- modernizarea instalațiilor de hidrofinare- aprox. 6 milioane USD;
- eliminarea poluării istorice prin coincinerarea conținutului haldelor de nămol (aprox.253.000 tone - un cost estimat de aprox.11,5 milioane USD);
- decontaminarea altor zone infestate istoric in incinta complexului sau în vecinătatea acestuia (aprox. 3 milioane USD).

- e) Principalii concurenți ai Societății, în cursul anului financiar 2003, au fost:
- SNP Petrom; S.C. Rafo Onești - pe piața internă
 - Shell, Elf, Moll, Agip - pe piața externă

f) Nu este cazul.

1.3. Pentru realizarea obiectului de activitate, Societatea s-a aprovizionat cu o serie de materii prime și materiale, furnizori pentru acestea fiind:

- pentru importuri
 - The Rompetrol Group N.V. Olanda - principalul furnizor
 - Litasco Elveția
 - Onyx Elveția
 - Euroasian Elveția
 - Glencore Elveția
- pentru piața internă
 - S.C. Rompetrol S.A. - punct de lucru Vega
 - SNP Petrom - Sucursala Arpechim SA Pitesti
 - SNP Petrom - Sucursala Petrom Craiova - Combinatul Doljchim
 - Viromet S.A. Victoria
 - Rafo S.A. Onesti
 - SNP Petrom - Sucursala Petrobrazi S.A. Ploiesti

Furnizorii de chimicale au fost următorii:

Nr. Crt.	DENUMIRE FURNIZOR	NATIONALITATEA FURNIZORULUI
1	INFINEUM	ANGLIA
2	GRACE	GERMANIA
3	OCTEL	ANGLIA
4	BASF	GERMANIA
5	SUD CHEMIE	GERMANIA
6	CLARIANT	GERMANIA
7	SONGWON	COREA
8	SNF FLOERGER	FRANTA
9	GE LIGHTING (BETZ)	AUSTRIA
10	NED POLYMERS	OLANDA
11	UOP	ANGLIA
12	ONDEO NALCO	AUSTRIA
13	DOW CORNING	BELGIA
14	CROMPTON	GERMANIA
15	AXENS	FRANTA
16	EURECAT	FRANTA

17	ROFA	AUSTRIA
18	CRI CATALYST	LUXEMBURG
19	OLTCHIM	ROMANIA
20	GC3 SPECIALTY	- // -
21	LIVING PLASTIC	- // -
22	KLT	- // -
23	ASIO IMPEX	- // -
24	ROFAROM	- // -
25	PROTTI	- // -
26	POLYINVEST	- // -
27	COLOROM CODLEA	- // -
28	DAFCOCHIM	- // -
29	HARY& PARTENERS	- // -
30	SALINA SLANIC	- // -
40	EUROTRANZIT 2000	- // -
41	SNP PETROM-PETROBRAZI	- // -
42	AMONIL	- // -
43	VEGA INTERCONT	- // -
44	LUBRIFIN	- // -
45	SHELL	- // -
46	TEXACO LUBRICANTS	- // -
47	RAFINARIA ASTRA	- // -
48	TRANSINTERN CAR	- // -
49	CHIMEXIM	- // -
50	CHIMOPAR	- // -
51	ANALYTIK JENA	- // -
52	OF SISTEMS	- // -
53	OMNIIMPEX BUSTENI	- // -
54	AGIL ROM SCIENTIFIC	- // -
55	LINDE GAZ	- // -
56	TEST TRADING	- // -
57	GM&T INTERNATIONAL	- // -
58	EMSAR	- // -
59	WSP YORK SAFETY	- // -
60	OLTLANDS	- // -
61	ROTHKIM	- // -
62	REDOX TRADING	- // -
63	DERMATINA	- // -
64	CCS ROMANIA	- // -
65	ABLE JASCO	- // -
66	DONAU LAB	- // -
67	RONEXPRIM	- // -
68	TEST LINE	- // -
69	TOTAL CONTROL	- // -
70	NUCLEAR VACUM	- // -
71	N&O REFFILING	- // -

1.4. În anul 2003, ponderea pe piața internă a principalelor produse ale Societății a fost de circa 28% ¹ din total cantități de produse consumate pe piața internă.

Pentru principalele grupe de produse ale Societății, ponderea în consumul intern a fost în 2003 după cum urmează:

- Benzine aprox. 28%
- Motorine aprox. 28%
- GPL aprox. 25%
- Cocs de petrol aprox. 40%

În anul 2003, competitorii au fost: SNP PETROM, RAFO S.A. Onești.

1.5. La sfârșitul exercițiului financiar 2003, Societatea avea un număr de 1467 angajați.

În cursul anului 2003 nu s-au semnalat conflicte între conducerea Societății și angajați.

Gradul de sindicalizare a forței de muncă a fost de 96,88%.

1.6. S-a acționat pentru o valorificare superioară a țițeiului asigurat și a celorlalte materii prime, realizarea imediată a producției și implicit accelerarea încasării contravalorii produselor, ca principală modalitate de refacere și sporire a resurselor proprii de finanțare. Diferența foarte mică dintre costul materiei prime și prețul produselor petroliere pe piața externă a determinat înregistrarea de pierderi din activitatea de exploatare.

1.7. Pe lângă sursele de finanțare la importul de țiței care au fost creditele-furnizor (prin The Rompetrol Group N.V.) au fost contractate și credite pe termen scurt, de la următoarele bănci: Transilvania, Robank, Demir-Bank, Finans-Banc și HVB.

1.8. Veniturile din activitatea de bază au constat în principal în livrarea de produse petroliere. Față de anul 2002, aceste venituri au crescut, ca urmare a valorificării superioare a materiei prime.

¹ Scăzând vânzările de produse petroliere efectuate de Societate către societățile ce fac parte din Grupul Rompetrol, ponderea pe piața internă scade la cca. 14%. Din totalul vânzărilor de produse petroliere pe piața internă, ponderea vânzărilor către societățile intragrup a fost de 47%.

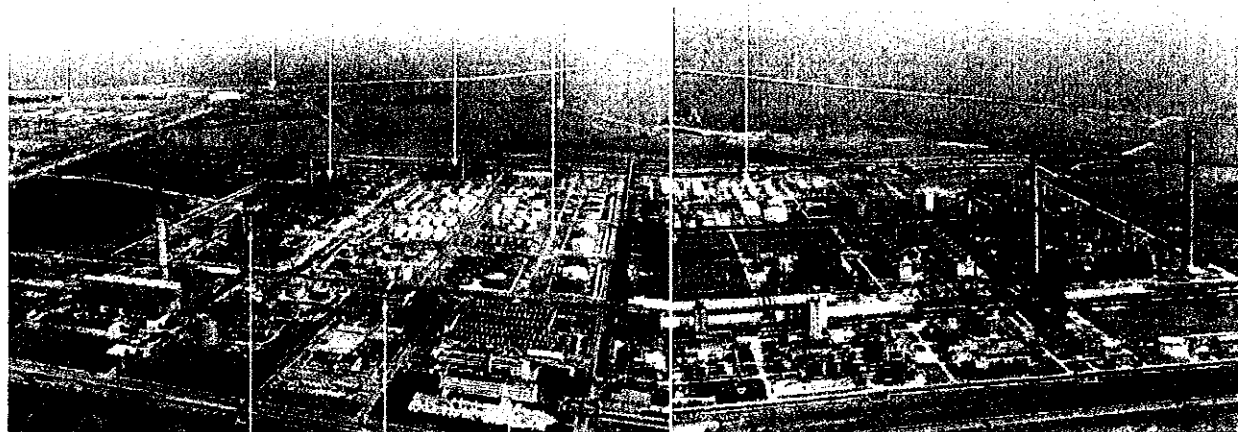
2. ACTIVELE CORPORALE ALE SOCIETĂȚII COMERCIALE

2.1. 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.

- Capacitate nominală de proiect: 4,8 milioane tone materie primă
- Capacitate utilizată: 3,6 milioane tone în 2003
- Infrastructură:

Platforma Petromidia are o arie de 480 ha. Aprovizionarea cu țiței și alte materii prime se poate face atât prin portul Constanța, prin intermediul conductei OIL TERMINAL S.A., 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, atât pentru vagoane cisternă cât și pentru terminalele portuare.

Rezervoare stocare țiței 50.000 tone | Distilare Atmosferică și în Vid | Amestecuri Finită, Produse și Expediție | Rezervoare Gaze Lichefiate
Danele 1-4 (țiței) | Instalația de Cocsare | Dana 9



Cracare Catalitica | Fabrica de Azot
Clădirea Administrativa

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

Principalele capacități de producție din componența Rafinăriei sunt menționate mai jos:

<u>Instalații tehnologice:</u>		<u>tone supus</u>
- Distilare atmosferică și în vid	- DAV	4.800.000
- Cocsare întârziată	- CX	1.200.000
- Hidrofinare distilat de vid	- HDV	1.200.000
- Complex cracare catalitică	- CC	1.100.000
- Hidrofinare benzină	- HB	900.000
- Reformare catalitică	- RC	500.000
- Hidrofinare petrol/motorină	- HPM	720.000
- Hidrofinare petrol reactor	- HPR	340.000
- Fraționare gaze	- FG	200.000
- Desulfurare gaze și recuperare sulf	- DGRS	32.000 (sulf)
- Recuperare gaze facă	- RGF	
- Fabrica de hidrogen	- FH ₂	5.200 (H ₂)
- Complex hidrocarburi aromatice		
- extracție aromate	- EA	425.000
- fracționare aromate	- SA	240.000
- separare etilbenzen/ortoxilen	- SEBOX	90.000
- separare paraxilen	- PAREX	50.000 (paraxilen)
- izomerizare metaxilen	- IMX	291.000
- Metil Terțiar Butil Eter	- MTBE	35.000(MTBE)
- A.F.P.E.		

Uzina Utilități este formată din Secția Termo-Hidro și Secția Electrică.

Secția Termo-Hidro are în componență 4 instalații: Instalația Azot-Oxigen și Aer Comprimat, Instalația Rețele Utilități, Instalația Gospodării ape 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. La 31.12.2003, gradul de uzură al principalelor instalații ale Societății, având ca referință amortizarea înregistrată, este:

- Instalația DAV	62%
- M.T.B.E	41%
- Instalația HB	47%
- Instalația RC	35%
- Instalația HPM	30%
- Instalația Fraționare Gaze (FG)	40%
- Instalația Cocsare	41%
- Instalația D.G.R.S.	21%
- Instalația RGF	67%
- Instalația HDV	27%
- Instalația EA	53%
- Instalația PX	50%
- Instalația IMX	45%
- Instalația SEBOX	36%
- Instalația CC	46%
- Fabrica de hidrogen	51%
- Instalația SA	25%
- AFPE	38%
- Instalația Etilare Benzină	30%
- Rampa	49%

2.3. În cursul anului 2003, nu au existat litigii care să aibă ca obiect revendicarea unora dintre activele Societății sau prin care să se pretindă constatarea nulității actelor de proprietate ale Societății. Cu toate acestea, au existat două probleme care au legătură cu dreptul de proprietate pe care Societatea îl exercită în ceea ce privește activele sale, după cum urmează:

a) Există în curs de soluționare acțiunea în grănițuire formulată de S.C. Midex S.A. în contradictoriu cu Societatea, prin care reclamanta solicită să se dispună de către instanța de judecată grănițuirea suprafeței de 25.294,75 mp, pe care aceasta din urmă exercită un drept de folosință, învecinată cu terenul proprietate a Societății noastre. Acțiunea în grănițuire formulată de S.C. Midex S.A. în contradictoriu cu societatea noastră, are ca obiect principal, stabilirea liniei de hotar între cele două suprafețe de teren, respectiv între cea ocupată de reclamantă și cea asupra căreia Societatea exercită drept de proprietate. Acțiunea în grănițuire este în prezent în faza de rejudecare la Tribunalul Constanța, instanță ce a constatat competența sa materială în domeniu.

b) La data de 18 decembrie 2002, s-a primit la registratura Societății o adresă prin care mai multe persoane fizice ne fac cunoscută cererea lor comună de restituire a unei suprafețe de 360 mp situată în Constanța, la intersecția străzilor Mioriței, Primăverii și bulevardul Soveja, teren ce face obiectul unui contract de asociere în participațiune încheiat de Societatea noastră cu Primăria orașului Constanța în 2000, și pe care a fost edificată o stație de distribuție carburanți, proprietatea Societății. Dacă terenul va fi restituit, înseamnă că acesta va trece în proprietatea privată a unor persoane fizice, cu care Societatea va trebui să negocieze o modalitate de reglementare a situației juridice astfel creată, ori prin încheierea unui contract prin care să dobândească dreptul de folosință asupra terenului, ori print-o eventuală achiziționare a terenului, în funcție de avantajele economice și juridice pe care fiecare variantă le va oferi și de înțelegerea dintre părți.

3. PIAȚA VALORILOR MOBILIARE EMISE DE SOCIETATEA COMERCIALĂ

3.1. În cursul anului 2003, acțiunile emise de S.C. Rompetrol Rafinare S.A. au fost tranzacționate pe piața de capital RASDAQ. Începând cu luna ianuarie 2003, Societatea a fost promovată la categoria I de Excelență a Bursei Electronice RASDAQ.

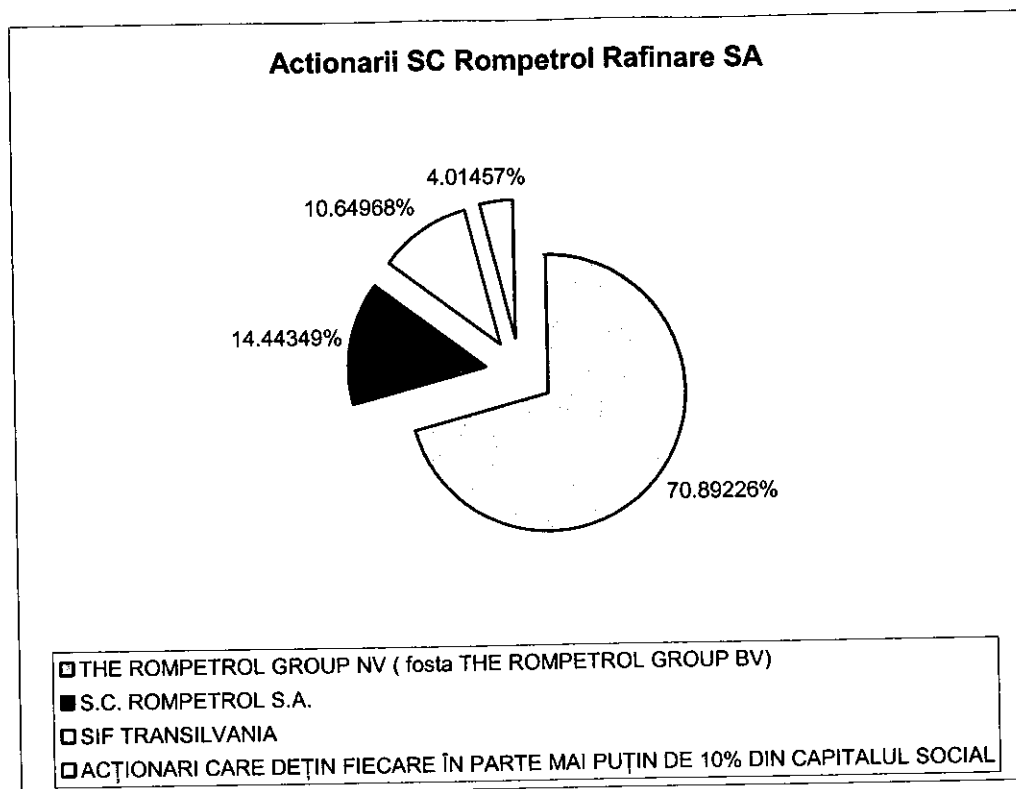
Începând cu 07 aprilie 2004, acțiunile Societății sunt tranzacționate pe Bursa de Valori București. Simbolul de piață al acțiunilor la Bursa de Valori București este **RRC**.

Societatea are contract de registru cu S.C. REGISCO S.A.

3.2. La 31 decembrie 2003, Societatea avea un capital social reprezentat de 73.861.901 acțiuni nominative, emise în formă dematerializată, cu valoare nominală de 214.220 lei fiecare și următorii acționari semnificativi, conform Structurii sintetice consolidate a acționariatului întocmite de S.C. REGISCO S.A.:

- a) The Rompetrol Group N.V.², cu sediul central în Rotterdam, Schouwburgplein 30-34, 3012 CL Rotterdam, Olanda, deținând un număr de 52.362.370 acțiuni, reprezenând 70,89226% din capitalul social;
- b) S.C. Rompetrol S.A., cu sediul în București, Calea Victoriei 222, sector 1, deținând un număr de 10.668.237 acțiuni, reprezentând 14,44349% din capitalul social;
- c) Societatea de Investiții Financiare Transilvania S.A., cu sediul în Brașov, str. Nicolae Iorga nr. 2, județul Brașov, deținând un număr de 7.866.054 acțiuni reprezentând 10,64968% din capitalul social;
- d) Acționari persoane juridice, deținând fiecare în parte mai puțin de 10% din capitalul social (1.138.992 acțiuni), reprezenând 1,54206% din capitalul social;
- e) Acționari persoane fizice, deținând fiecare în parte mai puțin de 10% din capitalul social (1.826.248 acțiuni), reprezentând 2,472527% din capitalul social.

² La data de 19.02.2003, prin Rezoluția nr. 50.340 a fost înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului Constanța, modificarea formei juridice a acționarului majoritar din societate privată cu răspundere limitată (The Rompetrol Group BV) în societate publică listabilă, cu răspundere limitată (The Rompetrol Group NV).



La data de 31.12.2003, societatea avea un număr total de 30.691 acționari, din care:

- 49 acționari persoane juridice, deținând cumulativ un număr de 72.035.653 acțiuni;
- 30.642 acționari persoane fizice, deținând cumulativ un număr de 1.826.248 acțiuni.

Din numărul total de acționari, trei acționari, persoane juridice, sunt semnificativi.

În ceea ce privește structura teritorială a acționarilor Societății la data de 31.12.2003, se constată o dispersie a acestora pe întreg teritoriul țării, în schimb cu o comasare în următoarele județe: Constanța (cca. 18.813 acționari), București (cca. 1947 acționari); Tulcea (cca. 1679 acționari); Brăila (cca. 1355 acționari); Timișoara (cca. 1121 acționari).

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.

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.

3.3. În anii 2001, 2002 și 2003 Societatea nu a înregistrat profit, ca atare nu s-au distribuit dividende.

4. CONDUCEREA SOCIETĂȚII COMERCIALE

4.1. 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.

Componența Consiliului de Administrație a fost următoarea:

- | | |
|---|--------------|
| - Alexandru NICOLCIOIU | - Președinte |
| - Dan Costache PATRICIU | - Membru |
| - S.C. ROMPETROL HOLDING S.A.,
persoană juridică de naționalitate elvețiană, cu sediul în Fribourg, Grand-Places 1, Elveția, înregistrată la Registrul Comerțului din Fribourg sub nr. 3104/15.12.1998, având ca reprezentant permanent pe dl. George Philip STEPHENSON , cetățean american. | - Membru |

a) Membrii Consiliului de Administrație nu dețin și alte funcții în cadrul Societății.

b) Nu avem cunoștință de nici un acord, înțelegere sau legătură de familie între administratori și o altă persoană, datorită căreia persoanele respective să fi fost numite administratori.

c) Nu avem cunoștință de tranzacții între administratori și Societate sau societățile controlate de aceasta, încheiate în anul 2003 sau avute în vedere în anul următor.

d) Conform Registrului consolidat al acționarilor Societății la data de 31.12.2003, președintele Consiliului de Administrație participă la capitalul Societății cu 958 acțiuni, reprezentând 0,001297% din capitalul social.

e) Nici unul din membrii Consiliului de Administrație al Societății nu este persoană afiliată Societății în sensul Regulamentului CNVM nr.2/1996, cu excepția Rompetrol Holding, ce deține mijlocit controlul Societății, deținând 74,9% din The Rompetrol Group N.V.

4.2. Conducerea executivă a Societății la data de 31.12.2003 a fost următoarea:

- Sorin Sebastian POTÂNC
- Adrian VOLINTIRU
- Silvian POTLOGEA
- Aurelian NICOLAE
- Liviu GRIGORE
- Bogdan RĂDULESCU
- Nicola SAMARGIU
- Cristian JIVU
- Cătălin PĂTRUȚ
- Ruxandra NICOLA
- Gheorghe Gușu
- Bogdan GHIȚĂ
- Gabriel BADEA
- Eta ȘTEFAN
- Dan Dobrinoiu
- Director General
- Director Financiar
- Director Uzina Rafinărie
- Director Uzina Utilități
- Director Procese și Inginerie
- Director Resurse Umane
- Director Calitate, Sănătate, Securitate Mediu
- Director Control Instalații
- Director Administrativ și Relații cu Terții
- Director Adjunct Financiar
- Director Economic
- Director Adjunct Control și Audit Intern
- Director Securitate și Protecție
- Director Comercial
- Director Sisteme Informaționale

- Eric Florin CHIȘ a fost director până la data de 15.06.2003
- Octavian NAN a fost director până la data de 18.12.2003

a) Membrii conducerii executive exercită funcțiile deținute pe o perioadă nedeterminată.

b) 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) La 31.12.2003, membrii conducerii executive a Societății dețineau acțiuni la Societate, după cum urmează:

Nr. Crt.	Nume și prenume	Participarea la capitalul social al Societății -număr de acțiuni-
1.	Gheorghe GUȘU	657
2.	Silvian POTLOGEA	77
3.	Aurelian NICOLAE	77
4.	Cristian JIVU	50
5.	Liviu GRIGORE	40
6.	Eta ȘTEFAN	40

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

4.3. Nu este cazul.

5. SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ

a) Se constată o creștere a activelor imobilizate ca urmare a aportului în natură efectuat de către S.C. Rompetrol S.A. în valoare de 119.606.345 mii lei, dobândirii titlurilor de participare la S.C. ROM OIL S.A. în valoare de 1.575.429.540 mii lei, precum și o actualizare a valorii activelor imobilizate prin reevaluarea mijloacelor fixe. Reevaluarea a fost efectuată de către SHM Smith Hodkinson România S.R.L. pentru imobilizările corporale. Totodată s-au efectuat noi investiții.

Stocurile de materie primă, produse finite, semifabricate au crescut cu 42% față de anul 2002. Valoarea creanțelor comerciale a crescut cu 2% față de anul 2002.

Datoriile societății au crescut cu 55%, în principal ca urmare a înregistrării de dobânzi și penalități la datoriile bugetare. Prin Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 118/2003, datoriile restante la 30.09.2003 au fost transformate în obligațiuni astfel că, în condițiile neaplicării IAS 32 și 39 și clarificării obligațiunilor convertibile la opțiunea emitentului drept datorii pe termen lung iar nu drept capital propriu, datoriile pe termen lung reprezintă la sfârșitul anului 2003, 76% din totalul datoriilor.

A crescut valoarea capitalului social prin includerea rezervelor din reevaluare din anul 2002 și prin aporturi în natură efectuate de către S.C. Rompetrol Downstream S.A., S.C. Rompetrol Well Services S.A. și S.C. Rompetrol S.A.

b) Cantitatea de țiței și alte materii prime prelucrată în anul 2003 a fost relativ constantă față de cea prelucrată în anul 2002, iar cifra de afaceri realizată în anul 2003 devansează cifra de afaceri realizată în aceeași perioadă a anului 2002 cu 18%.

Ponderea materiei prime în cifra de afaceri a reprezentat 61% în anul 2003, față de 2002 când înregistra 67%.

Ponderea altor taxe și impozite în cifra de afaceri a reprezentat 28,6% în anul 2003, față de 27,8% cât înregistra în anul 2002.

Rezultatul nefavorabil din exploatare este determinat de creșterea prețului la țiței dar și de scăderea prețurilor la produsele petroliere pe piața extenă.

c) Din punct de vedere al soldului de numerar, acesta s-a menținut relativ constant în perioada anului 2003, Societatea încercând să găsească plasamente eficiente pentru disponibilul zilnic de numerar.

Având în vedere creșterea utilizării capacității de producție în cursul anului 2003, care a dus la o creștere semnificativă a cifrei de afaceri, rulajele de bani au avut o evoluție crescătoare pe tot parcursul anului.

Cea mai mare parte a mișcărilor de bani s-a datorat activității crescute, peste 90 % din plăți fiind cele către furnizori de bunuri și servicii, pentru menținerea în funcțiune a Societății fiind necesară o aprovizionare ritmică cu materii prime.

Din punct de vedere al fluxului de numerar procent din activitatea financiară, acesta a avut un ritm mai dinamic decât în anul precedent, Societatea beneficiind de finanțări care au fost în totalitate rambursate la scadențe.

Anexăm prezentului Raport următoarele documente:

- **SITUAȚIILE FINANCIARE la data de 31 decembrie 2003** – Întocmite în conformitate cu Ordinul nr. 94/2001 și cu Ordinul nr. 1827/2003 emise de către Ministerul Finanțelor Publice;

- **Raportul Auditorului Societății;**

- **Raportul Cenzorului Extern Independent;**

- **SITUAȚIA PRINCIPALILOR INDICATORI în perioada 31.12.2001 – 31.12.2003** și anume:

- A. INDICATORI DE BILANȚ;
- B. INDICATORI FINANCIARI

6. ANEXE

a) În anul de raportare au intervenit modificări ale Actului Constitutiv al Societății, fiind întocmite acte adiționale (anexate prezentului raport), după cum urmează:

- Act Adițional având Încheierea de dată certă nr. 179/21 ianuarie 2003;
- Act Adițional având Încheierea de autentificare certă nr. 1025/18 martie 2003;
- Act Adițional având Încheierea de dată certă nr. 1219/13 martie 2003;
- Act Adițional având Încheierea de dată certă nr. 1432/27 martie 2003;
- Act Adițional având Încheierea de dată certă nr. 1794/22 aprilie 2003;
- Act Adițional având Încheierea de dată certă nr. 1795/22 aprilie 2003;
- Act Adițional având Încheierea de dată certă nr. 2053/19 mai 2003;
- Act Adițional având Încheierea de dată certă nr. 27/09 septembrie 2003;
- Act Adițional având Încheierea de dată certă nr. 6975/08 decembrie 2003.

b) Contractele importante încheiate de Societate în anul raportat.

c) Nu este cazul.

d) Lista filialelor Societății și a societăților controlate de aceasta.

La finele anului 2003, Societatea deținea următoarele puncte de lucru:

- Punct de lucru situat în Năvodari, Drumul Județean 226, Km. 23, județul Constanța;
- Punct de lucru situat în județul Arad, localitatea Tudor Vladimirescu;
- Punct de lucru situat județul Mehedinți, localitatea Drobeta Turnu-Severin;
- Punct de lucru situat în județul Suceava, localitatea Argestru;
- Punct de lucru situat în județul Brașov, localitatea Zărnești, Str. Mare, nr. 1;
- Punct de lucru situat în județul Sălaj, localitatea Șimleul Silvaniei, Str. Cehei, nr 100;
- Punct de lucru situat în județul Ilfov, localitatea Mogoșoaia, Str. Ficusului, nr. 2.

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

i) în mod direct:

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

ii) în mod indirect:

- S.C. Global Security Sistem S.A.;
- S.C. Rompetrol Industrial Parks S.A.;
- S.C. Rompetrol Vatra Dornei S.R.L.

e) Persoane afiliate Societății:

- care controlează Societatea:

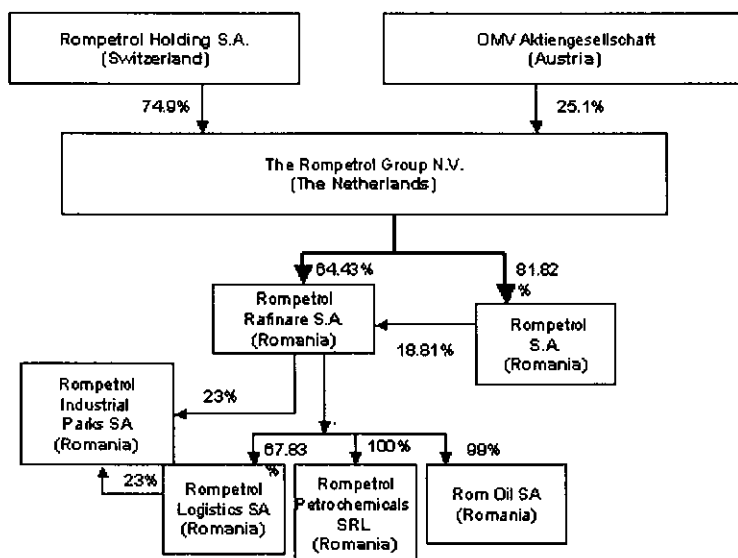
- direct - The Rompetrol Group N.V.;
- indirect – Rompetrol Holding S.A.

- care sunt controlate de Societate: - direct

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

- indirect

- Global Security Sistem S.A.;
- S.C. Rompetrol Industrial Parks S.A.;
- S.C. Rompetrol Vatra Dornei S.R.L.



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

Alexandru Nicolcioiu

Director General



Sorin Sebastian Potânc

Director Financiar

Adrian Volintiru

Director economic

Gheorghe Gușu

5. ANEXE

- I. SITUAȚIILE FINANCIARE la data de 31 decembrie 2003 – întocmite în conformitate cu Ordinul nr. 94/2001 și cu Ordinul nr. 1827/2003 emise de către Ministerul Finanțelor Publice;
- II. RAPORTUL AUDITORULUI SOCIETĂȚII;
- III. RAPORTUL CENZORULUI EXTERN INDEPENDENT;
- IV. SITUAȚIA PRINCIPALILOR INDICATORI IN PERIOADA 31.12.2001 – 31.12.2003 :
 - A. INDICATORI DE BILANȚ;
 - B. INDICATORI FINANCIARI;

SITUATIA PRINCIPALILOR INDICATORI IN PERIOADA 31.12.2001-31.12.2003

A. INDICATORI DE BILANT

mil lei

	ACTIV	decembrie 2003	%	decembrie 2002	%	decembrie 2001	%
I.	Active imobilizate	15,316,515,929	51	14,521,774,682	52	12,188,114,730	64
1	Imobilizari necorporale	103,332,017	0	62,320,792	0	17,766,446	0
	alte imobilizari	82,030,870	0	22,668,443	0	17,766,446	0
	imobilizari in curs	21,301,147	0	39,652,349	0		0
2	Imobilizari corporale	10,342,228,821	35	9,660,852,814	34	11,929,948,012	62
	terenuri si constructii	6,518,468,753	22	6,140,733,650	22	8,017,981,359	42
	Instalatii tehnice si masini	3,275,122,935	11	3,195,725,028	11	3,585,242,585	19
			0		0	0	0
	alte imobil.corporale	9,115,322	0	6,361,568	0	8,061,702	0
	imobilizari in curs	539,521,811	2	318,032,568	1	318,662,366	2
3	Imobilizari financiare	4,870,955,091	16	4,798,601,076	17	240,400,272	1
	creante imobilizate	22,361,145	0	376,144,755	1	1,379,376	0
	titluri de participare	4,848,593,946	16	4,422,456,321	16	239,020,896	1
II.	Active circulante	14,581,129,891	49	13,574,213,344	48	6,964,702,053	36
1	Stocuri	3,759,066,164	13	2,642,644,012	9	2,534,560,562	13
	materii prime	792,267,954	3	843,230,656	3	545,292,137	3
	materiale.ob.inv.	294,977,989	1	126,745,439	0	301,002,532	2
	stocuri aflate la terti	1,312,277,965	4	544,276,063	2	538,311,377	3
	prod.in curs executie	73,178	0	2,026,553	0	2,049,255	0
	produse finite	661,200,161	2	417,609,488	1	618,877,832	3
	semifabricate	540,142,067	2	479,847,569	2	370,865,694	2
	marfuri	2,777,653	0	3,487,322	0	4,347,455	0
	ambalaje	2,772,114	0	3,225,919	0	6,091,678	0
	avansuri pentru cump.de stocuri	152,577,083	1	222,195,003	1	147,722,602	1
2	Alte active circ.	10,822,063,727	36	10,931,569,332	39	4,430,141,491	23
	Creante comerciale	8,398,178,815	28	8,204,197,947	29	1,698,315,749	9
			0		0		0
	alte creante	2,053,764,126	7	2,513,416,007	9	2,563,281,513	13
	casa si conturi la banci	322,101,849	1	213,955,378	1	168,529,925	1
	valori de incasat,alte valori		0		0	14,304	0
	Sume de incasat de la societ. din cadrul grupului	2,078,100	0				
	Creante priv. capitalul subscris si nevarsat	45,940,837	0				
III.	Ct. de regul.si asimilate	36,339,302	0	92,405,290	0	8,897,190	0

	chelt.efectuate in avans	36,339,302	0	92,405,290	0	8,897,190	0
	dec.operat.curs clarif.	-	0	0	0	0	0
	dif.de conversie		0		0	0	0
	Total activ	29,933,985,122	100	28,188,393,316	100	19,161,713,973	100
	<u>PASIV</u>		0		0		
I.	Capitaluri proprii	(1,084,221,953)	-4	8,197,813,524	29	7,925,121,266	41
	Capital social	17,463,507,667	58	14,230,272,319	50	902,216,325	5
	Rezerve	89,771,977	0	611,171,907	2	224,921,799	1
	Rezerve din reevaluare	995,068,901	3	951,412,578		10,697,901,733	56
	Pieredere neacoperita	(9,417,986,325)	(31)	(3,899,918,591)	(14)	(2,565,919,528)	(13)
	Rezultatul exercitiului	(10,888,162,328)	-36	(3,695,124,689)	(13)	(1,333,999,063)	(7)
	Rezultat reportat conf. IAS	673,578,155	2		0	0	0
II.	PROVIZ. PT,RISC. SI CH.		0		0		0
III.	Datorii	31,017,972,729	104	19,990,345,446	71	11,236,250,929	59
	Imprumuturi din emisiuni de obligatiuni	23,672,185,201	79		0	0	0
	Sume dat inst de credit		0		0		0
	Cred.bc.term.scurt	1,327,444,543	4	198,729,960	1	151,886,601	1
	Furniz.si conturi asim.	4,597,267,187	15	5,243,539,138	19	3,243,127,032	17
	Clienti-creditori	33,968,693	0	23,392,225	0	73,826,423	0
	Cred. bc. term. lung		0				
	Alte datorii	1,387,107,105	5	14,524,684,123	52	7,767,410,873	41
IV	Ct. regul.si asimilate	234,346	0	234,346	0	341,778	0
	Venit.inreg.avans	234,346	0	234,346	0	341,778	0
	dec.operat.curs clarif.		0		0		0
	Total pasiv	29,933,985,122	100	28,188,393,316	100	19,161,713,973	100

B. INDICATORI FINANCIARI

mii lei

	2003	2002	2001
CIFRA DE AFACERI	34,311,416,934	28,947,641,850	15,115,214,823
PRODUCTIA VANDUTA	33,994,337,669	28,620,245,875	14,746,109,277
VENITURI DIN EXPLOATARE	34,575,659,937	28,904,617,006	16,626,640,655
VENITURI FINANCIARE	820,412,295	329,692,958	377,280,427
VENITURI EXCEPTIONALE			-
VENITURI TOTALE	35,396,072,232	29,234,309,964	17,003,921,082
CHELTUIELI DIN EXPLOATARE	35,638,722,580	32,540,006,076	17,641,637,887
din care:			

-materii prime	21,108,121,286	19,448,001,464	12,159,916,305
-energii	1,310,617,897	1,004,719,286	581,211,428
CHELTUIELI FINANCIARE	10,645,511,980	389,428,577	696,282,258
CHELTUIELI EXCEPTIONALE			-
CHELTUIELI TOTALE	46,284,234,560	32,929,434,653	18,337,920,145
REZULTAT DIN EXPLOATARE	(1,063,062,643)	(3,635,389,070)	(1,014,997,232)
REZULTAT FINANCIAR	(9,825,099,685)	(59,735,619)	(319,001,831)
REZULTAT EXCEPTIONAL		-	-
TOTAL REZULTATE	(10,888,162,328)	(3,695,124,689)	(1,333,999,063)

DIRECTOR ECONOMIC
EC. GH.GUSU





ROMPETROL

RAPORT DE GESTIUNE PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR AL ANULUI 2003

I. CONSIDERATII GENERALE

Activitatea de productie a Rompetrol Rafinare S.A. desfasurata pe parcursul anului 2003, s-a concentrat, in principal, pe urmatoarele obiective:

- functionarea instalatiilor in vederea asigurarii gamei sortimentale solicitate de cerintele pietii, conform normelor europene;
- diversificarea gamei sortimentale;
- asigurarea programelor de reparatii si fiabilizari in scopul cresterii performantelor instalatiilor si mentinerii sigurantei in functionare;
- realizarea programului de investitii si modernizari;
- imbunatatirea masurilor de protectie a mediului si de siguranta a personalului;
- valorificarea la maxim a capacitatilor proprii de productie si stocare, prin achizitionarea si de alte materii prime in afara de titei (nafta, pacura, distilat de vid, etc).

II. CONDUCEREA ACTIVITATII FINANCIAR-CONTABILE

Elementele de analiza din prezentul raport, sunt fundamentate cu datele din Bilantul Contabil intocmit la data de 31.12.2003 si a anexelor, cu respectarea PRECIZARILOR privind unele masuri referitoare la incheierea exercitiului financiar pe anul 2003, la persoanele juridice, aprobate prin Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1784/ 23. 12. 2002, publicate in MOF nr.21/16.01.2003.

ROMPETROL Rafinare S.A. a avut in vedere realizarea obligatiilor ce-i revin prin lege, in ceea ce priveste organizarea si conducerea corecta si la zi a contabilitatii. In acest sens, orice operatiune care afecteaza patrimonial societatea si se regaseste in contabilitate, s-a efectuat cu respectarea principiului inregistrarii cronologice si sistematice in conturile analitice si sintetice, conform Planului de conturi, in baza documentelor justificative.

Evaluarea, inregistrarea in contabilitatea unitatii si prezentarea elementelor patrimoniale si a rezultatelor, s-a facut cu respectarea permanentei metodelor, asigurandu-se in acest fel, comparabilitatea in timp a informatiilor.

Respectarea celorlalte principii ale conducerii activitatii financiar-contabile, respectiv al continuitatii, al independentei exercitiului, intangibilitatii bilantului de deschidere si principiul necompensarii, au fost obiective propuse si atinse.

Un alt obiectiv important, in cadrul conducerii activitatii financiar-contabile, a fost **inventarierea patrimoniului societatii**, actiune ceruta de lege si reglementata la nivel de societate, prin Ordinul Directorului General nr. 618/23.10.2003. Cu aceasta ocazie, au fost inventariate integral, toate gestiunile cuprinzand elementele patrimoniale ale societatii; mijloace fixe, materii prime, materiale, obiecte de inventar, ambalaje, disponibilitati banesti, CEC-uri, alte valori, creante, obligatii, etc.

Diferentele constatate, au fost valorificate si se regasesc inregistrate in Bilantul contabil incheiat la 31.12.2003.

Creantele si datoriile in valuta au fost transformate in lei, tinand cont de cursul valutelor la data de 31.12.2003.

De asemenea, un alt obiectiv atins in cursul anului 2003, a fost **reevaluarea** imobilizarilor corporale, efectuata de firma SHM Smith Hodgkinson (Europe) Ltd.

III. SITUATIA PRINCIPALILOR INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI SI ALTE DATE INFORMATIVE

- mil.lei-

Nr. crt	Indicatori	31.12.2002		31.12.2003	
		OMF 94/2001	Standarde Contabile Internationale (IAS)	OMF 94/2001	Standarde Contabile Internationale (IAS)
1.	Titei prelucrat, alte materii prime (to)	3.113.231	3.113.231	3.045.101	3.045.101
2.	Cifra de afaceri	28.947.642	30.749.606	34.311.417	37.105.045
3.	Venituri totale	29.234.310	31.423.451	35.396.072	53.145.062
	-din exploatare -financiare	28.904.617 329.693	31.068.350 355.101	34.575.660 820.412	37.105.045 16.040.017
4.	Chelt.totale	32.929.435	34.690.396	46.284.235	43.758.030
	-din exploatare - financiare	32.540.006 389.429	34.200.034 490.362	35.638.723 10.645.512	37.888.497 5.869.533
5.	Rezultatul net	(3.695.125)	(3.266.945)	(10.888.162)	9.387.032
	-din exploatare - financiar	(3.635.389) (59.736)	(3.131.684) (135.261)	(1.063.063) (9.825.100)	(783.452) 10.170.484

6.	Rezultatul operational (din expl.), inainte de plata dobanzii, impozitare si amortizare-EBITDA	(2.914.500)	(1.823.287)	325.950	524.502
7.	Rezultatul total	(3.695.125)	(3.266.945)	(10.888.162)	9.387.032
8.	Creante	10.717.614	10.309.878	10.499.962	11.228.390
9.	Stocuri	2.642.644	2.647.801	3.759.066	3.564.468
10.	Capitaluri proprii	8.197.814	7.865.741	(1.084.222)	17.891.420
11.	Datorii totale	19.990.345	19.581.626	31.017.973	12.137.928
12.	Nr.mediu de salariati	2.024	2.024	1.490	1.490

Din datele prezentate in tabelul de mai sus, comparand rezultatele anului 2003 cu cele de la finele anului 2002, se desprind urmatoarele:

1. Situatiile contabile au fost intocmite in conformitate cu OMFP nr. 94/2001 (pentru intocmirea situatiilor financiare in concordanta cu Directiva a IV a a Comunitatii Economice Europene si Standardelor Internationale de Contabilitate - IAS) si cu OMFP nr. 1827/2003 ("Normele de inchidere").

In OMFP 94/2001 se specifica in mod explicit ca nu se aplica IAS 32 si respectiv IAS 39. Prin aplicarea acestor Standarde, conform carora se tine cont de valoarea de piata a obligatiunilor emise de societate, dupa cum se observa din tabelul de mai sus, rezultatul obtinut (profit) este de 9.387,0 mild.lei, iar valoarea capitalurilor proprii, insumeaza 17.891,4 mild.lei (pozitiva).

2. Cantitatea de titei si alte materii prime, prelucrata in 2003 este sensibil egala cu cea din anul 2002, asigurandu-se o incarcare continua a instalatiilor, la o medie lunara de cca.253.758 tone/luna, neinregistrandu-se opriri ale instalatiilor din motive de aprovizionare cu titei. In comparatie cu anul 2002, in 2003 s-au prelucrat numai titeiuri sulfuroase.
3. Cifra de afaceri in 2003 a crescut cu 18,5 % fata de anul precedent, urmare valorificarii superioare a produselor finite obtinute precum si a cresterii productivitatii.
4. Mentionam ca fata de anul 2002, cand rezultatul operational (EBITDA-rezultat inainte de plata dobanzilor, impozitare si amortizare), era **negativ** de 2.914,5 mild.lei, la 31.12.2003, acest indicator inregistreaza

o valoare **pozitiva** de 325,9 mild.lei, ceea ce demonstreaza profitabilitatea societatii.

EBITDA este cel mai relevant indicator al activitatii unei firme, nedistorsionat de diferentele dobanzii primite sau platite, sau de variatiile ratei impozitului si a amortizarii.

5. Creantele inregistreaza o usoara scadere fata de anul 2002 cu cca.2%.

6. Datoria totala de 31.017,9 mild.lei, este formata din:

- 7.561,7 mild.lei, datorii care trebuiesc platite intr-o perioada de un an;
- diferenta de 23.456,2 mild.lei, datorii ce trebuiesc platite intr-o perioada de peste un an, si care de fapt au fost transformate in obligatiuni, in conformitate cu OUG 118/24.12.2003.

Acestea cuprind: TVA, accize, contributia la Fondul special al drumurilor publice, majorari, dobanzi si penalitati de intarziere datorate si neachitate de catre Rompetrol Rafinare S.A. la data de 30.09.2003 si au fost transformate in obligatiuni, scadente pe o perioada de 7 ani.

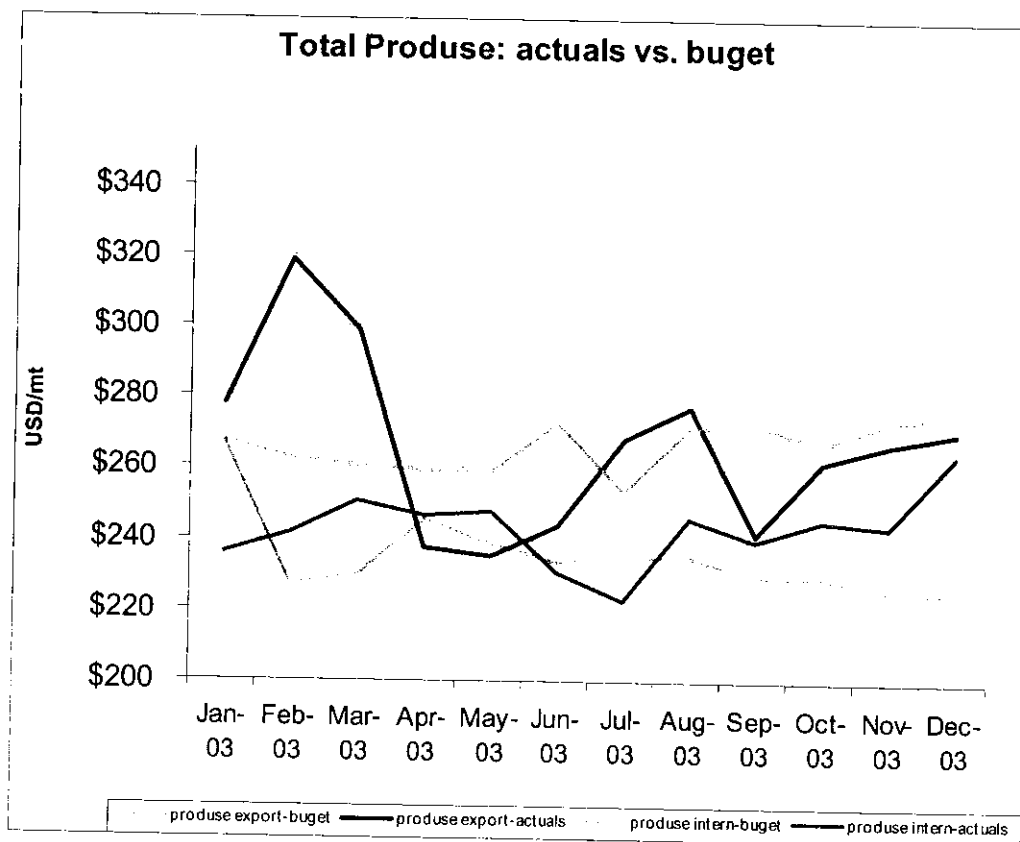
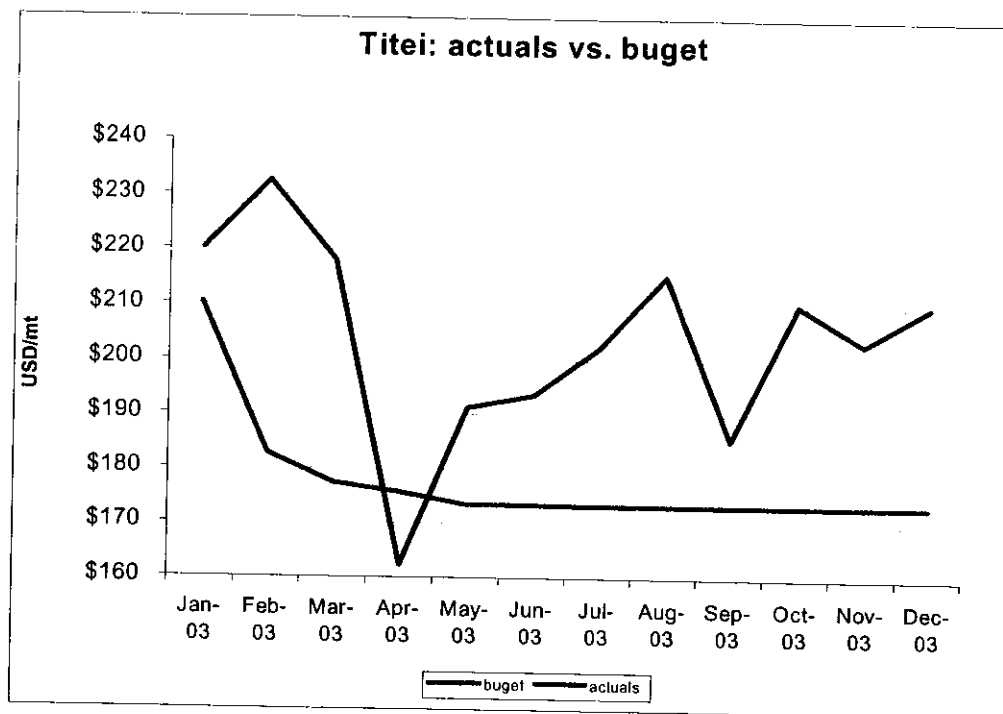
Prin interventia OUG 118/2003 obligatia de plata catre bugetul statului se transforma in obligatiuni, subscribe de statul roman prin M.F.P. si care pot fi rascumparate de emitent, in termen de pana la 7 ani.

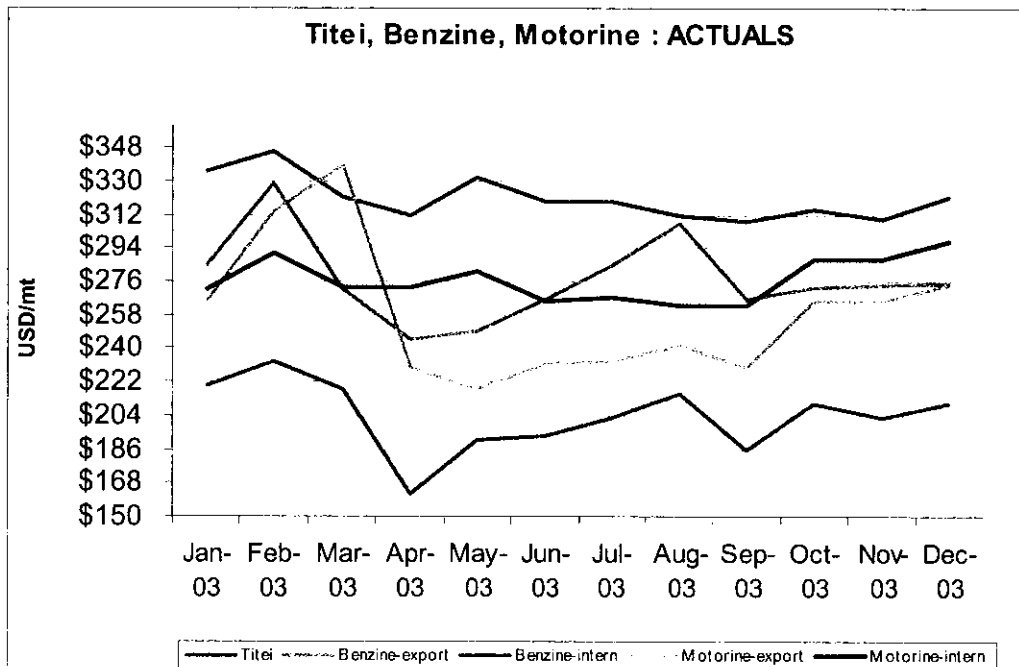
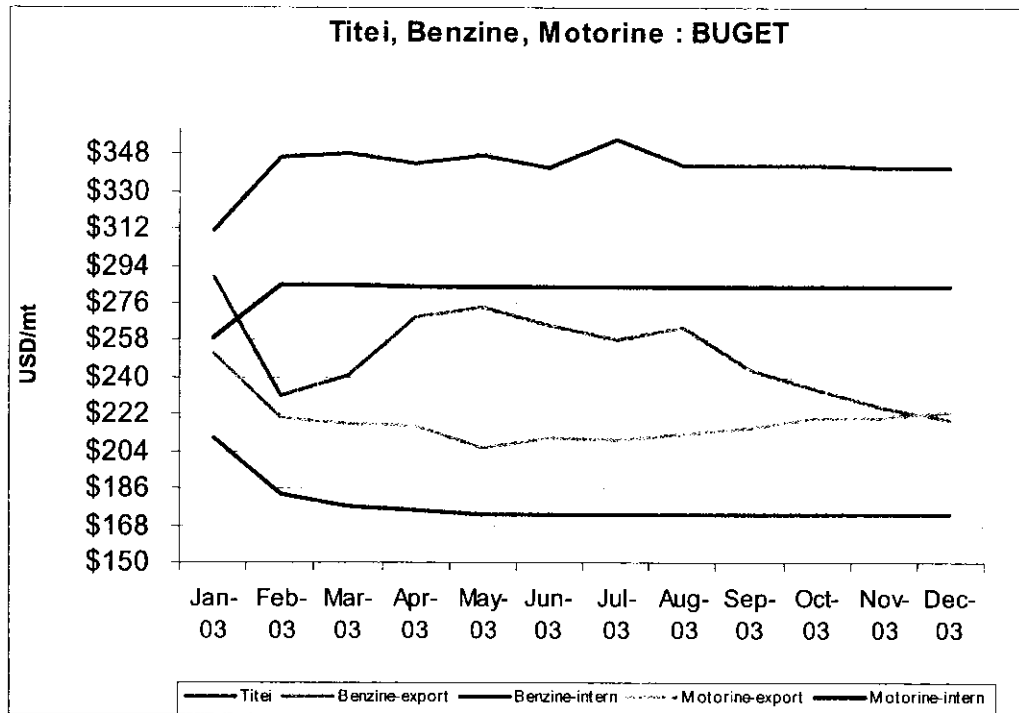
7. Referitor la rezultatul financiar negativ inregistrat la 31.12.2003, in valoare de 9.825,1 mild lei, acesta se compune din:

- 1.672,1 mild lei, reprezentand influente din reevaluarea bondurilor (tratamentul contabil);
- 7.790,1 mild lei, influenta altor cheltuieli financiare, reprezentand majorari, dobanzi, penalitati calculate pentru debitele restante catre bugetul statului si bugetele speciale;
- 313,7 mild lei, dobanzi la creditele contractate si obligatiuni;
- 49,2 mild lei, influente din reevaluarea altor datorii si creante.

Pierderea financiara, reprezinta 90,2% din pierderea totala (rezultatul brut), inregistrata la finele anului 2003. Diferenta de 8,9 % se datoreaza in special evolutiei pretului titeiului pe plan international, in sensul ca pretul mediu realizat in anul 2003 a fost de 207,05 USD/tona fata de cel bugetat, 179,95 USD/tona, ceea ce a dus la o crestere a costului materiei prime cu 84.036.124 USD.

In schimb, pretul produselor nu a pastrat acelasi gradient de crestere ca si materia prima, in special pe piata interna.





Din aceste grafice, se observa cum variatiile pretului titeiului, au fost "urmarite" de pretul produselor la export, in schimb, pretul produselor la intern, nu au putut fi corelate cu pretul titeiului importat.

De asemenea, in aceasta perioada a scazut si volumul vanzarilor pe piata interna fata de cel estimat, datorita aparitiilor unor acte normative ce reglementeaza vanzarea produselor petroliere pe piata romaneasca:

a. OUG 30/24.04.2003, pentru instituirea unor masuri speciale privind productia, importul si comercializarea uleiurilor minerale. Acest act normativ a impus constituirea **depozitelor speciale** si a **depozitelor comerciantilor in sistem angro**, autorizate de MIR si MFP.

Exigentele autorizarii au determinat pe de o parte disparitia unor clienti, iar pe de alta parte, durata procedurii de obtinere a autorizarii, a condus la diminuarea comenzilor. Aceste consecinte pot fi mai clar intelese si datorita impunerii de catre OUG 30/2003, a doua obligatii semnificative:

- uleiurile minerale pot fi procurate numai din depozite speciale sau de la depozitele comerciantilor in sistem angro;
- livrarea uleiurilor minerale poate avea loc numai dupa plata in avans a accizei aferente.

b. O.G. 86/28.08.2003, privind reglementarea unor masuri in materie financiar fiscala. Aceasta ordonanta a instituit sistemul de **antrepozitare fiscala** ale carei rigori se adauga celor stabilite prin OUG 30/2003.

7. Numarul mediu de salariati a scazut de la 2.024 persoane la 1.490 persoane, deci, o reducere cu 35,8 %, acest lucru datorandu-se procesului continuu de modernizare a instalatiilor, precum si externalizarii unor sectoare, prin constituirea de societati cu activitati specifice (ex.Rompetrol Petrochemicals S.R.L.).

IV. ACTIVITATEA DE PRODUCTIE SI INVESTITII

a. Activitatea de productie

Programul de productie a S.C.ROMPETROL RAFINARE S.A. pentru anul 2003, a fost conceput cu o prelucrare totala de 3.813.140 tone, din care 3.563.800 tone titei si 249.340 tone de alte materii prime.

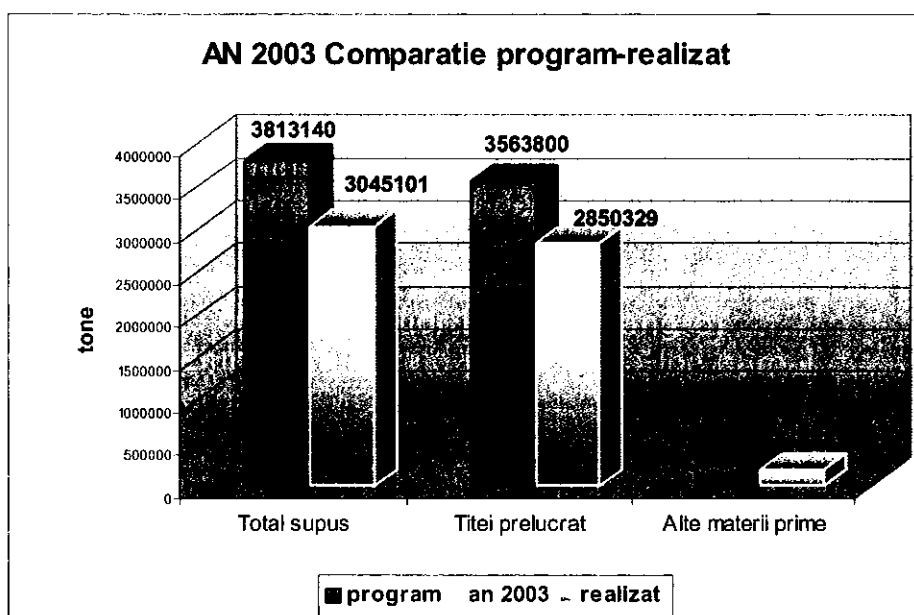
Acest program a stat la baza intocmirii bugetului de venituri si cheltuieli, pentru anul 2003.

Prelucrarea realizata in anul 2003 este de 3.045 tone, din care 2.850.329 tone titei si 194.772 tone alte materii prime.

Aceasta prelucrare reprezinta 79.86 % din programul stabilit.

tone

2003	Program an 2003	Realizat
Total supus	3 .813.140	3 .045.101
Titei prelucrat	3 .563.800	2 .850.329
Alte materii prime	249.340	194.772



Structura tipurilor de titei prelucrat, in anul 2003, comparativ cu programul a fost:

Anul 2003	Program [tone]	Realizat [tone]
Total Titei :	3.563.800	2.850.329
Nesulfuros :	547.900	244.017
C Marin	366.300	77.569
Siberian light	181.600	80.696
Zaikinskaya		45.810
Okarem	0	2.925
Caspian	0	37.017
Sulfuros :	3.015.900	2.606.312
Sebco/Kazach	10.000	431.805
Rebco/Ural	3.005.900	2.174.507

Situatia prelucrarilor, pe trimestre este redată in tabelul de mai jos:

tone

2003	TRIM.I		TRIM.II		TRIM.III		TRIM.IV		AN 2003	
	program	realizat	program	realizat	program	realizat	program	realizat	program	realizat
Total supus	863.270	850.093	858.470	678.789	1045.530	739.276	1045.870	776.943	3813.140	3045.10
Titei	765.800	777.572	810.000	642.006	994.000	693.050	994.000	737.701	3563.800	2850.32
Alte materii prime	97.48	72.521	348.47	36.783	51.530	46.226	51.870	39.242	249.340	194.77

TITEI	Trimestr. I	Trimestr. II	Trimestr. III	Trimestr. IV	TOTAL
Realizat/Program (%)	98,47	79,07	70,71	74,29	79,86

In aceeași strategie, a asigurării unei funcționari continue și la o încărcătură cât mai bună a instalațiilor, s-a înscris și acțiunea de atragere în prelucrare a altor materii prime.

Redăm în tabelul de mai jos, situația altor materii prime supuse prelucrării, cumulată 12 luni:

ANUL 2003	Program [tone]	Realizat [tone]
Distilat de vid	0	1.734
Pacura	129.980	99.624
MTBE	53.100	33.466
Benzina nafta	14.550	25.026
Metanol	9.790	7.257
Gaz metan	0	3.212
Gazolina	11.470	2.143
Fractie C5 MP	22.200	9.853
Propan Piroliza	8.250	6.901
Propan comercial	0	490

Structura producției fizice și randamentele realizate, comparativ cu programul, pe această perioadă, se prezintă astfel:

ANUL 2003	Program	Program	Realizat	Realizat	R/P
-----------	---------	---------	----------	----------	-----

	tone	%	tone	%	%
Benzina auto	1.188.500	31,37	909.203	29,86	76,50
Fractie C5+	46.340	1,22	30.157	0,99	65,08
Benzina nafta+rafinat	83.910	2,20	78.364	2,57	93,39
Petrol + solvent greu	63.680	1,67	65.613	2,15	103,03
Motorina auto	1.467.000	38,47	1.056.331	34,69	72,01
Solv.Slurry	30.100	0,79	24.910	0,82	82,76
Calor extra 1	25.300	0,66	13.816	0,45	54,60
Calor economic 3+CLU	16.400	0,43	66.399	2,18	404,87
Pacura	86.740	2,27	115.065	3,78	132,66
Gaz petrolier lichefiat	149.430	3,92	142.420	4,68	95,30
Propan	33.710	0,88	10.740	0,35	31,86
Propilena	66.770	1,75	63.944	2,10	95,77
Benzen	0	0	169	0,01	0
Toluen	0	0	0	0	0
Cocs	221.410	5,81	188.842	6,20	88,29
Sulf	10.210	0,27	19.093	0,63	187,00
Consum total	306.190	8,03	173.378	5,69	56,62

Supusurile medii zilnice realizate pe instalatii, comparativ cu programul in anul 2003 au fost (in tone):

Instalatia	Program	Realizat	Timp disponibil planificat (ore)	Timp efectiv lucrat (ore)	Ore opriri Neplnf.	Indice utiliz. Timp disp. planif %
DAV	10.179	8.250	8.520	8.423	97	98,86
HB	2.149	1.731	8.592	8.275	317	93,31
RC	1.490	1.389	8.592	8.335	257	97,01
FG	598	419	8.592	8.300	292	96,60
HPR	1.058	1.037	8.496	8.298	198	97,67
HPM	2.103	1.933	8.400	7.767	633	92,46
CC	3.412	2.986	8.472	7.996	476	94,38
HDV	3.246	3.182	8.016	7.576	440	94,51
F-ca H2 L1/L2/L3	0/0/0	6/6/6	0/0/0	4.335/1.172/ 3.361	0/0/0	
CX	2.347	2.098	8.472	7.858	614	92,75
DGRS-RS	29	54	8.520	8.441	79	99,07
MTBE	75	77	7.872	6.206	1.666	78,84
EA	934	976	2.880	2.497	1.631	86,70

Problemele majore care au dus la inregistrarea de opriri neplanificate, in acest an, au fost cauzate de:

- Defectiuni mecanice - aparute la schimbatorul 120 S1 al instalatiei de Hidrofinare benzina;
- Schimbare catalizator HPM;
- Defectiuni mecanice la 122 K1, K2 si 122K1r;
- Defectiuni mecanice la compresorul 121K1 de la HPR;
- Probleme mecanice la compresorul 125K2 de la HDV;

- Inlocuire catalizator MTBE;
 - Defectiuni la compresorul 130 K1 de la instalatia Reformare catalitica;
- Realizarea in procent de 79.86 a programului propus, s-a datorat si necorelarilor care au aparut de-a lungul anului, intre pretul titeiului si pretul produselor.

Astfel, bugetul anului a fost intocmit cu un pret la titei de 179,95 usd/tona si s-a realizat un pret mediu de 207,05 usd/tona.

Din comparatia program-realizat se observa preocuparea in vederea obtinerii de produse petroliere in concordanta cu cerintele pietii.

S-a pus accent pe prepararea benzinelor si motorinelor care sa intruneasca calitatile solicitate pe piata externa.

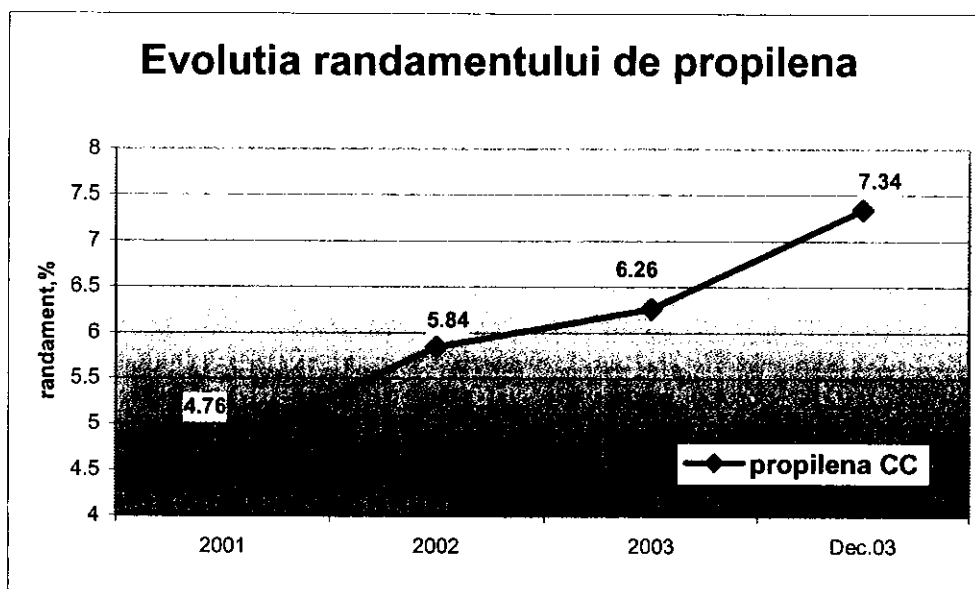
Structura cantitativa a livrarilor este sintetizata in tabelul urmatoar:

PRODUSUL	TOTAL livrari Tone	INTERN		EXPORT	
		Tone	%	tone	%
Produse livrate	2.799 455	1.578.480	56,39	1.220.974	43,61
Benzine auto:	898.974	344.351	38,30	554.623	61,70
-eurobenzina	140.225	91	0,06	140.135	99,94
-benzina Europlus fara Pb	47.571	6.806	14,31	40.766	85,69
-benzina EuroSuper98 faraPb	6.438	3.334	51,79	3.103	48,21
-benzina Eurostandard faraPb	303.508	169.451	55,83	134.057	44,17
-benzina fara plumb	117.305	57.959	49,41	59.346	50,59
-benzina fara plumb aditiv.	4.120	4.119	100	0	0
-benzine premium E	22 .84	22.184	100	0	0
-benzine premium E plus	80.406	80.406	100	0	0
-benzina COR92	177.216	0	0	177.216	100
Benzine de chimizare:	92.961	50.926	54,78	42.035	45,22
-benzina nafta	8.809	8.809	100	0	0
-rafinat	42.035		0	42.035	100
-rafinat de chimizare	42.117	42.117	100	0	0
Petroluri :	64.235	49.974	77,80	14.261	22,20
-petrol reactor jetA1	39.625	25.363	64,01	14.261	35,99
-petrol reactor TH	0,18	0,18	100	0	0
-combustibil neindustrial tip P	1,16	1,16	100	0	0
-solvent greu	24.609	24.609	100	0	0
Motorine auto :	1.049.898	555.073	52,87	494.825	47,13
-euromotorina	206.924	11.049	5,34	195.876	94,66
-motorina euro	170.487	134.011	78,60	36.476	21,40
-motorina euro 3	311.526	205.267	65,89	106.259	34,11
-motorina euro 4	400	400	100	0	0
-motorina super euro	108.834	13.887	12,76	94.946	87,24
-motorina super euro 4	4.087	4.087	100	0	0
-motorina 0.2	237.098	175.830	74,16	61.268	25,84

-motorina LD-diesel	10.541	10.541	100	0	0
Calor extra 1	14.543	14.543	100	0	0
Slurry	22.136	22.136	100	0	0
Calor economic 3+CLU	71.239	27.909	39,18	43.329	60,82
Pacura	125.956	125.456	99,60	500	0,40
Gaze petroliere lichefiate	143.651	101.226	70,47	42.425	29,53
Gaze de chimizare:	41.544	41.133	99,01	411	0,99
-propan combustibil	10.714	10.714	100	0	0
-propan chimizare	69	69	100	0	0
-fractie C5-C6	30.762	30.351	98,66	411	1,34
Benzen petrolier	147	0	0	147	100
Cocs	187.948	174.248	92,71	13.700	7,29
Sulf	20.331	9.152	45,02	11.179	54,98
Propilena	58.248	58.248	100	0	0
Polipropilena	7.264	3.914	53,88	3.350	46,12
MTBE	189	0,3	0,16	189	99,84

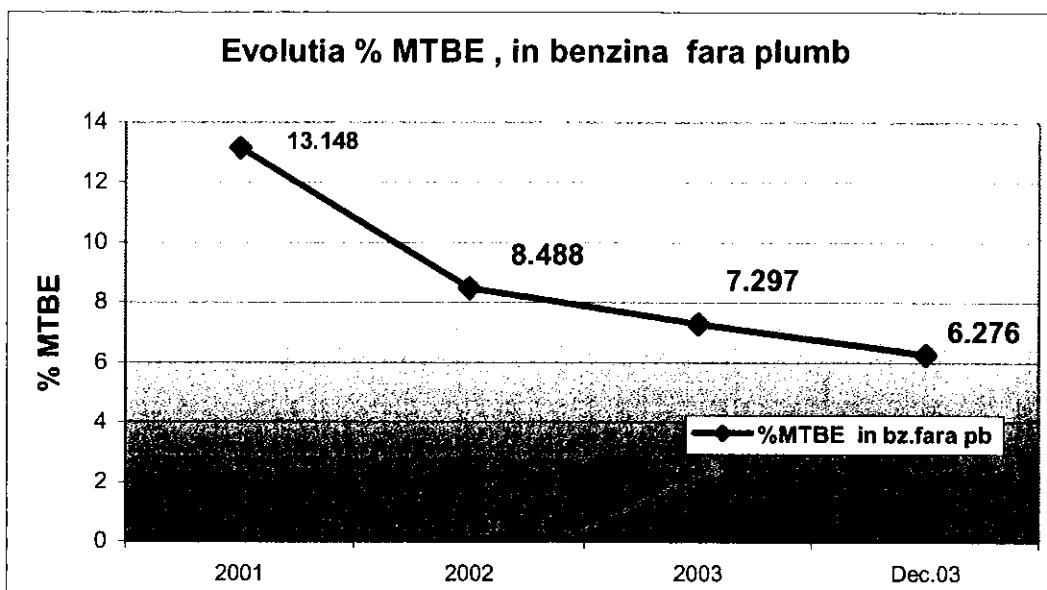
Modernizari efectuate in cursul anului

- Implementarea celui de-al doilea reactor in cadrul instalatiei HDV, cu asigurarea functionarii in paralel a celor doua reactoare, avand ca rezultat cresterea gradului de desulfurare de la 86-88 % in cadrul distilatului de vid - pana la 89-92%, respectiv de la 90-92% in cadrul motorinei - pana la 99,9%.
- Montarea compresorului in instalatia Cocsare Intarziata avand dublu scop:
 1. Cresterea randamentului de lichide - benzina si motorina - prin reducerea presiunii pe camerele de cocsare.
 2. Descarcarea compresorului GC1 din instalatia Cracare Catalitica cu 40% fata de incarcarea actuala ceea ce permite marirea capacitatii de cracare cu 10%.
- Aditivarea catalizatorului din instalatia Cracare Catalitica cu OLEFINS ULTRA, obtinandu-se o crestere a randamentelor de propilena, in 2003, de la 6 la 7,3-7,5%, a fractiei izo butan-butene de la 7,8 la 9 % si cifrei octanice a benzinei de CC de la 92 la 93,5.



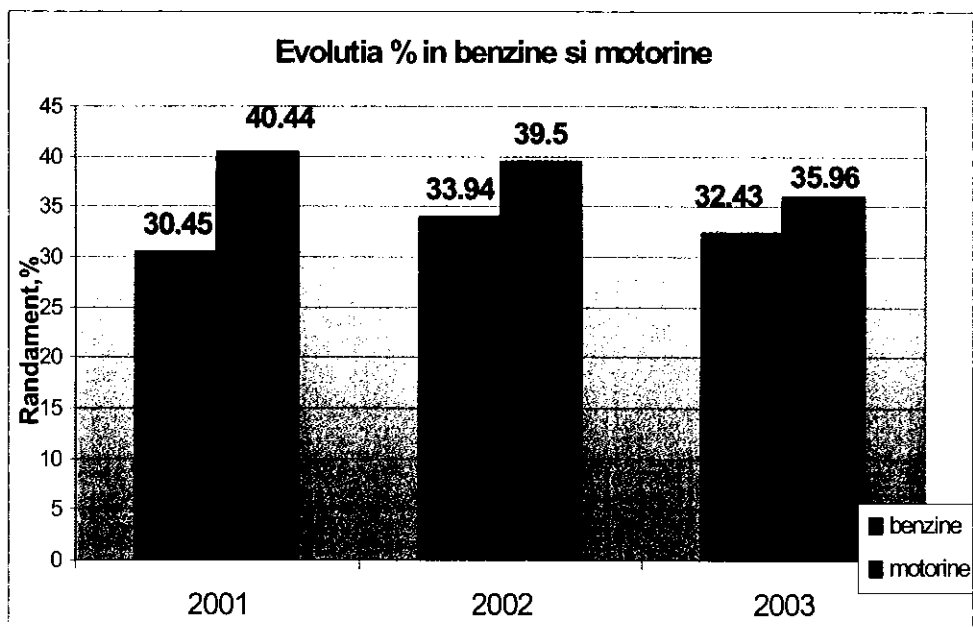
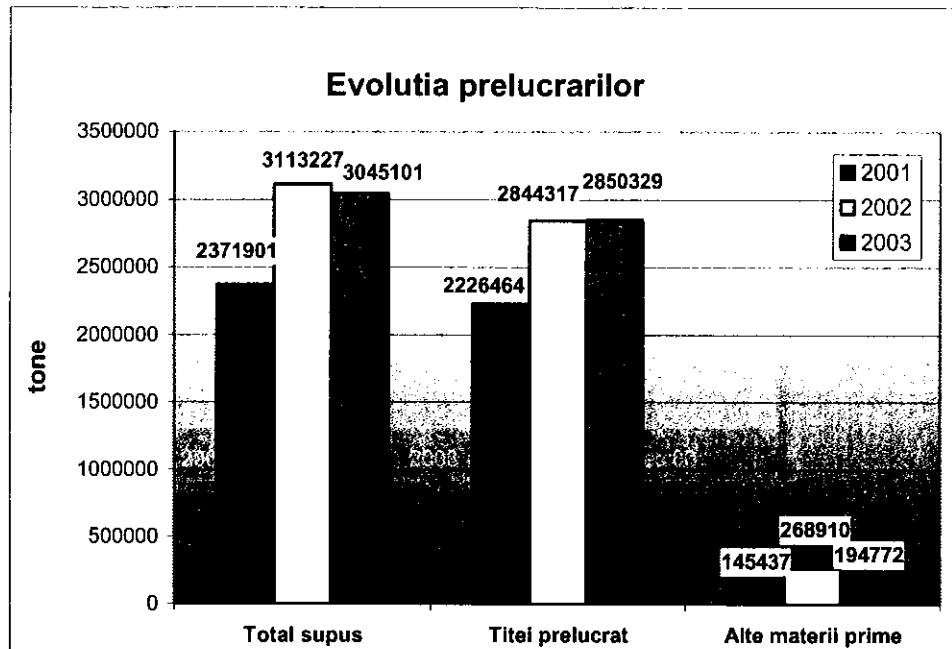
- Reducerea cu cca. 50 % a consumului de MTBE, ca rezultat al performantelor superioare ale instalatiilor RC-CC.

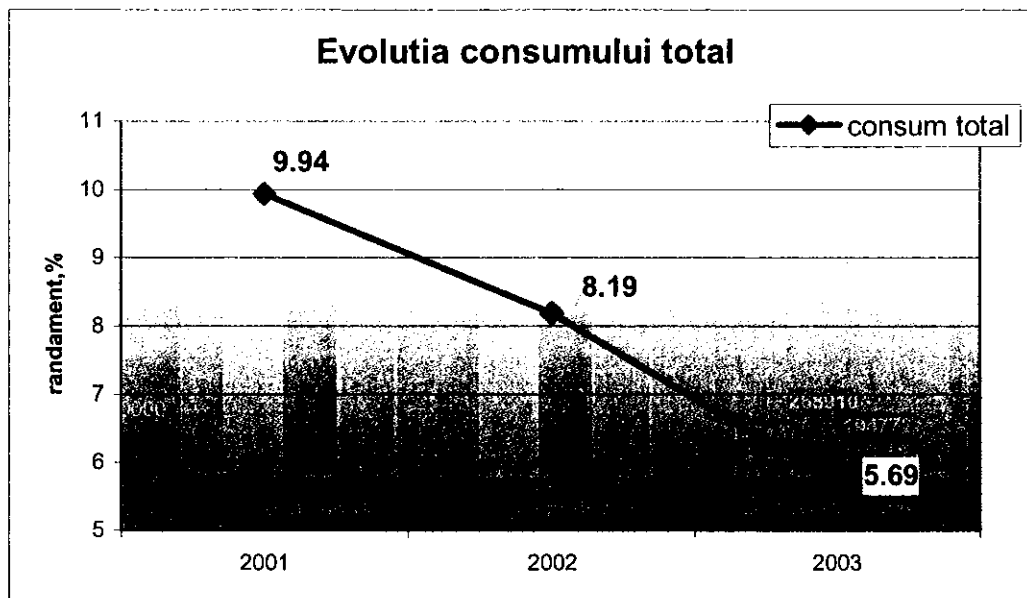
	2001	2002	2003	Dec-03
Total MTBE, tone	20.890	66.402	53.320	3.000
% MTBE in bz. fara pb.	13,14	8,48	7,29	6,27
benzine fara Pb, tone	158.888	782.311	730.705	47.800
MTBE obtinut	9.446	22.141	19.854	2.264
MTBE alte surse	11.444	44.261	33.466	736



- Inlocuirea catalizatorului de la HPM, obtinandu-se motorina cu un continut de sulf de 350 ppm.
- Punerea in functiune in luna august, a "Instalatiei de amestec in linie pentru benzine", obtinandu-se benzina Eurostandard fara plumb, benzina Europlus fara plumb, benzina premium E plus, produse a caror calitate este controlata automat.
- Implementarea aplicatiei Process Industry Modeling System (PIMS) pentru realizarea si optimizarea programelor de productie, in vederea cresterii functiei obiectiv.
- Implementarea aplicatiei Aspen ORION pentru intocmirea programelor de productie, prin simularea activitatilor cunoscute (receptii materii prime, miscari rezervoare, proprietati ale fluxurilor, randamente instalatii - integrare PIMS-ORION, realizare amestecuri.
- Implementarea aplicatiei OPM - Operating Process Manufacturing - pentru inregistrarea activitatii de productie din instalatii.

In cele ce urmeaza este prezentata grafic, evolutia comparativa a prelucrarilor, randamentelor in benzine si motorine si evolutia consumului total, in *perioada 2001-2003*.





Realizari Uzina Utilitati

Redam mai jos, cateva din realizarile Uzinei Utilitati, in anul 2003 (consumuri de energie electrica si termica), gaze, etc, comparativ cu anii 2001 si 2002:

1. Energie termica:

- Anul 2001 = 0,59 Gcal/tona supus
- Anul 2002 = 0,48 Gcal/tona supus
- Anul 2003 = 0,31 Gcal/tona supus

2. Energie electrica:

- Anul 2001 = 0,112 Mwh/tona supus
- Anul 2002 = 0,096 Mwh/tona supus
- Anul 2003 = 0,056 MWh/tona supus

Economie realizata in 2003 = 3.105.851 \$/an (consumator eligibil)
 Venit din tariful de distributie = 475.000 \$/an

3. Gaze naturale

- Anul 2001 = 0,045 mii Nmc/tona supus
- Anul 2002 = 0,035 mii Nmc/tona supus
- Anul 2003 = 0.033 mii Nmc/tona supus

Economie realizata = 685.000\$/an (consumator eligibil)

4. Apa tratata

- Anul 2001 = 7.194.503 mc
- Anul 2002 = 6.489.663 mc
- Anul 2003 = 6.619.227 mc

b. Activitatea de investitii

Programul de investitii din 2003 a fost orientat spre actiuni care urmaresc imbunatatirea controlului asupra proceselor, fiabilizarea unor utilaje dinamice cheie sau inlocuirea unora inechite, mentinerea calitatii produselor la cerintele standardelor europene, conformarea cu cerintele legale fiscale si de mediu, reducerea costurilor de operare prin sistematizarea retelelor de distributie a utilitatilor, marirea sigurantei in functionare a Rafinariei.

Planul de investitii aprobat pentru 2003, prevedea lucrari de investitii de 24,134 mil. USD.

Suma totala investita efectiv, atat **investitii in continuare**, cat si in **investitii noi** a fost in 2003 de 618,5 mild lei (18.630.355 USD) din care, investitii de mediu 223,2 mild.lei (6.721.951 USD).

Principalele lucrari de investitii finalizate in 2003:

- Cuplarea celui de-al doilea reactor in instalatia HDV si punerea in functiune;
- Realizarea primei instalatii de amestec in linie a benzinelor din Romania;
- Instalarea compresorului pentru preluarea gazelor de la instalatia Cocsare;
- Instalarea sistemelor de masura pentru produsele pompate la Oil Terminal Constanta;

- Instalarea sistemelor de masura radar la rezervoarele de titei;
- Proiectarea, achizitia si instalarea sistemului DCS pentru sectia I Rafinarie;
- Realizarea sistemului de incalziri electrice la sferele GPL;
- Realizarea legaturilor pentru functionarea cuplata a instalatiilor DAV – HPM – HPR – HDV;
- Realizarea sistemului de injectie aditiv cifra cetanica in motorina;
- Instalarea si punerea in functiune a sistemului PSI din danele 1 – 4;
- Inlocuire utilaje depasite fizic si moral (racitoare cu aer, pompe, vase, etc.);
- Achizitii software pentru dezvoltare sistem informatic si programe specializate (PIMS, Orion);
- Instalare sistem injectie aditiv catalizator in Cracare catalitica;

Activitatile Rafinarii in acest sector, sunt in deplin acord cu programul de conformare stabilit de agentia locala pentru protectia mediului.

Rompetrol Rafinare a derulat sau are in derulare proiecte de investitie in protectia mediului cum ar fi:

- statia de epurare a apelor uzate, industriale si menajere (o investitie de aprox. 7,5 milioane USD);
- instalatia de desulfurare gaze si recuperare sulf (aprox.13 milioane USD);
- sistemele de recuperare a compusilor organici volatili (aprox.3 milioane USD);
- crearea conditiilor pentru fabricarea gamei de eurocombustibili indeplinind normele euro de protectie a mediului (spre exemplu instalatia de amestec in linie a semifabricatelor- aprox.2 milioane USD);
- modernizarea instalatiilor de hidrofinare- aprox. 6 milioane USD;
- eliminarea poluarii istorice prin coincinerarea continutului haldelor de namol (aprox.253.000 tone - un cost estimat de aprox.11,5 milioane USD);

- decontaminarea altor zone infestate istoric in incinta complexului sau in vecinatatea acestuia (aprox.3 milioane USD).

V.ACTIVITATEA COMERCIALA

1. Activitatea de aprovizionare materii prime

In cursul anului 2003, Rompetrol Rafinare S.A. a derulat operatiuni de aprovizionare titei si alte materii prime atat din import cat si din tara, acestea regasindu-se sintetic in tabelul de mai jos:

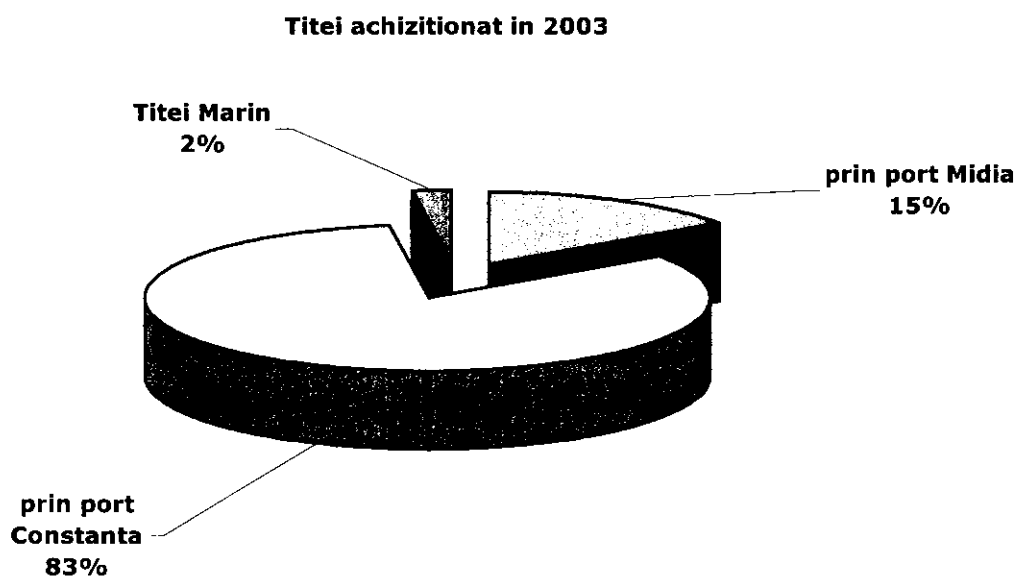
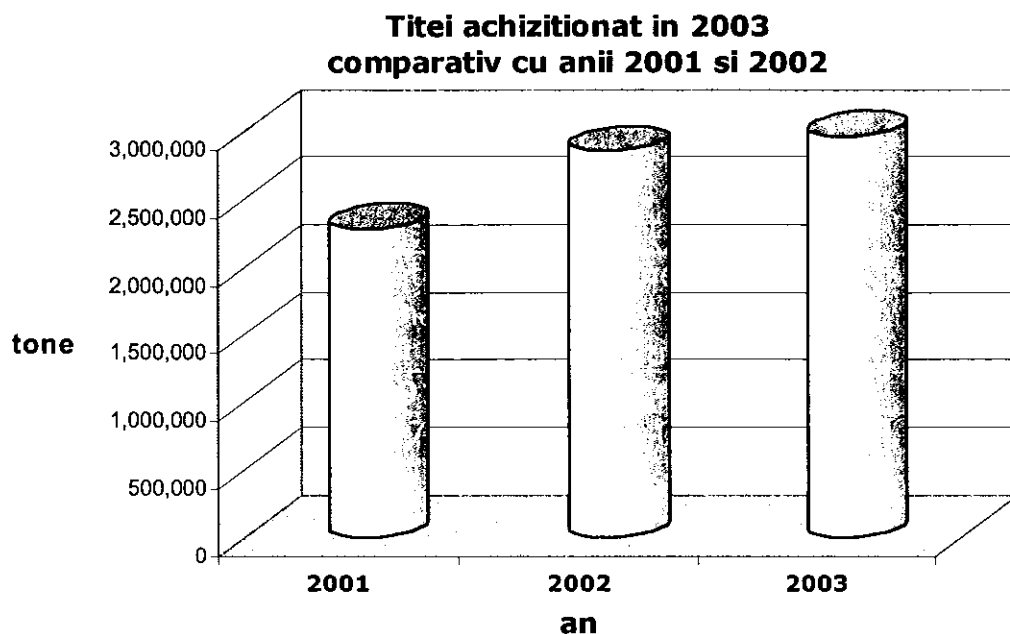
Materii prime achizitionate din import	Cantitate achizitionata (to)	Pret mediu de achizitie (\$/t)	Valoare (\$)
Titei	2,971,391.36	201.97	600,135,430
import	2,908,171.44	201.05	584,693,615
Marin	63,219.93	244.26	15,441,816
Pacura	28,400.27	175.96	4,997,337
MTBE	36,320.51	379.00	13,765,520
			618,898,287

Materii prime achizitionate din tara	Cantitate achizitionata (to)	Pret mediu de achizitie (\$/t)	Valoare (\$) curs 33,200.07
Metanol	7,020.600	209.11	1,468,076
Pacura	71,773.950	151.76	10,892,201
Gazolina	2,143.450	203.99	437,241
Distilat de vid	1,735.150	200.53	347,952
Fractie C5	11,666.200	184.24	2,149,425
Benzina nafta	23,793.050	204.68	4,869,889
N-hexan	582.500	368.36	214,568
MTBE	2,040.409	450.78	919,770
Propilena	1,988.090	328.41	652,905
Propan comercial	490.100	490.82	240,549
Propan	6,339.000	312.75	1,982,544
			24,175,119

In anul 2003 valoarea importurilor a atins 618.898 mii USD. Principali furnizori au fost: THE ROMPETROL GROUP N.V. Olanda, LITASCO-Elvetia, ONYX OIL LTD.-Elvetia, EUROASIAN OIL AG-Elvetia, GLENCORE-Elvetia, VITOL-Elvetia.

Din tara, s-au achizitionat materii prime in valoare de 39.617 mii USD. Din acestea, ponderea cea mai mare au avut-o: titei tip C Marin, pacura, benzina nafta. Principalii furnizori pe piata interna au fost: SNP PETROM S.A., Rompetrol Rafinare Vega, Arpechim-Pitesti, Rafo-Onesti, Viromet-Victoria, Doljchim-Craiova, etc.

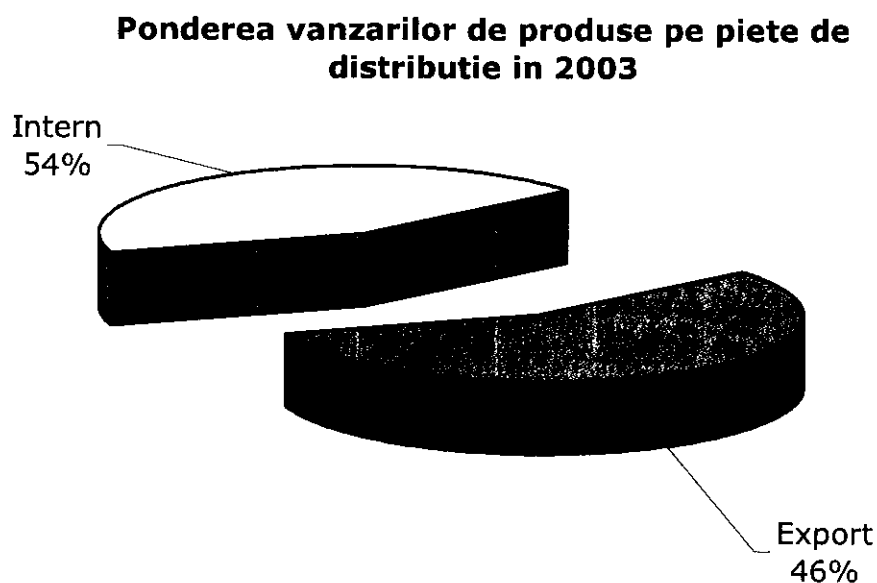
In anul 2003 volumul de titei achizitionat a fost superior celui din anii precedenti. Din acesta, ponderea cea mai mare s-a derulat prin portul Constanta.



2. Activitatea de vanzari

Vanzarile de produse in anul 2003 au indicat o usoara scadere din punct de vedere al volumului de produse comercializate fata de anul 2002.

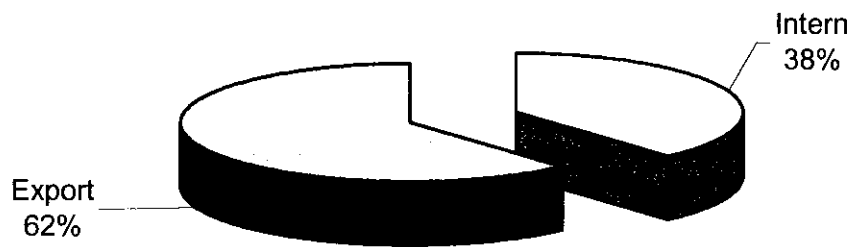
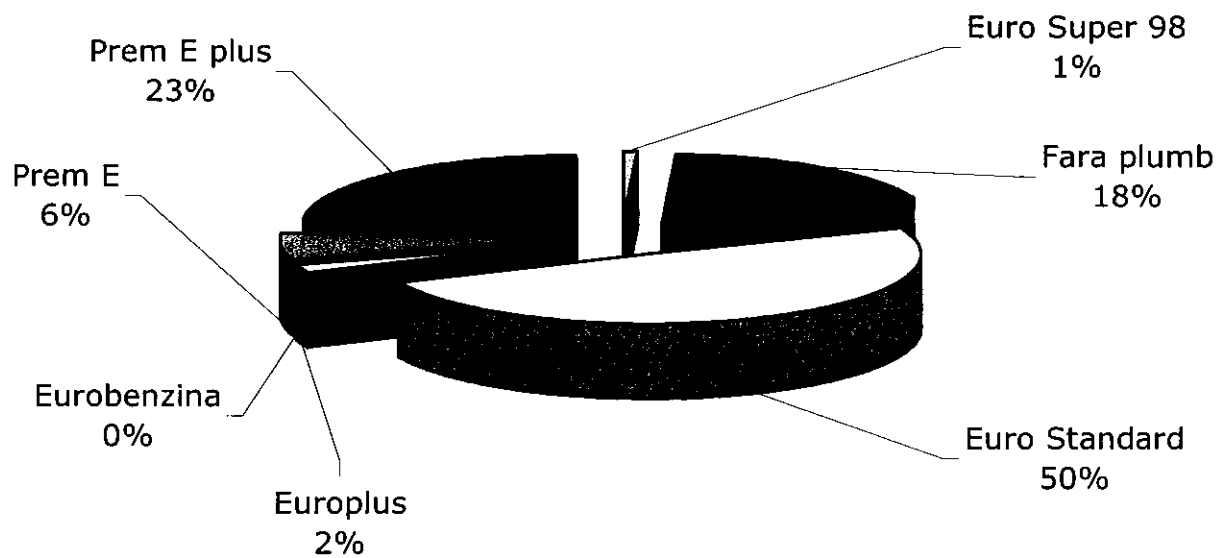
In ceea ce priveste structura pe pietele de desfacere, daca in anii anteriori raportul dintre export si piata interna era favorabil celui dintai, in acest an, vanzarile pe piata interna au devansat cantitativ si valoric vanzarile pe piata externa. Fata de anii trecuti cand exporturile detineau o pondere de cca 60% din total vanzari, in acest an, cota acestora a scazut la 46%. Valoarea exporturilor a inregistrat un nivel de 323.979 mii USD.



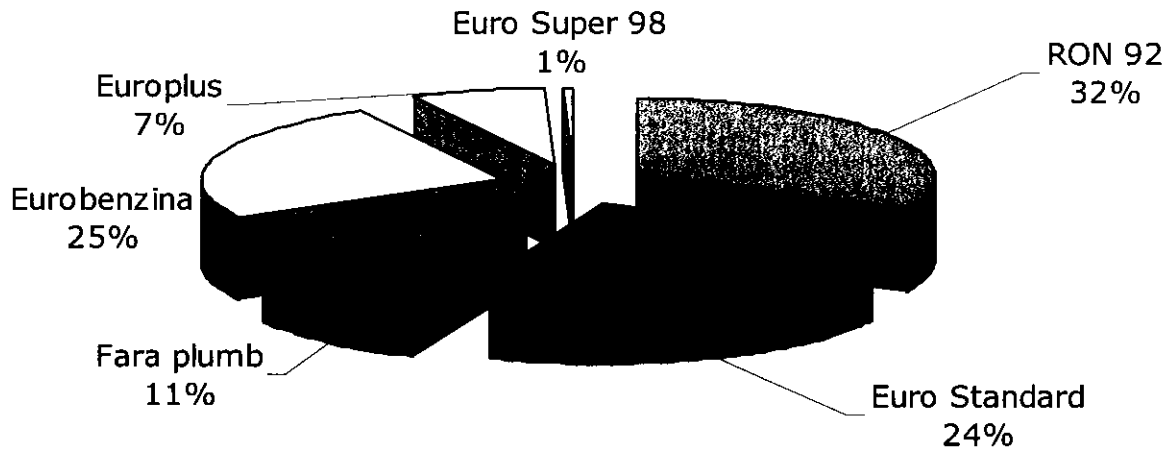
Pe grupe de produse, evolutia se prezinta astfel:

Benzine

Dintr-un total de 898.973,759 tone de benzine vandute in anul 2003, cca 62 % s-au vandut pe piata externa. Din totalul de benzina exportata, ponderea cea mai mare au detinut-o benzinele fara plumb RON 95. La intern, ponderea cea mai mare (50%) a avut-o benzina Euro Standard fara plumb.

Vanzarile de benzine pe pietele de distributie in 2003**Structura pe sorturi a vanzarilor de benzine la intern**

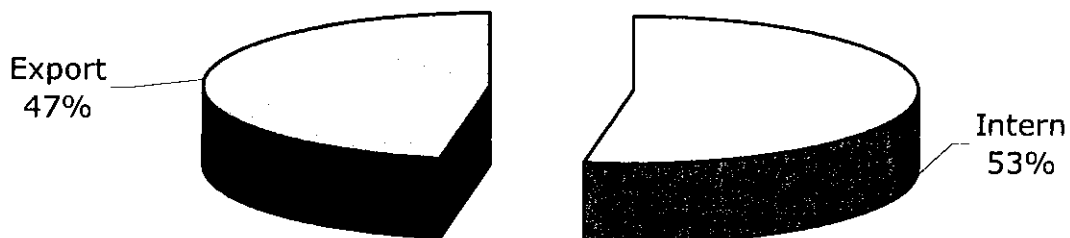
Structura pe sorturi a vanzarilor de benzine la export



Motorine

In anul 2003 s-au vandut 1.049.898 tone de motorine, din care ponderea cea mai mare au avut-o vanzarile pe piata interna (cca 53%).

Vanzarile de motorine pe piete de distributie in 2003

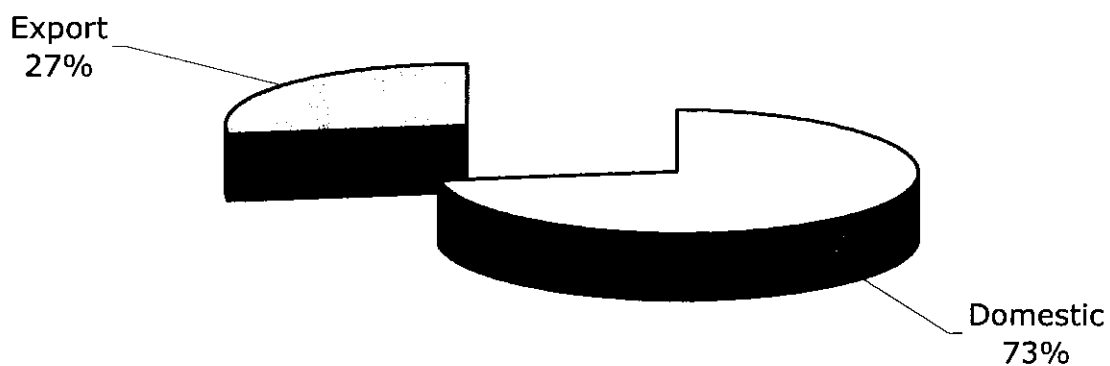


Volumul total de carburanti auto vandut in anul 2003 a fost de 1.948.872 tone. Din acesta, 899.424 tone s-au livrat pe piata interna. Din totalul de carburanti care au avut ca destinatie piata interna, cca 43% s-au comercializat prin cele 6 puncte de lucru infiintate incepand cu 1 iunie 2003.

Gaze petroliere lichefiate

In anul 2003 s-au vandut 154.365 tone. Structura pe pietele arata astfel:

Vanzarile de GPL pe pietele de distributie in 2003



Cocs

S-au vandut cca 187.948 tone, din care cca 93% reprezinta vanzarile pe piata interna.

Combustibil lichid usor

S-au vandut aproape 71.239 tone, din care cca 61 % au avut ca destinatie piata externa.

VI. ACTIVITATEA IN DOMENIUL RESURSELOR UMANE SI RELATIA CU ACTIONARIII

a. Resurse Umane

1. **Modificarile** organizatorice din cursul anului 2003 au fost urmatoarele:

- Transferarea activitatii Laboratorului Utilitati din cadrul Directiei Utilitati in cadrul Directiei Calitate, Sanatate, Securitate, Mediu (QHSM);
- Transferarea activitatii Laboratorului Ape-Cazane ISCIR din cadrul S.C Rompetrol Petrochemicals SRL in cadrul Directiei Calitate, Sanatate, Securitate, Mediu;
- Transferarea activitatii formatiei Acizi si Baze din cadrul S.C Rompetrol Petrochemicals SRL in cadrul Directiei Utilitati;
- Transferarea activitatii obiectivelor: Rampa descarcare metanol, hexan, Rezervor metanol si Casuta spuma din cadrul SC Rompetrol Petrochemicals SRL in cadrul Directiei Rafinarie;
- Transferarea activitatii Serviciului Control Fabricatie, Expeditie Produse Rafinarie de la Directia Procese si Inginerie in subordinea Directorului General;
- Infiintarea Instalatiei Depozite Garioni in cadrul Directiei Utilitati;
- Infiintarea Biroului Urmarire Mentenanta in cadrul Directiei Control Instalatie;
- Infiintarea Sectiei Cocsare-A.F.P.E prin unirea Sectiei Cocsare cu Sectia A.F.P.E.

2. Printre **realizarile** Directiei Resurse Umane se inscriu urmatoarele:

- Instruire personal:
 - Instruiri interne specifice locului de munca: 1400 persoane;
 - Instruiri cu trainerii din cadrul grupului Rompetrol: 130 persoane;
 - Instruiri in centre specializate externe: 77 persoane;
 - Cursuri IT: 95 persoane.

b. Relatia cu actionarii.

Pentru S.C. Rompetrol Rafinare S.A., evenimentul anului 2003, in ceea ce priveste relatia cu actionarii, este premiata Societatea in cadrul GALEI PREMIILOR PIETEI DE CAPITAL 2003, desfasurata la Bucuresti, in data de 07.11.2003, cu **"Premiul pentru cel mai transparent emitent, din punct de vedere al promptitudinii si consistentei raportarilor curente"**, Sectiunea Bursa Electronica RASDAQ. Alte doua societati nominalizate la aceeasi categorie au fost SC Rompetrol SA si SC Convex SA – Constanta.

La aceeasi Gala, SC Rompetrol Rafinare SA a fost nominalizata si la sectiunea "Cel mai bun raport anual".

Cotarea SC Rompetrol Rafinare SA la Bursa de Valori Bucuresti, proces definitivat in primul trimestru al anului 2004, este unul din evenimentele care marcheaza o noua etapa de deschidere a Societatii catre actionari si publicul larg de pe piata de capital, ca urmare a obligativitatii indeplinirii unor conditii impuse de Bursa, in ceea ce priveste transparenta in furnizarea continua de informatii, in cel mai scurt timp posibil, asupra actelor sau faptelor care pot afecta pretul sau alte aspecte in tranzactiile cu actiuni ale Societatii.

In cursul anului 2003 au avut loc o serie de modificari in detinerile de actiuni in structura actionariatului Societatii:

I) Prin Hotararea Consiliului de Administratie al Societatii din data de 25.01.2003, s-a aprobat majorarea capitalului social al Societatii cu un aport in natura al actionarului S.C. Rompetrol S.A. – Bucuresti, aport constand in teren in suprafata totala de 653.197 mp. Aceasta majorare s-a efectuat prin acordarea dreptului de preferinta celorlalti actionari ai Societatii, in vederea mentinerii cotelor de participare ale acestora la capitalul social.

Ca urmare a majorarii capitalului social s-a modificat de la 4.230.272.318.840 lei la 14.349.890.126.280 lei, iar structura actionariatului a devenit urmatoarea:

ACTIONAR	NUMAR DE ACTIUNI DETINUTE DUPA MAJORARE	PROCENTUL DE PARTICIPARE LA CAPITALUL SOCIAL
THE ROMPETROL GROUP NV (fosta THE ROMPETROL GROUP BV)	52.362.370	70,8922%
S.C. ROMPETROL S.A.	10.668.237	14,4435%
SIF TRANSILVANIA	7.866.054	10,6497%
ACTIONARI CARE DETIN FIECARE IN PARTE MAI PUTIN DE 10% DIN CAPITALUL SOCIAL, DETINAND	2.965.240	4,0146%

IMPREUNA		
TOTAL	73.861.901	100%

II) Prin Hotararea Consiliului de Administratie al Societatii din data de 26 martie 2003 s-a decis majorarea capitalului social al Societatii cu suma de 1.472.806.305.940 lei, prin modificarea valorii nominale a unei actiuni de la 194.280 lei la 214.220 lei, prin incorporarea de rezerve.

In urma finalizarii majorarii, capitalului social al societatii a crescut de la 14.349.890.126.280 lei la 15.822.696.432.220 lei, cu valoarea de 1.472.806.305.940 lei, structura actionariatului devenind urmatoarea:

ACTIONAR	NUMAR DE ACTIUNI DETINUTE DUPA MAJORARE	PROCENTUL DE PARTICIPARE LA CAPITALUL SOCIAL
THE ROMPETROL GROUP NV (fosta THE ROMPETROL GROUP BV)	52.362.370	70,8922%
S.C. ROMPETROL S.A.	10.668.237	14,4435%
SIF TRANSILVANIA	7.866.054	10,6497%
ACTIONARI CARE DETIN FIECARE IN PARTE MAI PUTIN DE 10% DIN CAPITALUL SOCIAL, DETINAND IMPREUNA	2.965.240	4,0146%
TOTAL	73.861.901	100%

III) Prin Hotararile Adunarilor Generale ale Actionarilor din data de 14.02.2003 si din data de 05.12.2003, si a Hotararii Consiliului de Administratie al Societatii din data de 16.01.2004, s-a aprobat modificarea valorii nominale a actiunii de la valoarea de 214.220 lei la valoarea de 1.000 lei.

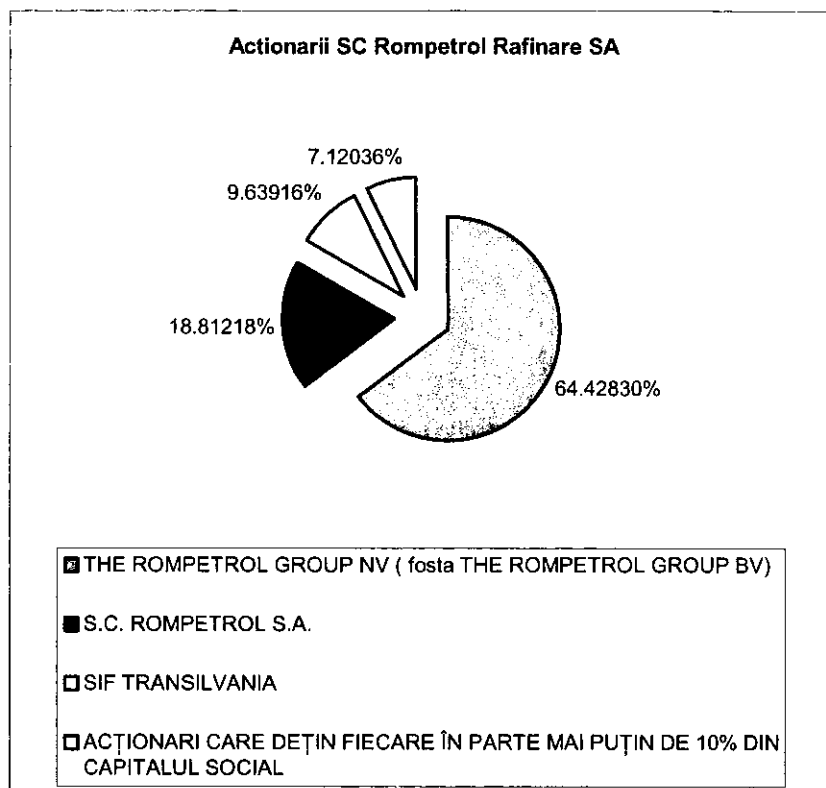
Ca urmare a modificarii valorii nominale a actiunii la 1.000 lei, capitalul social a fost divizat in 15.822.696.433 actiuni.

Restul nedivizibil la noua valoare nominala a actiunii, de 1.000 lei, s-a inregistrat in rezervele Societatii, concomitent cu emiterea de actiuni dobandite de catre S.C. Rompetrol Rafinare S.A. (actiuni proprii).

IV) Prin Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor din data de 14.12.2003 si Hotararea Consiliului de Administratie al Societatii din data de 18.01.2004, capitalul social s-a majorat de la 15.822.696.433.000 lei la 17.463.507.667.000 lei, prin aporturi in natura efectuate de actionarii S.C. Rompetrol S.A., S.C. Rompetrol Downstream S.A. si S.C. Rompetrol Well Services S.A. si aport in numerar efectuat de The Rompetrol Group N.V. (fosta The Rompetrol Group B.V.).

In prezent, capitalul social este reprezentat de 17.463.507.667 actiuni, cu o valoare nominala de 1.000 lei, iar structura actionariatului este urmatoarea:

ACTIONAR	NUMAR DE ACTIUNI DETINUTE DUPA MAJORARE	PROCENTUL DE PARTICIPARE LA CAPITALUL SOCIAL
THE ROMPETROL GROUP NV (fosta THE ROMPETROL GROUP BV)	11.251.440.978	64,4283%
S.C. ROMPETROL S.A.	3.285.266.796	18,8122%
SIF TRANSILVANIA	1.683.335.556	9,6392%
Actionari (persoane fizice si juridice) care detin fiecare in parte mai putin de 10% din capitalul social, detinand impreuna	1.243.464.337	7,1203%
TOTAL	17.463.507.667	100%



De menționat este faptul că, S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. detine în prezent un număr de 17.934.701 acțiuni proprii, cu o valoare nominală de 1.000 lei fiecare, în valoare de 17.934.701.000 lei, reprezentând 0,1027% din capitalul social al Societății.

La data de 31.12.003, societatea avea un număr total de 30.690 acționari, din care:

- 50 acționari persoane juridice, detinând cumulativ un număr de 72.035.653 acțiuni;
- 30.610 acționari persoane fizice, detinând cumulativ un număr de 1.826.3248 acțiuni.

Din numărul total de acționari, trei acționari, persoane juridice, sunt semnificativi.

În ceea ce privește structura teritorială a acționarilor Societății la data de 31.12.2003, se constată o dispersie a acestora pe întreg teritoriul țării, în schimb cu o comasare în următoarele județe: Constanța (cca. 188.798 acționari), București (cca. 1956); Tulcea (cca. 1674 acționari); Braila (cca. 1355); Timisoara (cca. 1120 acționari).

VII. TEHNOLOGIA INFORMATIEI (I.T.), SI DEPARTAMENTUL MANAGEMENT DE PROGRAME SI PROIECTE

a. Activitatea departamentului IT

Realizari majore 2003:

Continuarea dezvoltarii infrastructurii IT a Rompetrol Rafinare:

a. achizitii:

- 2 servere
- 115 statii de lucru
- 10 imprimante de retea
- 2 echipamente multifunctionale de procesare a documentelor

b. realizarea a inca 3 retele de calculatoare in teritoriul combinatului si conectarea lor la reseaua Rompetrol Rafinare precum si extinderea a 5 din cele existente.

Asigurarea unei viteze de comunicatie sporite cu Rompetrol S.A. Bucuresti si celelalte entitati importante ale Grupului prin marirea capacitatii canalului de comunicatii date (VPN) de la 2Mb la 4Mb.

Aceste realizari au contribuit la:

1. Depasirea granitelor impuse de distantele mari dintre punctele cheie ale Rafinarii prin folosirea comunicatiilor ultramoderne de mare viteza.
2. Asigurarea echipei manageriale cu cele mai performante mijloace de informare, analiza si luare a deciziilor in timp real si asigurarea unui mediu cat mai sigur pentru accesul la informatie.
3. Folosirea cu maxima eficienta a aplicatiilor de business pe o infrastructura IT moderna la cele mai inalte standarde, bazata pe cele mai noi tehnologii existente in acest moment.
4. Folosirea mai eficienta a resurselor, furnizarea de metode si instrumente software pentru managementul de proiect si contabilitate.

Proiecte majore in desfasurare:

1. Marirea vitezei de comunicare in reseaua informatica din interiorul combinatului prin conexiuni pe fibra optica si echipamente speciale.
2. Implementarea unor solutii de business intelligence care sa permita valorificarea superioara si in timp real a informatiilor.
3. Instruirea personalului IT in cele mai noi tehnologii.

b. Activitatea departamentului Management de programe si proiecte

In cursul anului 2003, membrii departamentului Management de Programe si Proiecte au coordonat sau au participat la urmatoarele proiecte:

- Brichetare cocs petrolier – crearea unui produs nou (brichete de cocs folosite ca si combustibil casnic), cu valoare adaugata mare; au fost realizate studiul tehnic si studiul de piata pentru acest proiect, urmand ca implementarea sa se finalizeze in 2004;
- E-Sign – implementare a 50 de semnaturi electronice in firmele Grupului Rompetrol aflate pe platforma Petromidia;
- Managementul Documentelor – preanaliza documentelor si fluxurilor in Rompetrol Rafinare; proiectul urmeaza sa fie extins la nivelul intregului Grup;
- Studiu privind piata aromatelor – studiu efectuat in vederea identificarii posibilitatilor de valorificare optima a aromatelor;
- Calcularea costurilor serviciilor furnizate catre terti – analize prestate de Laboratorul de toxicologie, servicii rampe CF oferite de AFPE;
- Implementarea sistemului de gestiune a combustibilului (Benzomat) la RATC Constanta;
- Parcul Industrial Rompetrol Petromidia – dezvoltarea zonei fostei organizari de santier, in vederea utilizarii optime a acesteia si a crearii de locuri de munca;
- Dezvoltarea facilitatilor de incarcare/descarcare titei si produse petroliere – proiectul a constat in studii de modernizare a Portului Midia si construirea unui terminal marin off-shore (buoy), precum si aplicatie bancara pentru obtinerea de finantare;
- Job Description Awareness – proiect care isi propune refacerea fiselor posturilor din Rompetrol Rafinare si testarea cunostintelor angajatilor in legatura cu responsabilitatile prevazute in fisa postului;
- Tineri petrochimisti – proiect al Agentiei de Dezvoltare Locala Navodari, care a beneficiat de o finantare Phare in valoare de peste 30.000 Euro;
- Identificarea proiectelor de dezvoltare care sa duca la atingerea obiectivelor strategice ale Rompetrol Rafinare.

VIII. ACTIVITATEA PRIVIND CALITATEA, SIGURANTA SI PROTECTIA MEDIULUI

a. Realizari calitate si protectia mediului

1. Certificare sistem integrat

In anul 2003 a fost certificat sistemul de management integrat calitate-mediu la nivelul a patru entitati Rompetrol, conform cerintelor DIN EN ISO 9001/2000 si DIN EN ISO 14001/1996:

- Rompetrol S.A. Bucuresti
- Rompetrol Rafinare S.A.
- Rompetrol S.A.-Punct de lucru Vega
- Rompetrol Petrochemicals SRL

Auditul de certificare a avut loc in luna iulie.

Organismul certicator: Germanischer Lloyd Certification GmbH.

S-au primit certificatele cu nr: QS-1252 HH si EM-2938 HH.

2. Acreditare

Au fost acreditate de catre RENAR:

- Organismul de Inspectie QHSE, conform cerintelor SR ISO 45004;
- Laboratorul Protectia Mediului, conform cerintelor SR ISO 17025;

3. Certificare combustibili auto

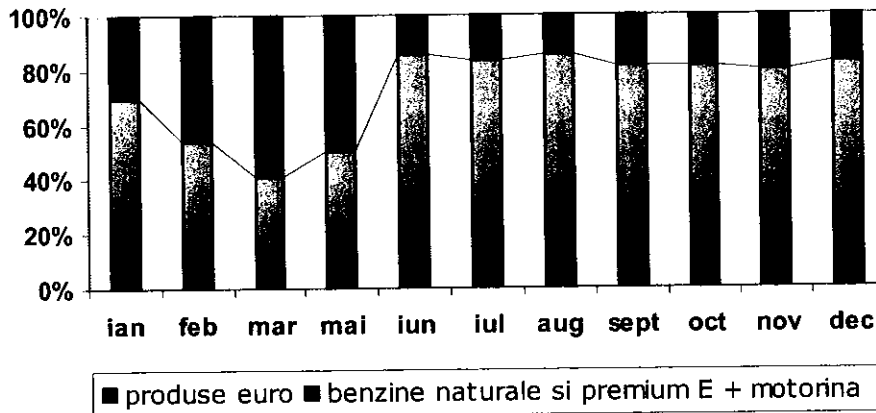
Au fost certificate de catre organismul de certificare al Registrului Auto Roman (RAR-OCP), urmatoarele produse:

- Benzina Euro Standard fara Plumb
- Benzina Premium E Plus
- Benzina Euro Super 98 fara Plumb
- Motorina Euro 3
- Motorina Super Euro 4

Au avut loc audituri de supraveghere ale aceluiasi organism certicator, pentru:

- Benzina Euro Plus fara Plumb
- Carburanti pentru automobile – GPL

Livrari de combustibili euro



4. Autorizari AFER

- A fost autorizat Serviciul control Fabricatie si Expeditie Produse Rafinarie, conform OMT 410/ 1999
- S-a obtinut viza AFER pe Autorizatia de furnizor feroviar de motorina LD, conform OMT 290/2000
- S-a obtinut certificatul de omologare tehnica feroviara pentru produsul motorina LD

5. Audit de supraveghere Romcontrol

A avut loc auditul de supraveghere pentru urmatoarele produse:

- GPL -uz casnic
- Propan combustibil
- Calor extra I
- Calor economic III

6. Inregistrari de marca de produs la OSIM

A fost depusa la OSIM documentatia necesara inregistrarii urmatoarelor marci de produse:

- Benzina Euro Standard fara Plumb
- Benzina Euro Plus fara Plumb
- Benzina Euro Super 98 fara Plumb
- Benzina Premium E plus
- Motorina Euro 3
- Motorina Super Euro 4

7. Inspectii ale organismelor abilitate

- Un control din partea Garzii de mediu;
- Doua controale din partea Directiei Apelor Dobrogea Litoral;
- Controale efectuate de reprezentantii ITM – Constanta, avand drept scop:
 - expertiza in vederea obtinerii autorizatiei pentru detinerea si utilizarea de substante toxice – 22.01.03;
 - verificarea modului de organizare a activitatii PM, controlul locurilor de munca, efectuarea unui exercitiu de alarma chimica – 25.02.03;
 - controlul locurilor de munca la Sectiile I si II – Rafinarie – 3.09.03;
 - verificarea implementarii Directivei 98/24 CEE (agenti chimici)- 10.11.03;
- Controale din partea reprezentantilor corpului de pompieri militari, brigada de pompieri "Dobrogea", a judetului Constanta, avand drept scop verificarea modului de aplicare a prevederilor legale in domeniul PSI
Nu au fost semnalate probleme deosebite.

8. Activitatea Organismului de Inspectie QHSE

8.1 Inspectii cantitative la produse aprovizionate

S-au efectuat 285 inspectii cantitative pentru produsele aprovizionate de Rompetrol Rafinare si 180 de inspectii pentru produsele aprovizionate de Rompetrol Petrochemicals. In urma inspectiilor efectuate, nu s-au inregistrat probleme deosebite.

8.2 Inspectii calitative pentru produsele petroliere si petrochimice

In cursul anului 2003 s-au efectuat 2235 inspectii calitative pentru produsele Rompetrol Rafinare si Rompetrol Petrochemicals.

8.3 Inspectii de mediu

S-au efectuat si s-au documentat 172 inspectii. Incepand cu luna iunie 2003, redactarea rapoartelor de inspectie de mediu se face in aplicatia Maximo. In acest program se introduc si rezultatele analizelor toxicologice. Evolutia noxelor emise de echipamente se poate vizualiza in forma grafica si tabelara. In urma inspectiilor s-au semnalat un numar de 14 abateri, documentate in rapoarte de neconformitate.

9. Activitatea Laboratorului Protectia Mediului

In anul 2003 s-au efectuat analize conform programelor de inspectii si incercari si comenzilor primite:

Beneficiar	Costuri analize ape (USD)	Costuri analize aer (USD)
Rompetrol Rafinare	326.569	209.698
Rompetrol Petrochemicals	100.579	37.752
Ecomaster	291.777	692
Logistics	150	5.241
S.O.S.	-	930
Rominserv	-	802
Downstream	3762	1544
Clienti externi	2142	1794
Total	724.979	285.439

10. Programe de mediu

- In urma activitatii de monitorizarea lunara hidrogeologica si biogeofizica privind starea de poluare a subteranului in lungul ecranului perimetral (studiu SC GERA SRL), au rezultat urmatoarele:
 - necesitatea instalarii a doua baraje plutitoare in acvatoriu port Midia cu utilizarea de substante absorbante pentru produsele petroliere;
 - continuarea lucrarilor de reabilitare a ecranului perimetral;
 - golirea si repararea canivoului din zona 'golire rapida' – instalatia Cocsare;
 - in zona 'statie de golire rapida Cocsare – rampa de spalare vagoane cisterna, se recomanda executarea a 5 piezometre de observatie si vidanjarie;
- A fost intocmit un program de eliminare a deseurilor solide de poliolefine, DMT si peroxid de decanoil.
- In luna iulie a fost predat raportul la etapa a doua la proiectul MENER – Evaluarea gradului de poluare cu produse petroliere a solului, culturilor agricole si apelor freatice din teritoriul judetului Constanta, in vecinatatea instalatiilor Platformei Petromidia, depozitelor Oil Terminal si conductelor Petrotrans. Raportul a fost intocmit de ECOIND BUCURESTI.
- In luna aprilie, la Rompetrol Rafinare si Rompetrol Petrochemicals s-au realizat teste cu o statie pilot a firmei Nijhuis pentru diagnosticarea tratabilitatii apelor chimic impure colectate in separatoarele S8, S9, S10, S15 si in statia de epurare locala din Instalatia Polimeri.

- In luna noiembrie, la Rompetrol Rafinare, firma Pojasek&Associates a realizat impreuna cu o echipa din Rompetrol Rafinare, o abordare sistematica a imbunatatirii procesului tehnologic la instalatia HPM.

11. Siguranta personalului

La acest capitol s-au inregistrat cele mai spectaculoase imbunatatiri, mai ales prin faptul ca indicii de frecventa si gravitate pentru accidentele de munca au scazut semnificativ de la 2,97 la 0,37 (frecventa), respective, de la 202,7 la 21,3 (gravitate).

In cursul anului 2003 s-a inregistrat un singur accident cu incapacitate temporara de munca, generat de neatenție și nu din cauze tehnice.

Cheltuieli PM in 2003

Categorie	Cumulat 12 luni (mii lei)
Echipament de protectie	1.398.085
Materiale igienico - sanitare	736.718
Alimente speciale	2.806.399
Asigurare personal	6.353.621
Cheltuieli medicale	10.548.558
Total	21.843.398

Instruiri cabinet protectia muncii

Categorii personal	Numar persoane instruite
Personal Rompetrol Rafinare	1.351
Contractori	3.016
Noi angajati	87

12. *Exercitii alarma chimica si Protectia si Securitatea impotriva Incendiilor*

In anul 2003 s-au efectuat 42 de exercitii de alarma chimica, conform programarii trimestriale.

Exercitiile de alarma chimica au fost precedate de instruirea personalului.

S-au efectuat aplicatii in toate sectiile Rompetrol Rafinare, conform graficelor transmise. Au participat pompierii voluntari din sectoarele respective.

b. Realizari pe linie de Control instalatii (ISCIR)

Instalatiile din cadrul societatii Rompetrol Rafinare SA au functionat bine in cursul anului 2003, existand exceptii – lunar – datorita diversilor factori (refacere stoc de materie prima, lipsa utilitati, defectiuni mecanice, conservare etc.

S-au efectuat verificari periodice la instalatiile in functionare, inspectii si masuratori de grosimi la utilaje si conducte. Tot in aceasta perioada s-au efectuat verificari la instalatiile oprite din diverse motive.

Principalele probleme care au generat interventii la utilajele dinamice au fost legate de suspensiile mecanice aflate in fluidul vehiculat; astfel, au fost inregistrate numeroase interventii pe etansarile mecanice ale pompelor, precum si interventii pe supapele si presetupele de etansare gaz ale compresoarelor cu piston. In ultimul timp o pondere importanta a defectiunilor mecanice o detine si ruperea cuplajelor, precum si efectuarea unor alinieri necorespunzatoare.

Referitor la utilajele statice cu risc facem mentiunea ca pentru 135 V2, 135 V7, 135 S1 si 121 S5 s-au reactualizat proiectele de executie, comandandu-se utilaje noi; inlocuirea acestora se va realiza fie la oprirea din luna aprilie 2004 (135 V2, 135 S1 si 121 S5), fie la revizia din 2005 (135 V7). De asemenea, pentru separatorul de inalta presiune 120 V2 (inst. HB) s-a aprovizionat doma in vederea inlocuirii ei (conform R.I.nr.1286/14.08.2002), aceasta inlocuire urmand a se realiza la oprirea din luna aprilie 2004.

In cursul anului 2003 inspectorii din cadrul Biroului Utilaje Statice – Rafinarie s-au confruntat cu o serie de probleme deosebite, si anume:

- ◆ **Striper + riser 138 FV 5 (inst.Cracare Catalitica)** – in luna august, in timpul efectuarii probei de etanseitate, in vederea repornirii instalatiei, s-au constatat scapari de produs; dupa oprirea instalatiei si pregatirea utilajului in vederea efectuarii inspectiei s-a constatat aparitia unei zone puternic erodate in mantaua striperului. Reparatia efectuata – in baza unui proiect avizat ISCIR – a constat in sudarea unui segment circular, in zona erodata. Intrucat, utilajul prezinta o reducere a sigurantei in functionare s-a propus sa se inlocuiasca mantaua Stripperului la revizia generala din 2005.
- ◆ **Condensator suflanta 138 FE 13 (inst.Cracare Catalitica)** – numarul mare de tevi anulate (6,5% fata de 5%, procentul maxim admis) , precum si micșorarea vidului pe condensator (ceea ce conduce la o functionare defectuoasa a turbosuflantei 138 FC 1) a determinat solicitarea achizitionarii unui nou utilaj si inlocuirea sa la prima oprire a instalatiei. Aceasta solicitare a fost facuta inca din 2002 (R.I.nr.1049 /18.06.2002). Mentionam ca, utilajul a fost comandat, urmand a fi inlocuit la oprirea din aprilie 2004.

♦ **Vas combinat 161 V1/I E2 (inst.Cracare Catalitica)** – aparitia unor scapari de fluid (condens) de pe spatiul manta pe spatiul tevi, respectiv traseul de gaze de proces (E 2), a determinat oprirea in regim de avarie a liniei nr.1 a Fabricii de H₂. S-a propus efectuarea probei hidraulice (R.I. nr. 6536/30.12.2003), urmand ca functie de numarul de tevi sparte sa se hotarasca daca utilajul se va inlocui sau se va repara. Mentionam ca exista un utilaj reconditionat de catre UTON Onesti in anul 1997, in Baza de utilaje Rompetrol. In prezent sunt aproape de finalizare lucrarile de remediere a deficientelor constatate.

♦ **Baterie schimbatoare de caldura efluent materie prima 120 S 1A÷H (inst.HB)** – in timpul opririi instalatiei HB (15 ÷ 19.12.2003) s-au inlocuit fascicolele tubulare la pozitiile 120 S 1D si 120 S 1H si s-a efectuat proba de presiune diferentiala la cate 4 din cele 8 schimbatoare. Au fost intampinate probleme de etanseitate, care au fost rezolvate, cu mentiunea ca, pentru eliminarea neetanseitatilor sa se realizeze prelucrarea mecanica a tuturor suprafetelor de etansare ale subansamblelor celor 8 schimbatoare, precum si inlocuirea prezoanelor. Aceasta operatie urmeaza a se efectua la revizia din 2005.

In cursul anului 2003 au fost intocmite 124 procese-verbale pentru utilajele statice, din care:

- 1 procese-verbale pentru conservare (OPR 2);
- 32 procese-verbale pentru retragerea autorizatiei de functionare (OPR 1);
- 87 procese-verbale pentru autorizare de functionare.
- 4 procese-verbale pentru verificari inopinate.

De asemenea, au fost verificate 110 supape de siguranta, precum si 393 robineti.

Situatia Rapoartelor de inspectie intocmite in cursul anului 2003 este urmatoarea :

♦ Rapoarte de inspectie intocmite	- Statice:	1427
	- Dinamice:	636
	- Constructii:	97

In ceea ce priveste Sistemul Calitatii care functioneaza in cadrul Directiei Control Instalatii mentionam ca in decursul anului 2003 au avut loc 3 audituri de reinnoire a acreditarii, dupa cum urmeaza:

- ♦ Audit de reinnoire acreditare RENAR – in cadrul Laboratoarelor Directiei Control Instalatii, efectuat de catre Organismul National de Acreditare RENAR (conform standardului SR EN ISO/CEI 17025), in perioada 15÷16.04.2003;

- ◆ Audit de reinnoire acreditare RENAR– in cadrul Organismului de Inspectie - Control Instalatii, efectuat de catre Organismul National de Acreditare RENAR (conform standardului SR EN 45004), in perioada 21 ÷ 22.08.2003;
- ◆ Audit de reautorizare ANR– in cadrul Laboratorului Control Nedistructiv, efectuat de catre Autoritatea Navala Romana in 6.11.2003.

Aceste audituri, finalizate cu reinnoirea acreditarii, precum si lipsa reclamatiiilor, demonstreaza preocuparea permanenta pentru implementarea, mentinerea si dezvoltarea unui sistem al calitatii armonizat la cerintele standardelor de referinta.

IX. CONCLUZII

1. In anul 2003, societatea a fost aprovizionata cu o cantitate de 3.100.000 to materii prime. S-a depasit astfel, substantial, media anuala fixata in contractul de privatizare, rezultand o medie pentru cei 3 ani, de 2.939.343 to anual (fara a lua in considerare reducerea mediei aferente aprovizionarii din primul an contractual, pe parcursul caruia s-a produs efectul de forta majora-explozia reactorului instalatiei de hidrofinare a distilatului de vid, activitatea 2001.
2. Prin retehnologizare, gradul de prelucrare a unei tone de materie prima a crescut, obtinandu-se mai multe unitati de produs dintr-o unitate de materie prima. Toate procesele de modernizare si imbunatatire permit ca rafinaria, ce avea in 2001 o capacitate de prelucrare de 3.500.000 tone/an si nu prelucra decat intamplator produse la standardele euro, sa poata prelucra azi, aproximativ 4.000.000 tone/an si sa obtina intreaga cantitate de motorine si benzine la standarde euro. Incepand cu aprilie 2003 s-au prelucrat numai titeiuri, cu continut ridicat de sulf. Pentru producerea numai la standarde euro, au aparut necesitati de modernizare ale unor instalatii pentru a elimina "strangularile" din fluxul operational, modernizari aflate in curs si care din primele luni ale anului 2004, permit deja o prelucrare de 11.300 to/zi.
3. Randamentele in produse albe au crescut de la 79,17% in 2001 la 83,38% in 2003.
4. Scaderea continutului de MTBE in amestecurile de benzine de la 13,1% in 2001, la 6,27% in 2003, a dus la diminuarea costurilor cu cca.2,4 mil.USD/luna.

5. S-au diminuat semnificativ costurile de prelucrare, astfel:

- 2001	=24.54 USD/to;
- 2002	=18.42 USD/to;
- 2003	=18.87 USD/to

6. Politica de mentinere a unor preturi nealiniate la cele internationale, in conditiile in care alinierea structurala a acestora se face numai in ceea ce priveste taxele si impozitele ,nu permite obtinerea unei marje nete comparabila cu cea realizata de rafinariile din spatial UE.

-USD-

Anul	Cotatii titei	Pret vanzare produse la intern	Cotatii produse in spatiul U.E.
2000	216	237	411
2001	186	223	378
2002	190	231	397
2003	219	293	425

In acest fel, veniturile potentiale ale rafinariilor au fost mult diminuate.

7. In conditiile in care rafinaria a inregistrat rezultate financiare negative pana la retehnologizarea completa, neavand resurse disponibile pentru achitarea datoriei istorice, societatea a facut efortul de a mentine la acelasi quantum datoria istorica, exprimata in USD, in conditiile in care, in paralel a realizat plati din ce in ce mai mari catre bugetul statului, acestea cifrandu-se numai in anul 2003 la 371.626.000 USD.

8. Transformarea datoriei istorice a Rompetrol Rafinare in obligatiuni convertibile in actiuni a avut loc prin O.U.G. nr. 118/2003 publicata in Monitorul Oficial nr. 755 din 28 octombrie 2003. Prin aceasta solutie s-a redus semnificativ gradul de indatorare a societatii, devenind posibila atragerea de fonduri suplimentare pentru investitii in retehnologizare.

Autoritatile fiscale au ales pentru recuperarea datoriei istorice a Rompetrol Rafinare solutia subscrierii obligatiunilor emise de catre societate, nu aceea a unei executari silite care constituia o solutie daunatoare atat din punctul de vedere al bugetului de stat, cat si din punctul de vedere al societatii.

Efectul aparitiei O.U.G. nr. 118/2003 nu este "iertarea" de datorii a Rompetrol Rafinare. Dimpotriva, conform art. 4 alin. 1 din ordonanta de urgenta, Statul Roman, prin Ministerul Finantelor Publice, a dobandit obligatiunile emise fara a efectua o plata directa a acestora, achitand pretul prin anularea obligatiilor bugetare ale societatii la data de 30 septembrie 2003.

Valoarea obligatiunilor emise de catre societate este egala cu valoarea creantele bugetare reprezentand: taxa pe valoarea adaugata, accize, contributia la Fondul special al drumurilor publice, precum si majorarile de intarziere, dobanzile, penalitatile si penalitatile de intarziere, datorate si neachitate de catre Rompetrol Rafinare la data de 30 septembrie 2003.

Obligatiunile sunt nominative, dematerializate, transferabile, cu o valoare nominala de 25 euro, purtatoare de dobanda egala cu EURIBOR pentru 12 luni plus 1,5% pe an. In cazul in care rata anuala a profitului realizata de catre Rompetrol rafinare in anul anterior este de peste 10%, dobanda va fi EURIBOR pentru 12 luni plus 2% pe an, pentru anul curent. Dobanzile sunt platibile anual.

In aceste conditii, subscrierea de catre Statul Roman, prin Ministerul Finantelor Publice, a obligatiunilor emise de catre Rompetrol Rafinare nu reprezinta a creditare de catre stat a societatii, rata estimata a profitului fiind cel putin egala cu cea a profitului anticipat de catre un investitor prudent."

9. Continuarea implementarii de proceduri de conducere si comunicare corporatista, caracterizate prin **transparenta si eficienta**, a fost rasplatita prin acordarea distinctiilor:

- "**Cel mai transparent emitent**"- la Gala Premiilor Pietei de Valori Mobiliare, din oct.2003;
- "**Rafinaria Anului din Europa Centrala si de Est**" - de catre Asociatia Mondiala a Rafinariilor (World Refining Association)

CONSILIUL DE ADMINISTRATIE AL ROMPETROL RAFINARE S.A.

Alexandru Nicolcioiu, Presedinte

Dan Costache Patriciu, Membru

ROMPETROL HOLDING S.A.
Prin reprezentant permanent,
George Philip Stephenson

The image shows two handwritten signatures over horizontal lines. The first signature is for Alexandru Nicolcioiu, and the second is for Dan Costache Patriciu. Below these, there is a large, stylized signature for George Philip Stephenson, also over a horizontal line. To the left of the signatures, there is a circular official stamp of Rompetrol Rafinare S.A. with some illegible text inside.

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
BILANT

INCHEIAT LA DATA DE 31 DECEMBRIE 2003
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

MINISTERUL FINANTELOR PUBLICE
D.G.F.P. CONSTANTA
DIRECTIA METODOLOGIE SI
ADMINISTRAREA VENITURILOR STATULUI
Intrare / Iesire Nr. ...
Ziua ... Luna ... Anul ...

A	rd.	Sold la inceputul anului	Sold la sfarsitul anului
	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	7.743.540	5.531.100
3. Concesiuni, brevete, licente, marci, drepturi si valori similare si alte imobilizari necorporale (ct. 2051+2052+208-2805-2808-2905-2908)	03	14.924.903	74.972.570
4. Fondul comercial (ct. 2071-2807-2907-2075)	04	-	1.527.200
5. Avansuri si imobilizari necorporale in curs (ct. 233+234-2933)	05	39.652.349	21.301.147
TOTAL (rd. 01 la 05)	06	62.320.792	103.332.017
II. IMOBILIZARI CORPORALE			
1. Terenuri si constructii (ct. 211+212-2811-2812-2911-2912)	07	6.140.733.650	6.518.468.753
2. Instalatii tehnice si masini (ct. 213-2813-2913)	08	3.195.725.028	3.275.122.935
3. Alte instalatii, utilaje si mobilier (ct. 214-2814-2914)	09	6.361.568	9.115.322
4. Avansuri si imobilizari corporale in curs (ct. 231+232-2931)	10	318.032.568	539.521.811
TOTAL (rd. 07 la 10)	11	9.660.852.814	10.342.228.821
III. IMOBILIZARI FINANCIARE			
1. Titluri de participare detinute la societatile din cadrul grupului (ct. 261-2961)	12	4.421.895.435	4.847.960.085
2. Creante asupra societatilor din cadrul grupului (ct. 2671+2672-2965)	13	-	-
3. Titluri sub forma de interese de participare (ct. 263-2963)	14	-	-
4. Creante din interese de participare (ct. 2675+2676-2967)	15	-	-
5. Titluri detinute ca imobilizari (ct. 262+264+265-2962-2964)	16	560.886	633.861
6. Alte creante (ct. 2673+2674+2678+2679-2966-2969)	17	376.144.755	22.361.145
7. Actiuni proprii (ct. 2677-2968)	18	-	-
TOTAL (rd. 12 la 18)	19	4.798.601.076	4.870.955.091
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 06+11+19)	20	14.521.774.682	15.316.515.929
B. ACTIVE CIRCULANTE			
I. STOCURI			
1. Materii prime si materiale consumabile (ct. 301+3021+3022+3023+3024+3025+3026+3028+303+/-308+351+358+381+/-388-391-3921-3922-3951-3958-398)	21	1.222.425.107	2.206.142.271
2. Productia in curs de executie (ct. 331+332+341+/-3481+3541-393-3941-3952)	22	481.874.123	540.215.245
3. Produse finite si marfuri (ct. 345+346+/-3485+/-3486+3545+3546+356+357+361+/-368+371+/-378-3945-3946-3953-3954-3956-3957-396-397-4428)	23	716.149.779	860.131.565
4. Avansuri pentru cumparari de stocuri (ct. 4091)	24	222.195.003	152.577.083
TOTAL (rd. 21 la 24)	25	2.642.644.012	3.759.066.164

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
BILANT

incheiat la data de 31 decembrie 2003

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

II. CREANTE	26	8.204.197.947	8.398.178.815
1. Creante comerciale (ct. 4092+4111+4118+413+418-491)	26		
2. Sume de incasat de la societatile din cadrul grupului (ct. 4511+4518-4951)	27		2.078.100
3. Sume de incasat din interese de participare (ct. 4521+4528-4952)	28		
4. Alte creante (ct. 425+4282+431+437+4382+441+4424+4428+444+445+446+447+4482+4582+461+473-496+5187)	29	2.513.416.007	2.053.764.126
5. Creante privind capitalul subscris si nevarsat(ct. 456-4953)	30		45.940.837
TOTAL (rd. 26 la 30)	31	10.717.613.954	10.499.961.878
III. INVESTITII FINANCIARE PE TERMEN SCURT			
1. Titluri de participare detinute la societatile din cadrul grupului (ct. 501-591)	32		
2. Actiuni proprii (ct. 502-592)	33		
3. Alte investitii financiare pe termen scurt (ct. 5031+5032 +505+5061+5062+5081+5088-593-595-596-598+5113+5114)	34		
TOTAL (rd. 32 la 34)	35		
IV. CASA SI CONTURI LA BANCI			
(ct. 5112+5121+5124+5125+5311+5314+5321+5322+5323+5328+5411+5412+542)	36	213.955.378	322.101.849
ACTIVE CIRCULANTE - TOTAL (rd. 25+31+35+36)	37	13.574.213.344	14.581.129.891
C. CHELTUIELI IN AVANS (ct. 471)	38	92.405.290	36.339.302
D. DATORII CE TREBUIE PLATITE INTR-O PERIOADA DE UN AN			
1. Imprumuturi din emisiuni de obligatiuni (ct. 1614+1615+1617+1618+1681-169)	39		223.059.725
2. Sume datorate institutiilor de credit (ct. 1621+1622+1624+1625+1627+1682+ 5191+5192+5198)	40	198.729.960	1.327.444.543
3. Avansuri incasate in contul comenzilor (ct. 419)	41	23.392.225	33.968.693
4. Datorii comerciale (ct. 401+404+408)	42	5.243.539.138	4.597.267.187
5. Efecte de comert de platit (ct. 403+405)	43		
6. Sume datorate societatilor din cadrul grupului (ct. 1661+1685+2691+4511+4518)	44		
7. Sume datorate privind interesele de participare (ct. 1662+1686+2692+4521+4528)	45		
8. Alte datorii, inclusiv datorii fiscale si alte datorii pentru asigurarile sociale (ct. 1623+1626+167+1687+2698+421+423+424+426+427+4281+431+437+4381+441+4423+4428+444+446+447+4481+4551+4558+456+457+4581+ 462+473+509+5186+5193+5194+5195+5196+5197)	46	14.227.674.805	1.379.982.173
TOTAL (rd. 39 la 46)	47	19.693.336.128	7.561.722.321
E. ACTIVE CIRCULANTE, RESPECTIV DATORII CURENTE NETE (rd. 37+38-47-62)	48	(6.026.951.840)	7.055.512.526
F. TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE (rd. 20+48)	49	8.494.822.842	22.372.028.455

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.

BILANT

incheiat la data de 31 decembrie 2003

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

G. DATORII CE TREBUIE PLATITE INTR-O PERIOADA MAI MARE DE UN AN	50		
1. Imprumuturi din emisiuni de obligatiuni (ct. 1614+1615+1617+1618+1681-169)			-23.449.125.476
2. Sume datorate institutiilor de credit (ct. 1621+1622+1624+1625+1627+1682+5191+5192+5198)	51		
3. Avansuri incasate in contul comenzilor (ct. 419)	52		
4. Datorii comerciale (ct. 401+404+408)	53		
5. Efecte de comert de platit (ct. 403+405)	54		
6. Sume datorate societatiilor din cadrul grupului (ct.1661+1685+2691+4511+4518)	55		
7. Sume datorate privind interesele de participare (ct. 1662+1686+2692+4521+4528)	56		
8. Alte datorii, inclusiv datorii fiscale si alte datorii pentru asigurarile sociale (ct. 1623+1626+167+1687+2698+421+423+424+426+427+4281+431+437+4381+441+4423+4428+444+446+447+4481+4551+4558+456+457+4581+462+473+509+5186+5193+5194+5195+5196+5197)	57	297.009.318	7.124.932
TOTAL (rd. 50 la 57)	58	297.009.318	23.456.250.408
H. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI	59		
1. Provizioane pentru pensii si alte obligatii similare			
2. Alte provizioane (ct. 151)	60		
TOTAL PROVIZIOANE (rd. 59+60)	61		
I. VENITURI IN AVANS (rd.63+64)	62	234.346	234.346
- Subventii pentru investitii (ct. 131)	63		
- Venituri inregistrate in avans (ct. 472)	64	234.346	234.346
J. CAPITAL SI REZERVE	65	14.230.272.319	17.463.507.667
I. CAPITAL (rd. 64 la 66), din care:			
- capital subscris nevarsat (ct. 1011)	66		45.940.837
- capital subscris varsat (ct. 1012)	67	14.230.272.319	17.417.566.830
- patrimoniul regiei (ct. 1015)	68		
II. PRIME DE CAPITAL (ct. 1041+1042+1043+1044)	69		
III. REZERVE DIN REEVALUARE (ct. 105)	70	951.412.578	995.068.901
Sold Creditor	71		
Sold Debitor	72	611.171.907	89.771.977
IV. REZERVE (ct. 106) (rd. 73 la 76)			
1. Rezerve legale (ct.1061)	73		
2. Rezerve pentru actiuni proprii (ct. 1062)	74		
3. Rezerve statutare sau contractuale (ct. 1063)	75		
4. Alte rezerve (ct. 1068+/-107)	76	611.171.907	89.771.977
V. REZULTATUL REPORTAT (ct. 117)	77		
Sold Creditor			
Sold Debitor	78	3.899.918.591	8.744.408.170

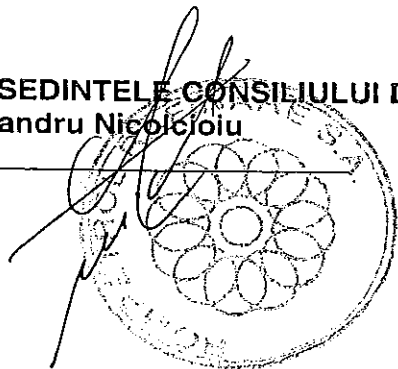
S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
BILANT
INCHEIAT LA DATA DE 31 DECEMBRIE 2003
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

	Nr. rd.	Sold la inceputul anului	Sold la sfarsitul anului
A	B	1	2
VI. REZULTATUL EXERCITIULUI (ct. 121)			
Sold Creditor	79	-	-
Sold Debitor	80	3.695.124.689	10.888.162.328
Repartizarea profitului (ct. 129)	81	-	-
TOTAL CAPITALURI PROPRII (rd. 65+69+70-71+72+77-78+79-80-81)	82	8.197.813.524	(1.084.221.953)
Patrimoniul public (ct.1016)	83	-	-
TOTAL CAPITALURI (rd. 82+83)	84	8.197.813.524	(1.084.221.953)

Notele anexate sunt parte integranta a acestui bilant

Situatiile financiare din paginile 4 - 35 au fost aprobate la data de 19 aprilie 2004 si au fost semnate de catre:

PRESEDINTELE CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
 Alexandru Nicolciciu



DIRECTOR GENERAL
 Sorin Sebastian Potane

DIRECTOR FINANCIAR
 Adrian Volintiru

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE PENTRU ANII INCHEIATI
LA 31 DECEMBRIE 2003 SI 2002
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

Denumirea indicatorului	Nr. rd.	Exercitiu financiar	Exercitiu financiar
		precedent	curent
A	B	1	2
1.Cifra de afaceri neta (rd. 02 la 04)	01	28.947.641.850	34.311.416.934
Productia vanduta (ct. 701+702+703+704+705+706+708)	02	28.620.245.875	33.994.337.669
Venituri din vanzarea marfurilor (ct.707)	03	327.395.975	317.079.265
Venituri din subventii de exploatare aferente cifrei de afaceri nete (ct. 7411)	04	-	-
2. Variatia stocurilor (ct.711)			
Sold creditor	05	-	180.832.927
Sold debitor	06	87.005.676	-
3. Productia immobilizata (ct.721+722)	07	9.139.075	72.190.415
4. Alte venituri din exploatare (ct.758+7417)	08	34.841.757	11.219.661
VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL (rd. 01+05-06+07+08)	09	28.904.617.006	34.575.659.937
5.a) Cheltuieli cu materiile prime si materialele consumabile (ct. 601+602-7412)	10	19.764.224.986	21.108.121.286
Alte cheltuieli materiale (ct. 603+604+606+608)	11	18.668.349	29.152.809
b) Alte cheltuieli din afara (cu energie si apa) (ct. 605-7413)	12	1.004.719.286	1.310.617.897
Cheltuieli privind marfurile (ct. 607)	13	313.989.874	244.905.655
6. Cheltuieli cu personalul (rd. 15+16)	14	547.399.565	404.270.152
a) Salarii (ct. 641-7414)	15	408.958.922	298.051.299
b) Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala (ct. 645-7415)	16	138.440.643	106.218.853
7.a) Ajustarea valorii imobilizarilor corporale si necorporale (rd.18-19)	17	790.367.232	1.077.452.846
a.1) Cheltuieli (ct. 6811+6813)	18	790.367.232	1.077.452.846
a.2) Venituri (ct. 7813+7815)	19	-	-
b) Ajustarea valorii activelor circulante (rd. 21-22)	20	45.987.693	(24.802.808)
b.1) Cheltuieli (ct. 654+6814)	21	272.855.653	210.870.653
b.2) Venituri (ct. 754+7814)	22	226.867.960	235.673.461
8. Alte cheltuieli de exploatare (rd. 24 la 26)	23	10.054.649.091	11.489.004.743
8.1.Cheltuieli privind prestatiile externe (ct. 611+612+613+614+621+622+623+624+625+626+627+628-7416)	24	1.175.631.280	1.647.725.646
8.2.Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate (ct. 635)	25	8.033.979.371	9.800.118.324
8.3.Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activ, cedate (ct. 658)	26	845.038.440	41.160.773
Ajustari privind provizioanele pentru riscuri si chelt.(rd. 28-29)	27	-	-
Cheltuieli (ct. 6812)	28	-	-
Venituri (ct. 7812)	29	-	-
CHELTUIELI DE EXPLOATARE - TOTAL (rd. 10 la 14+17+20+23+27)	30	32.540.006.076	35.638.722.580
REZULTATUL DIN EXPLOATARE:			
- Profit (rd. 09-30)	31	-	-
- Pierdere (rd. 30-09)	32	3.635.389.070	1.063.062.643
9. Venituri din interese de participare (ct. 7613+7614+7615+7616)	33	-	-
- din care, in cadrul grupului	34	-	-
10. Venituri din alte investitii fin. si creante care fac parte din activele immobilizate (ct.7611+7612)	35	-	-
- din care, in cadrul grupului	36	-	-

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE PENTRU ANII INCHEIATI
LA 31 DECEMBRIE 2003 SI 2002

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

Denumirea indicatorului	Nr. rd.	Exercitiu financiar	Exercitiu financiar
		precedent	curent
A	B	1	2
11.Venituri din dobanzi (ct. 766)	37	16.989.715	29.280.169
- din care, in cadrul grupului	38	-	-
Alte venituri financiare (ct.7617+762+763+764+765+767+768+788)	39	312.703.243	791.132.126
VENITURI FINANCIARE - TOTAL (rd. 33+35+37+39)	40	329.692.958	820.412.295
12.Ajustarea valorii imobilizarilor financiare si a invest. financiare detinute ca active circulante (rd. 42-43)	41	-	-
Cheltuieli (ct. 686)	42	-	-
Venituri (ct. 786)	43	-	-
13.Cheltuieli privind dobanzile (ct. 666 - 7418)	44	132.868.154	349.435.463
- din care, in cadrul grupului	45	-	-
Alte cheltuieli financiare (ct. 663+664+665+667+668+688)	46	256.560.423	10.296.076.517
CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL (rd. 41+44+46)	47	389.428.577	10.645.511.980
REZULTATUL FINANCIAR:			
- Profit (rd. 40-47)	48	-	-
- Pierdere (rd. 47-40)	49	59.735.619	9.825.099.685
14.REZULTATUL CURENT:			
- Profit (rd. 31+48)	50	-	-
- Pierdere (rd. 32+49)	51	3.695.124.689	10.888.162.328
15.Venituri extraordinare (ct. 771)	52	-	-
16.Cheltuieli extraordinare (ct. 671)	53	-	-
17.REZULTATUL EXTRAORDINAR:			
- Profit (rd. 52-53)	54	-	-
- Pierdere (rd. 53-52)	55	-	-
VENITURI TOTALE (rd. 09+40+52)	56	29.234.309.964	35.396.072.232
CHELTUIELI TOTALE (rd. 30+47+53)	57	32.929.434.653	46.284.234.560
REZULTATUL BRUT:			
- Profit (rd. 56-57)	58	-	-
- Pierdere (rd. 57-56)	59	3.695.124.689	10.888.162.328
18.IMPOZITUL PE PROFIT (rd 61+62-63)			
-Cheltuieli cu impoz.pe profit curent(ct. 6911)	61	-	-
-Cheltuieli cu impozitul pe profit amanat(ct 6912)	62	-	-
- Venituri din impozitul pe profit amanat(ct 791)	63	-	-
19.Alte cheltuieli cu impozite care nu apar in elementele de mai sus (ct. 698)	64	-	-
20.REZULTATUL NET AL EXERCITIULUI FINANCIAR:			
- Profit	65	-	-
- Pierdere	66	3.695.124.689	10.888.162.328
21.Rezultatul pe actiune(pierdere) lei/act			
- de baza	67	(50.448)	(133.562)
- diluat	68	-	-

PRESEDINTELE CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
Alexandru Nicolicioiu

DIRECTOR GENERAL
Sorin Sebastian Potane

DIRECTOR FINANCIAR
Adrian Volintiru

Notele anexate sunt parte integranta a acestui cont de profit si pierdere

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
SITUATIA FLUXURILOR DE TREZORERIE PENTRU ANII INCHEIATI
LA 31 DECEMBRIE 2003 SI 2002

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

	Nr. rd.	Exercitiu financiar precedent	Exercitiu financiar curent
		1	2
Pierdere exercitiului financiar	01	(3.695.124.689)	(10.888.162.328)
Ajustari pentru:			
Cheltuiala cu amortizarea	02	792.154.123	1.077.452.846
Provizioane	03	9.217.877	(22.178.642)
Penalitati	04	-	7.790.038.052
Dobanda aferenta emisiunii de obligatiuni	06	-	223.059.725
Venit net /(casari) din vanzarea mijloacelor fixe	07	22.821.000	14.991.572
Numerar utilizat in/ din activitatea de exploatare inainte de modificari ale capitalului circulant (rd. 01 la 04)	08	(2.870.931.689)	(1.804.798.775)
Cresterea stocurilor	09	(153.863.511)	(1.001.683.221)
(Cresterea) / diminuarea creantelor	10	(6.502.948.260)	245.008.721
Crestere datoriilor curente	11	8.929.127.218	2.156.581.531
Variatia activelor circulante/ datoriilor curente nete (rd. 06 la 08)	12	2.272.315.447	1.399.907.030
Numerar net generat din/ utilizat in activitatea de exploatare (rd. 05+09+10)	13	(598.616.242)	(404.891.745)
Flux de numerar utilizat in activitati de investitii			
Achizitii de imobilizari necorporale	14	(50.157.818)	(49.025.185)
Achizitii de imobilizari corporale	15	(421.019.000)	(649.607.171)
Achizitii de imobilizari financiare	16	(374.765.404)	353.711.135
Incasari din vanzarea mijloacelor fixe	17	-	-
Numerar net utilizat in activitati de investitii (rd. 13 la 17)	18	(845.942.222)	(344.921.221)
Flux de numerar din activitati de finantare			
Cresterea capitalului social	19	1.665.124.050	11.462
Crestere leasing financiar	20	6.163.896	3.396.232
Cresterea / (diminuarea) imprumuturilor	21	(181.304.029)	854.551.743
Numerar net din activitati de finantare (rd. 20 la 22)	22	1.489.983.917	857.959.437
Cresterea neta a disponibilitatilor (rd. 11+18+23)	23	45.425.453	108.146.471
Numerar la inceputul perioadei	24	168.529.925	213.955.378
Numerar la sfarsitul perioadei (rd. 24+25)	25	213.955.378	322.101.849

Notele anexate sunt parte integranta a acestei situatii a fluxurilor de trezorerie

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
SITUATIA CAPITALURILOR PROPRII PENTRU ANII ÎNCHEIATI
LA 31 DECEMBRIE 2003 SI 2002

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

Element al capitalului propriu	Cresteri		Reduceri		Sold la 31 decembrie	
	Sold la 1 ianuarie	Total, din care:	Total, din care:	Prin transfer		
0	1	2	3	4	5	6
Capital subscris	14.230.272.319	3.233.235.348	1.472.806.306	-	-	17.463.507.667
Prime de capital	-	-	-	-	-	-
Rezerve din reevaluare	951.412.578	995.062.627	-	951.406.304	951.406.304	995.068.901
Rezerve legale	-	-	-	-	-	-
Rezerve pentru actiuni proprii	-	-	-	-	-	-
Rezerve statutare sau contractuale	-	-	-	-	-	-
Alte rezerve	611.171.907	72	-	521.400.002	521.400.002	89.771.977
Rezerve din conversie	-	-	-	-	-	-
Rezultatul reportat	-	-	-	-	-	-
Profit nerepartizat	-	-	-	-	-	-
Pierdere neacoperita	4.573.496.746	3.695.124.689	3.695.124.689	-	-	8.268.621.435
Rezultatul reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29	-	-	-	-	-	-
Sold creditor	673.578.155	-	-	-	-	673.578.155
Sold debitor	-	-	-	-	-	-
Rezultatul reportat provenit din modificarile politicilor contabile	-	-	-	-	-	-
Sold creditor	-	-	-	-	-	-
Sold debitor	-	-	-	-	-	-
Rezultatul reportat provenit din corectarea erorilor fundamentale	-	-	-	-	-	-
Sold creditor	-	-	-	-	-	-
Sold debitor (*)	-	1.149.364.890	-	-	-	1.149.364.890
Rezultatul reportat reprezentand surplusul realizat din rezerve din reevaluare	-	-	-	-	-	-
Rezultatul exercitiului financiar	-	-	-	-	-	-
Sold creditor	-	-	-	-	-	-
Sold debitor	3.695.124.689	10.888.162.328	-	3.695.124.689	3.695.124.689	10.888.162.328
Total	8.197.813.524	(11.504.353.860)		(2.222.318.383)		(1.084.221.953)

(*) Societatea a inregistrat un provizion pentru deprecierea investitiei in Rompetrol Petrochemicals pentru a reflecta faptul ca o parte dintre instalatiile petrochimice nu sunt operationale. Societatea a inregistrat acest provizion pe contul 1174 "Rezultatul reportat provenit din corectarea erorilor fundamentale" deoarece conditiile existau si in anul anterior.

Notele la situatiile financiare sunt parte integranta a acestor situatii ale modificarii capitalului propriu.

INFORMATII SEMNIFICATIVE

2003 a fost un an important pentru Societate in special datorita urmatoarelor evenimente:

- Rafinaria, dupa 3 ani de investitii, a inregistrat EBITDA pozitiv (rezultatul operational inainte de elementele financiare, dobanzi pentru taxe, impozit pe profit si cheltuiala cu amortizarea) de aproximativ 10 milioane USD comparativ cu un EBITDA negativ de 87 milioane USD in anul 2002.
- Incepand cu iunie 2003, societatea produce numai combustibili EURO 3, ca urmare a investitiilor importante realizate in ultimii 3 ani. In plus, in anul 2003 rafinaria a procesat numai titei de tip Ural (cu continut ridicat de sulf) obtinand reduceri semnificative a costurilor cu materiile prime, comparativ cu anii 2001/2002 cand a procesat importante cantitati de titei mai scump avand un continut scazut de sulf.
- In cursul anului 2003, Societatea a perfectat noi acorduri de finantare cu importante banci straine si romanesti (vezi nota 5).
- La sfarsitul anului 2003, Guvernul Romaniei a furnizat cadrul legal de rezolvare a problemei datoriilor istorice ale Societatii (a se vedea mai jos).

Managementul Societatii considera ca toate aceste evenimente majore impreuna cu asteptata liberalizare a pietii romanesti in anul 2004 vor avea efecte pozitive asupra rezultatelor Societatii.

In Octombrie 2003, Guvernul Romaniei a emis Ordonanta de Urgenta 118, care ofera cadrul legal pentru conversia obligatiilor restante catre stat. Ca urmare Societatea a inregistrat penalitatile pentru intarziere in valoare de 5.126.894 milioane lei (neinregistrate in situatiile financiare la 31 decembrie 2002), obligatiile totale privind taxele ajungand la suma de 21.776.999 milioane lei care a fost convertita in obligatiuni pe termen lung – reprezentand 570,3 milioane Euro, la cursul de schimb lei/Euro valabil pentru 30 septembrie 2003, de 38.185 lei pentru 1 Euro.

Obligatiunile emise de Societate au o natura speciala, intrucat, potrivit Ordonantei de Urgenta 118/2003, sunt convertibile in actiuni, asadar in capital social, la scadenta, la optiunea emitentului, asadar a Societatii iar nu a creditorului obligatar, iar prin conventia de emisiune incheiata in data de 5 decembrie 2003 intre Societate si Ministerul Finantelor reprezentand statul roman Societatea a optat irevocabil pentru conversia la scadenta a obligatiunilor in actiuni ordinare avand acelasi rang cu actiunile ordinare existente la data emisiunii, astfel obligatiunile devenind capital social la termen. Obligatiunile sunt denumite in Euro, rata dobanzii fiind EURIBOR + 1.5% .p.a., respectiv plus 2% p.a. daca rata anuala a profitului Societatii depaseste 10%, dobanda anuala este platibila la sfarsitul anului, scadenta este 30 septembrie 2010, rata de conversie a obligatiunilor in actiuni ordinare fiind fixata printr-o formula de calcul la 4,456 actiuni pentru o obligatiune.

In prezent standardele aprobate prin OMF 94, aplicate de Societate la intocmirea acestor situatii financiare (vezi de asemenea nota 6 a), urmeaza Directiva a 4-a a Comunitatii Economice Europene. Aceasta directiva mentioneaza ca Standardele Internationale de Contabilitate Nr. 32 – „Instrumente Financiare - Prezentare si Descriere” si Nr. 39 - „Instrumente Financiare – Recunoastere si Evaluare” nu se aplica.

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2003 SI 2002
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

INFORMATII SEMNIFICATIVE (continuare)

Aplicarea acestui tratament de catre Societate determina modificari semnificative fata de situatia prezentata in situatiile financiare anexate. Aceste modificari sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Mii lei

	Situatii conform OMF 94	OMF 94 impreuna cu aplicarea IAS 32 si IAS 39
Rezultat net	(10.888.162.328)	2.655.877.839
Capitaluri proprii	(1.084.221.953)	18.194.241.489
<i>Imprumuturi din emisiunea de obligatiuni</i>		
- pe termen mai mare de 1 an	23.449.126.000	3.747.622.591
- pe termen mai mic de 1 an	223.059.725	540.339.631
Rezultatul pe actiune	(133.562)	32.579

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2003 SI 2002
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

1. ACTIVE IMOBILIZATE

In cursul anului 2003 miscarile imobiliarilor au fost dupa cum urmeaza:

Elemente de imobilizari	Nr. rd.	Valori brute				Sold final (col. 5=1+2-3)
		Sold initial	Cresteri	Reduceri	Din care: dezmembrari si casari	
A	B	1(1)	2(2)	3(3)	4(4)	5(5)
Imobilizari necorporale						
Cheltuieli de constituire si de dezvoltare	01	11.062.200	-	-	-	11.062.200
Alte imobilizari	02	20.632.593	68.903.587	-	-	89.536.180
Avansuri si imobilizari necorporale in curs	03	39.652.349	41.489.896	59.841.098	-	21.301.147
Total (rd. 01 la 03)	04	71.347.142	110.393.483	59.841.098	-	121.899.527
Imobilizari corporale						
Terenuri	05	1.644.197.672	7.915.100	-	-	1.652.112.772
Constructii	06	7.952.210.325	817.085.707	8.171.454	8.171.454	8.761.124.578
Instalatii tehnice si masini	07	5.951.762.626	811.794.635	21.385.140	5.221.536	6.742.172.121
Alte instalatii, utilaje si mobilier	08	18.376.816	4.935.934	83.920	57.768	23.228.830
Avansuri si imobilizari corporale in curs	09	318.353.284	604.905.760	383.416.517	-	539.842.527
Total (rd. 05 la 09)	10	15.884.900.723	2.246.637.136	413.057.031	13.450.758	17.718.480.828
Imobilizari financiare	11	4.798.601.076	1.596.915.335	375.196.430	-	6.020.319.981
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 04+10+11)	12	20.754.848.941	3.953.945.954	848.094.559	13.450.758	23.860.700.336

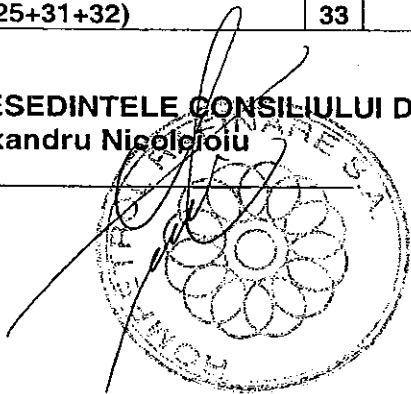
Elemente de imobilizari	Nr. rd.	Amortizari			
		Sold initial	Amortizare in cursul anului	Amortizarea aferenta imobiliarilor scoase din evidenta	Amortizare la sfarsitul anului (col. 9=6+7-8)
A	B	6(1)	7(2)	8(3)	9(4)
Imobilizari necorporale					
Cheltuieli de constituire si de dezvoltare	13	3.318.660	2.212.440	-	5.531.100
Alte imobilizari	14	5.707.690	7.328.720	-	13.036.410
Total (rd.13+14)	15	9.026.350	9.541.160	-	18.567.510
Imobilizari corporale					
Terenuri	16	97.452.060	15.763.586	-	113.215.646
Constructii	17	3.358.222.287	426.341.578	3.010.914	3.781.552.951
Instalatii tehnice si masini	18	2.756.037.598	722.523.321	11.511.733	3.467.049.186
Alte instalatii, utilaje si mobilier	19	12.015.248	2.164.635	66.375	14.113.508
Total (rd. 16 la 19)	20	6.223.727.193	1.166.793.120	14.589.022	7.375.931.291
AMORTIZARI -TOTAL (rd. 15 + 20)	21	6.232.753.543	1.176.334.280	14.589.022	7.394.498.801

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2003 SI 2002
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

Elemente de imobilizari	Nr. rd.	Provizioane pentru depreciere			Sold final (col. 13=10+11-12)
		Sold initial	Provizioane constituite in cursul anului	Provizioane reluate la venituri	
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	-	-	-	-
Alte instalatii, utilaje si mobilier	29	-	-	-	-
Avansuri si imobilizari corporale in curs	30	320.716	-	-	320.716
Total (rd.26 la 30)	31	320.716	-	-	320.716
Imobilizari financiare	32	-	-1.149.364.890	-	-1.149.364.890
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 25+31+32)	33	320.716	-1.149.364.890		-1.149.685.606

PRESEDINTELE CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
 Alexandru Nicolae



DIRECTOR GENERAL
 Sorin Sebastian Potanc

DIRECTOR FINANCIAR
 Adrian Volintiru

Handwritten signature of Sorin Sebastian Potanc and a handwritten signature of Adrian Volintiru.

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2003 SI 2002
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

Imobilizarile financiare constau in urmatoarele participatii:

	Sold la 1 ianuarie	Crestere	Reduceri sau reluari	Sold la 31 decembrie
Romp petrol Logistics S.A.	238.460.035	-	500	238.459.535
Romp petrol Petrochemicals S.R.L. (*)	4.183.435.400	-	1.149.364.890	3.034.070.510
Rom Oil S.A.	-	1.575.430.040	-	1.575.430.040
Total titluri de participare	4.421.895.435	1.575.430.040	1.149.365.390	4.847.960.085
Ecomaster S.A.	21.636	-	-	21.636
Rominserv S.A.	25	-	-	25
Romp petrol Sport S.A.	25	-	25	-
Alte creante	539.200	73.000	-	612.200
Total titluri detinute ca imobilizari	560.886	73.000	25	633.861
Imprumuturi acordate pe termen lung, inclusiv dobanda	-	21.405.003	-	21.405.003
Alte creante imobilizate	376.144.755	-	375.188.613	956.142
Total	4.798.601.076	1.596.908.043	1.524.554.028	4.870.955.091

Procentele de participare sunt urmatoarele

Societate	31 decembrie 2003	31 decembrie 2002
Romp petrol Logistics S.A.	68%	70%
Romp petrol Petrochemicals S.R.L.	100%	100%
Rom Oil S.A.	99%	-

(*) In decembrie 2002, Societatea si-a reorganizat activitatile petrochimice prin crearea Rompetrol Petrochemicals SRL. Imobilizari corporale reevaluate pe baza costului net de inlocuire de un evaluator autorizat in valoare de 4.183.435.400 au fost transferate ca si aport in natura la capitalul social al acestei noi companii. In prezent instalatiile sunt: o instalatie complet operationala (polipropilena) si anumite echipamente care nu opereaza la capacitate normala sau care sunt oprite. Conducerea a realizat un studiu detaliat al instalatiilor petrochimice in legatura cu restructurarea lor pentru a deveni operationale in intregime si viabile din punct de vedere comercial. Astfel, s-a estimat ca sunt necesare aproximativ 70 milioane USD pentru ca activitatile petrochimice sa fie operationale in intregime. Pentru a reflecta valoarea prezenta a acestor instalatii conducerea a inregistrat un provizion pentru depreciere temporara in valoare de 1.149.364.890 mii lei. Provizionul a fost inregistrat in contul de rezultat raportat - a se vedea "Situatia capitalurilor proprii". Conducerea Societatii a inregistrat acest provizion pe baza valorii utilizabile calculata prin metoda proiectiei fluxurilor de numerar actualizate conform Standardului International de Contabilitate nr. 36 "Deprecierea activelor". Se estimeaza ca repornirea instalatiilor va fi incheiata la sfarsitul anului 2005 si acestea vor deveni operationale pana la sfarsitul aceluia an (vezi si Nota 10 j).

In decembrie 2003, Rompetrol S.A, Rompetrol Downstream S.A. si Rompetrol Well Services S.A. au facut aporturi in natura la capitalul social al Societatii. Societatea a emis actiuni egale cu valoarea acestor aporturi (aproximativ 48 milioane USD) – valoarea evaluata de evaluatorul autorizat Ernst & Young S.R.L.

Titlurile de participare sunt contabilizate la cost. Nu au fost elaborate situatii financiare consolidate, conform prevederilor OMF 772/2000.

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2003 SI 2002
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

2. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI

Nu este cazul.

3. REPARTIZAREA PROFITULUI

Nu este cazul.

4. REZULTATUL DIN EXPLOATARE

Indicatorul	2003	2002
A	1	2
1. Cifra de afaceri netă	24.544.463.223	20.987.790.736
2. Costul bunurilor vândute și al serviciilor prestate (3+4+5)	24.279.761.183	22.701.889.974
3. Cheltuielile activității de bază	21.316.976.656	20.499.312.356
4. Cheltuielile activităților auxiliare	1.635.621.427	1.448.761.142
5. Cheltuielile indirecte de producție	1.327.163.100	753.816.476
6. Rezultatul brut aferent cifrei de afaceri nete (1-2)	264.702.040	(1.714.099.238)
7. Cheltuielile de desfacere	658.454.230	385.324.654
8. Cheltuieli generale de administrație	988.393.991	1.806.813.970
9. Alte venituri din exploatare	319.083.538	270.848.792
10. Rezultatul din exploatare (6-7-8+9)	(1.063.062.643)	(3.635.389.070)

5. SITUATIA CREANTELOR SI DATORIILOR

La 31 decembrie 2003 si 2002 situatia creantelor este dupa cum urmeaza:

Creante	Sold la 31 decembrie 2003	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
0	1=2+3	2	3
Total, din care:	10.499.961.878	10.499.961.878	-
Creante comerciale, din care:	8.398.178.813	8.398.178.813	-
Clienti si conturi asimilate	8.632.887.773	8.632.887.773	-
Avansuri la furnizori	-	-	-
Provizioane pentru clienti incerti	(234.708.960)	(234.708.960)	-
TVA de recuperat	-	-	-
TVA neexigibila	5.989.635	5.989.635	-
Alte creante	2.095.793.430	2.095.793.430	-

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2003 SI 2002
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

5. SITUATIA CREANTELOR SI DATORIILOR (continuare)

Creante	Sold la 31 decembrie 2002	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
0	1=2+3	2	3
Total, din care:	10.717.613.954	10.717.613.954	-
Creante comerciale, din care:	8.221.368.508	8.221.368.508	-
Clienti si conturi asimilate	8.332.672.914	8.332.672.914	-
Avansuri la furnizori	48.757.919	48.757.919	-
Provizioane pentru clienti incerti	(160.062.325)	(160.062.325)	-
TVA de recuperat	-	-	-
TVA neexigibila	2.330.960.939	2.330.960.939	-
Alte creante	165.284.507	165.284.507	-

La 31 decembrie 2003 si 2002 situatia datoriilor este dupa cum urmeaza:

Datorii	Sold la 31 decembrie 2003	Termen de exigibilitate		
		sub 1 an	1 - 5 ani	peste 5 ani
0	1=2+3+4	2	3	4
Total, din care:	31.017.972.729	7.561.722.321	7.124.932	23.449.125.476
Total credite pe termen scurt, din care:	1.556.353.748	1.556.353.748	-	-
Credite pe termen scurt	1.326.261.587	1.326.261.587	-	-
Dobanda aferenta creditelor pe termen scurt	1.182.956	1.182.956	-	-
Portiunea curenta a creditelor pe termen lung	227.213.594	227.213.594	-	-
Dobanda de platit aferenta creditelor pe termen lung	1.695.611	1.695.611	-	-
Datorii comerciale, din care:	4.597.267.187	4.597.267.187	-	-
Furnizori	2.811.886.540	2.811.886.540	-	-
Furnizori de imobilizari	58.675.035	58.675.035	-	-
Furnizori – facturi nesosite	1.726.705.612	1.726.705.612	-	-
Avansuri de la clienti	33.968.693	33.968.693	-	-
Alte datorii, inclusiv datorii fiscale si alte datorii pentru asigurarile sociale, din care:	1.374.132.693	1.374.132.693	-	-
Impozite si taxe de plata	875.718.269	875.718.269	-	-
Salarii si drepturi salariale	13.271.080	13.271.080	-	-
Dividende de plata	-	-	-	-
Portiunea curenta a datoriei de leasing	6.523.998	6.523.998	-	-
Alte datorii	-	-	-	-
Credite pe termen lung mai putin portiunea curenta	-	-	-	-
Alte datorii ce trebuie platite intr-o perioada mai mare de un an	23.456.250.408	-	7.124.932	23.449.125.476

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2003 SI 2002
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

5. SITUATIA CREANTELOR SI DATORIILOR (continuare)

Datorii	Sold la 31 decembrie 2002	Termen de exigibilitate		
		sub 1 an	1 - 5 ani	peste 5 ani
0	1=2+3+4	2	3	4
Total, din care:	19.990.345.446	19.693.336.128	297.009.318	
Total credite pe termen scurt, din care:	492.859.255	492.859.255	-	-
Credite pe termen scurt	198.729.960	198.729.960	-	-
Portiunea curenta a creditelor pe termen lung	290.629.783	290.629.783	-	-
Dobanda de platit aferenta creditelor pe termen lung	3.499.512	3.499.512	-	-
Datorii comerciale, din care:	5.243.539.138	5.243.539.138	-	-
Furnizori	2.269.655.281	2.269.655.281	-	-
Furnizori de imobilizari	68.270.189	68.270.189	-	-
Furnizori – facturi nesosite	2.905.613.668	2.905.613.668	-	-
Avansuri de la clienti	23.392.225	23.392.225	-	-
Alte datorii, inclusiv datorii fiscale si alte datorii pentru asigurarile sociale, din care:	14.011.380.256	13.933.545.510	77.834.746	-
Impozite si taxe de plata	13.983.436.144	13.905.601.398	77.834.746	-
Salarii si drepturi salariale	17.112.505	17.112.505	-	-
Dividende de plata	-	-	-	-
Portiunea curenta a datoriei de leasing	6.860.334	6.860.334	-	-
Alte datorii	-	-	-	-
Credite pe termen lung mai putin portiunea curenta	208.989.744	-	208.989.744	-
Alte datorii ce trebuie platite intr-o perioada mai mare de un an	10.184.828	-	10.184.828	-

Detaliile privind creditele pe termen lung sunt prezentate mai jos:

	2003	2002
BRD - Group Societe Generale	227.213.594	499.619.527
(Imprumut pe termen lung in valoare aproximativa de 23 milioane USD, rata dobanzii 8% p.a., rambursare in 50 de rate inegale incepand din iulie 2000 pana in 31 august 2004, garantat prin ipoteci asupra a zece statii de distributie a carburantilor si alte echipamente in valoare de aproximativ 52,5 milioane USD).		
Dobanda aferenta creditului pe termen lung	1.695.611	3.499.512
Portiunea curenta a creditelor pe termen lung incluzand dobanda	(228.909.205)	(294.129.295)
Total	-	208.989.744

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
 NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2003 SI 2002
 (Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

5. SITUATIA CREANTELOR SI DATORIILOR (continuare)

Detaliile privind creditele pe termen scurt sunt prezentate mai jos:

	2003	2002
Banca HVB	914.989.714	-
Credit furnizor de tip revolving, in valoare de 55.000.000 USD, scadenta 23.02.2005, rata dobanzii LIBOR + 3,25% p.a., comisioane : 1% p.a. commitment fee, 3,25% p.a. risk fee, 1% p.a. management fee, 0,30% opening fee; garantii : garantat de Rompetrol Group N.V., garantie reala mobiliara asupra bunurilor mobile; depozit colateral de 3.023.830 USD.		
Unicredit	52.606.188	-
Linie credit pentru finantarea activitatii curente, in valoare de 60.000 milioane lei, data scadentei 05.07.2004, rata dobanzii BUBOR 3 luni + 2 % p.a., comision acordare 0,35%/ trim, sau fractiuni trimestru si comision analiza credit 150 USD; garantii : cesiune incasari clienti in valoare de 60.000 milioane lei, depozit colateral de 6.000 milioane lei, bilet la ordin in valoare de 60.000 milioane lei garantat de Rompetrol S.A., total garantii in valoare de 126.000 milioane lei.		
Banca Transilvania	65.190.000	-
Credit pentru activitatea curenta de exploatare, in valoare de 2.000.000 USD, data scadentei 30.06.2004, rata dobanzii 9,5% + marja 3,5% p.a., comision deschidere 0,75%, garantii: garantii reale mobiliare pe sume de bani 189.306.000.000 lei, ipoteci rang III (obiective 801 si 901, 4 statii de distributie a carburantilor, 1 teren statie distributie carburanti, 8 rezervoare titei), ipoteca rang I – statie GPL, bilet la ordin, total ipoteci in valoare de 9.021.884 USD.		
Banca Transilvania	14.200.000	-
Credit pentru activitatea curenta de exploatare, in valoare de 100.000 milioane lei, data scadentei 16.01.2004, rata dobanzii 26.75% + marja de 6.75% p.a., comision deschidere 1.25%, garantii: garantii reale mobiliare pe sume de bani, ipoteci rang II (obiective 801 si 901, 4 statii de distributie a carburantilor, 1 teren statie distributie carburanti, 8 rezervoare titei), bilete la ordin, total garantii in valoare de 239.313.500.000.		

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2003 SI 2002
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

5. SITUATIA CREANTELOR SI DATORIILOR (continuare)

	2003	2002
Banca Transilvania	220.000.000	-
Credit pentru activitatea curenta de exploatare, in valoare de 220.000 milioane lei (150.000 milioane lei, suplimentat cu 70.000 milioane lei), data scadentei 12.11.2004 pentru partea de 150.000 milioane lei, 18 februarie 2004 pentru partea de 70.000 milioane lei, rata dobanzii 27% + marja de 6% p.a., comisioane: 1,25% comision deschidere pentru 150.000 milioane lei si 1% pentru 70.000 milioane lei, garantii: ipoteci si garantii reale mobiliare pe sume de bani in valoare de 496.533.257.968 lei, ipoteci rang IV (obiective 801 si 901, 4 statii de distributie a carburantilor, 1 teren statie distributie carburanti, 8 rezervoare titei), ipoteka rang I statie GPL, total ipoteci in valoare de 8.709.599 USD, cesiune incasari create Rom Oil S.A. in valoare de 92.000 milioane lei, bilete la ordin 230.431 milioane lei.		
Robank	59.275.685	-
Linie credit pentru operatiuni curente, in valoare de 60.000 milioane lei, data scadentei 03.02.2004, rata dobanzii 28% p.a., comision de risc 0.6% flat si comision gestiune 0.6% flat; garantii : ipoteka sediu administrativ si teren aferent in valoare de 2.346.123 USD, cesiune incasari Rom Oil S.A. in valoare de 10.000 milioane.		
Finans Bank	-	67.500.000
Overdraft pentru nevoi curente in valoare de 67.500 milioane lei, data scadentei 17 ianuarie 2003, rata dobanzii 38% p.a., comisioane 1%, garantari prin cesiuni de creante in valoare de 72.000 milioane lei.		
Demir Bank (Unicredit)	-	60.000.000
Overdraft pentru nevoi curente in valoare de 60.000 milioane lei, data scadentei 15 ianuarie 2003, rata dobanzii 37% p.a. (BUBOR la 3 luni + 2% p.a. in 2001), garantii create comerciale si bilete la ordin.		
Banca Transilvania	-	70.000.000
Credit pe termen scurt pentru nevoi curente in valoare de 80.000 milioane lei, data scadentei 12 mai, 2003, rata dobanzii 34% p.a. (48% in 2001), garantii 5 statii de distributie a carburantilor.		
Altele	1.182.956	1.229.960
Total	1.327.444.543	198.729.960

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2003 SI 2002
(Sumele sunt exprimate in mii lei, 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 anexate:

a) Baza de contabilitate si raportare

Situatiile financiare anexate sunt intocmite in conformitate cu Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr. 94/2001 pentru intocmirea situatiilor financiare in concordanta cu Directiva a 4-a a Comunitatii Economice Europene si cu Standardele Internationale de Contabilitate („IAS”) si cu Ordinul nr. 1827/2003 („Normele de inchidere”) emise de catre Ministerul Finantelor Publice denumite in continuare „OMF 94”.

Anul fiscal al Societatii se incheie la 31 decembrie.

Situatiile financiare 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 “ROL”).

Conform Ordinului 1827/2003, Societatea nu a aplicat IAS 29 “Raportarea financiara in economii hiperinflationiste”.

b) Corectarea rezultatului reportat

In conformitatea cu prevederile OMF 94/ 2001 efectul corectiei erorilor fundamentale este recunoscut in contul 1174 “Rezultatul reportat provenit din corectarea erorilor fundamentale”.

c) Utilizarea estimarilor

Intocmirea situatiilor financiare in conformitate cu OMF 94 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 anume grad de incertitudine, efectul cumulat al acestuia asupra situatiilor financiare 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 provizioanele 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 prelungesc 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 ei ulterioare. Pentru terenuri si imobilizari corporale in curs nu se calculeaza amortizare.

6. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

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 provizioane pentru depreciere. Imobilizarile necorporale sunt amortizate liniar pe durata acestora de viata stabilita in conformitate cu Legea 15/1994 cu modificarile ei 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 maximum 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.

g) Imobilizari financiare

Imobilizarile financiare reprezinta investitii strategice pe termen lung si sunt inregistrate la costul istoric mai putin eventualele provizioane pentru diminuarea valorii. S-au constituit provizioane in valoare de 1.149.364.890 mii lei la titlurile de participare detinute la Rompetrol Petrochemicals S.R.L.

h) Stocuri

Stocurile sunt inregistrate la minimum 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 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 provizioane pe baza estimarilor managementului Societatii.

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2003 SI 2002
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

6. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

i) Creante

Creantele comerciale sunt prezentate la valoarea estimata a fi realizata. Pentru creantele incerte se constituie provizioane 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 lei la cursul de schimb la data tranzactiei. Activele si datoriile monetare exprimate in valuta se convertesc in lei 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 ROL/USD si ROL/EUR la data de 31 decembrie 2003 si 2002 au fost dupa cum urmeaza:

<u>Valuta</u>	<u>31 decembrie 2003</u>	<u>31 decembrie 2002</u>
ROL/USD	32.595	33.500
ROL/EUR	41.117	34.919

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.

m) Impozitul pe profit

Impozitul pe profit curent se calculeaza pe baza rezultatului anului ajustat pentru cheltuielile nedeductibile si veniturile netaxabile conform legislatiei fiscale in vigoare. In anii 2003 si 2002 rata impozitului pe profit a fost de 25%. Cota de impozitare pentru operatiunile de export este de 6% (5% in 2001). 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.

6. **PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)**

n) Provizioane

Un provizion este recunoscut 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 fi necesara pentru 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 provizionului 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.

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, existente in exercitiul respectiv.

r) Active si datorii contingente

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

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

6. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

s) Leasing

Contractele de leasing sunt clasificate ca financiare atunci cand termenii contractuali transfera locatarului toate riscurile si beneficiile rezultate din proprietatea bunului reprezentand obiectul contractului. Toate celelalte contracte de leasing sunt clasificate ca fiind operationale. Societatea detine bunuri in leasing financiar, recunoscute ca active si inregistrate la valoarea de piata la data achizitiei. Datoria catre locator este inclusa in bilant ca datorie din leasing financiar. Cheltuiala financiara, reprezentand diferenta dintre datoria totala de leasing si valoarea de piata a bunului la data achizitiei, este distribuita pe intreaga durata a leasingului astfel incat sa genereze o rata constanta a dobanzii la soldul ramas al datoriei aferent fiecarei perioade.

t) Evenimente ulterioare datei bilantului

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

u) Instrumente financiare

Actiunile financiare si datoriile financiare inregistrate in bilantul 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. Managementul considera ca valoarea justa a acestor instrumente aproximeaza valoarea lor contabila.

7. CAPITALUL SOCIAL

La 31 decembrie 2003 si 2002, capitalul social consta in 17.463.507.667 mii lei, respectiv 14.230.272.319 mii lei.

La 31 decembrie 2003 capitalul social subscris (varsat si nevarsat) reprezenta 81.521.369 actiuni autorizate subscrise la valoarea nominala de 214.220. La 31 decembrie 2002 capitalul social era format din 73.246.203 actiuni cu valoarea nominala de 194.280 de lei.

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2003 SI 2002
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

7. CAPITALUL SOCIAL (continuare)

Structura actionariatului la 31 decembrie 2003 si 2002 era urmatoarea:

	31 decembrie 2003		31 decembrie 2002	
	Numar actiuni	Procent detinut	Numar actiuni	Procent detinut
Romp petrol Group N.V.	52.522.832	64,43%	52.362.370	71,49%
SIF Transilvania	7.858.008	9,64%	7.866.054	10,74%
Romp petrol S.A.	15.335.963	18,81%	10.052.598	13,72%
Altii	5.804.566	7,12%	2.965.181	4,05%
Total	81.521.369	100%	73.246.203	100%

In cursul anului capitalul social a fost majorat cu suma de 3.233.235.348 mii lei ca urmare a incorporarii diferentelor din reevaluarea imobilizarilor corporale in valoare de 1.472.806.305 mii lei si a aportului in valoare de 1.760.429.042 mii lei (din care aporturi in natura: Rompetrol Downstream 569.528.736 mii lei, 1.122.900.983 mii lei Rompetrol S.A. si 22.047.024 mii lei Rompetrol Well Services, aport numerar Rompetrol Group N.V. 45.940.837 si aport in numerar actionari minoritari 11.462). Aportul de numerar al Rompetrol Group N.V. a fost varsat in luna ianuarie 2004.

In luna ianuarie Societatea si-a divizat valoarea nominala a actiunii de la 214.220 lei/actiune la 1.000 lei/actiune.

8. INFORMATII PRIVIND SALARIATII, ADMINISTRATORII SI DIRECTORII

Cheltuielile totale cu personalul au fost dupa cum urmeaza:

	2003	2002
Salarii platite sau de platit, aferente exercitiului	298.051.299	408.958.922
Cheltuieli cu asigurarile sociale	106.218.853	138.440.643
Total	404.270.152	547.399.565

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

Numarul mediu de angajati ai Societatii (exclusiv angajatii serviciilor externalizate in filiale ale Societatii) in 2003 a fost 1.490, respectiv 2.024 in 2002 (diferenta provenind din angajatii transferati la Rompetrol Petrochemicals S.R.L.).

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2003 SI 2002
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

9. INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI

	2003	2002
1 Indicatori de lichiditate		
Indicatorul lichiditatii curente	1,93	0,69
Indicatorul lichiditatii imediate	1,44	0,56
2 Indicatori de risc		
Indicatorul gradului de indatorare	-	0,035
Indicatorul privind acoperirea dobanzilor	Neaplicabil	Neaplicabil
3 Indicatori de activitate		
Viteza de rotatie a debitelor-clienti (zile)	62	69,3
Viteza de rotatie a creditelor-furnizor (zile)	92	63,8
Viteza de rotatie a activelor imobilizate	2,24	2,00
Viteza de rotatie a activelor totale	1,15	1,03
4 Indicatori de profitabilitate		
Rentabilitatea capitalului angajat	Neaplicabil	Neaplicabil

10. ALTE INFORMATII

a) Cadrul de desfasurare a activitatii

S.C. Rompetrol Rafinare S.A. este o societate comerciala organizata in anul 1990 prin transformarea juridica a unitatii economice de stat infiintate in 1976 si este inregistrata in Romania. Societatea are ca principal domeniu de activitate prelucrarea titeiului.

Sediul Societatii este in Drumul Judetean 226, km. 23, judetul Constanta.

Situatiile financiare au fost autorizate spre a fi emise de catre Consiliul de Administratie la data de 19 aprilie 2004.

10. ALTE INFORMATII (continuare)

b) Tranzactii cu parti afiliate

Solduri la 31 decembrie 2003

	<u>Creante</u>	<u>Datorii</u>
The Rompetrol Group N.V.	4.506.674.000	329.453.000
Rompetrol Logistics S.A.	5.737.000	9.538.000
Ecomaster S.A.	-	44.026.000
Rominserv S.A.	137.727.000	11.732.000
Rompetrol S.A.	904.938.000	19.724.000
Rompetrol Downstream S.A.	1.356.939.000	926.000
Rompetrol Well Services S.A.	539.000	28.549.000
Palplast S.A.	-	20.000
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	244.643.000	-
Rom Oil S.A.	677.621.000	1.827.000
Rompetrol Moldova ICS	4.200.000	-
Total	7.839.018.000	445.795.000

Tranzactii in 2003

	<u>Cumparari</u>	<u>Vanzari</u>
The Rompetrol Group NV	7.927.521.500	10.667.208.500
Rompetrol Logistics SA	192.270.600	152.860.700
Ecomaster SA	81.569.800	17.424.500
Rominserv SA	738.560.500	23.583.100
Rompetrol SA	352.792.700	1.050.613.100
Rompetrol Downstream SA	32.163.900	5.832.314.700
Rompetrol Well Services SA	-	49.416.000
Palplast SA	-	39.800
Rompetrol Petrochemicals SRL	337.295.900	1.241.948.000
Rom Oil SA	80.957.500	5.881.849.000
Rompetrol Moldova ICS	-	128.371.000
Total	9.743.132.400	25.045.628.400

c) Tranzactii in valuta

Politica contabila pentru tranzactiile in valuta este prezentata in Nota 6 j).

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2003 SI 2002
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

10. ALTE INFORMATII (continuare)

d) Cifra de afaceri

Componenta cifrei de afaceri pentru anii 2003 si 2002 este urmatoarea:

	2003	2002
Venituri din vanzarea produselor finite	33.111.777.419	28.276.878.603
Venituri din vanzarea marfurilor	317.079.265	327.395.975
Venituri din servicii prestate	882.560.250	343.367.272
Total	34.311.416.934	28.947.641.850

e) Onorarii platite auditorilor

Onorariul auditorilor pentru auditul acestor situatii financiare este de aproximativ 1.727.535 mii lei echivalentul a 53.000 USD.

f) Casa si conturi la banci

La 31 decembrie 2003 si 2002 disponibilitatile se compun din:

	2003	2002
Disponibil la banca in lei	169.210.167	130.341.067
Disponibil la banca in valuta	111.404.096	6.549.513
Disponibil in casa	10.852	19.520
Altele	41.476.734	77.045.278
Total	322.101.849	213.955.378

g) Stocuri

La 31 decembrie 2003 si 2002 stocurile se compun din:

	2003	2002
Materii prime	792.267.954	843.230.656
Materiale auxiliare	294.977.989	126.745.439
Materiale aflate la terti	1.116.124.214	249.223.093
Produse finite	711.883.333	565.117.933
Produse finite aflate la terti	196.153.751	295.052.970
Productie in curs de executie	73.178	2.026.553
Semifabricate	540.142.067	479.847.569
Marfuri	2.777.653	3.487.322
Ambalaje si alte materiale	2.772.114	3.225.919
Provizioane pentru deprecierea produselor finite	(50.683.172)	(147.508.445)
Avansuri pentru stocuri	152.577.083	222.195.003
Total	3.759.066.164	2.642.644.012

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2003 SI 2002
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

10. ALTE INFORMATII (continuare)

h) Obligatii de leasing

	2003	2002
Sume scadente in urmatorul an	6.523.998	6.860.334
Sume scadente in urmatorii trei ani	7.124.932	10.184.828
Total	13.648.930	17.045.162

i) Rezultatul pe actiune

	2003	2002
Pierdere neta a anului	(10.888.162.328)	(3.695.124.689)
Numar de actiuni	81.521.369	73.246.203
Rezultatul pe actiune - de baza (ROL)	(133.562)	(50.448)

j) Rezultatul reportat provenit din corectarea erorilor fundamentale

Societatea a inregistrat un provizion pentru deprecierea investitiei in Rompetrol Petrochemicals pentru a reflecta faptul ca o parte dintre instalatiile petrochimice nu sunt operationale. Societatea a inregistrat acest provizion pe contul 1174 "Rezultatul reportat provenit din corectarea erorilor fundamentale" deoarece conditiile existau si in anul anterior. Efectul acestei ajustari asupra rezultatului reportat este:

Pierdere raportata anterior pentru exercitiul 2002	3.695.124.689
Ajustarea erorilor fundamentale	1.149.364.890
Pierdere corectata a exercitiului 2002	4.844.489.579

k) Angajamente

La 31 decembrie 2003, Societatea nu are nici un angajament privind achizitionarea de active corporale (6,5 milioane USD in 2002).

Societatea este angajata in restructurarea fabricii de petrochimie, ce apartine Rompetrol Petrochemicals S.R.L., o companie detinuta 100% de Societate. Rompetrol Petrochemicals S.R.L a semnat un memorandum cu o terta parte pentru finantarea restructurarii fabricii, asteptandu-se ca in iulie 2004 sa se realizeze semnarea contractului propriu-zis de finantare. In cazul in care acest contract nu se va semna, Societatea va redirectiona fonduri proprii sau atrase din alta sursa catre finantarea restructurarii fabricii de petrochimie. Aceasta va necesita importante sume intrucat aproximativ 50% din fondurile de restructurarea sunt programate a fi investite inainte de 31 decembrie 2004.

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2003 SI 2002
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

10. **ALTE INFORMATII (continuare)**

l) Evenimente ulterioare datei bilantului

In 24 martie 2004, a fost publicat comunicatul de presa emis de Parchetul General Anticoruptie („PNA”), care facea cunoscut ca a fost initiata o ancheta privind privatizarea Petromidia S.A. de catre Rompetrol Group N.V. („TRG”), incheiata conform contractului de vanzare-cumparare nr.29/31 din 17 decembrie 2000. Comunicatul de presa enumera cateva arii de investigare asupra carora PNA isi poate concentra ancheta, inclusiv termenii acordului de privatizare, metoda prin care anumite venituri au fost contabilizate, cresterile ulterioare de capital social si cifrele aferente importului si exportului.

Pana in prezent, nici Societatea sau afiliatii acesteia si nici reprezentantii ei nu au primit o instiintare oficiala de la PNA privind aceasta ancheta.

Managementul Societatii este pregatit sa coopereze in cadrul tuturor investigatiilor initiate in mod oficial. Conform comunicatului de presa emis de PNA, scopul acestei anchete este acelasi cu scopul altor anchete si controale efectuate de Garda Financiara a Ministerului de Finante, toate acestea fiind concluzionate neutru sau in favoarea Societatii, respectiv fara impact material asupra situatiei operationale si financiare a Societatii.

In aprilie 2003, actiunile Rompetrol Rafinare S.A au fost listate la Bursa de Valori Bucuresti („BVB”) avand simbolul RRC.

m) Datorii contingente

Urmatoarele litigii importante au fost initiate de catre autoritati impotriva Societatii:

- Societatea si-a crescut capitalul social prin aportul in natura al unor societati din grup: Rompetrol Downstream S.A. si Rompetrol S.A. Societatea considera ca aceasta crestere de capital a fost realizata in conformitate cu legile aplicabile pentru acest tip de crestere de capital. Conform legislatiei romanesti, cresterea capitalului social a fost verificata si aprobata de judecatorul delegat de Registrul Comertului. Actionarul minoritar SIF Transilvania a initiat in justitie doua procese avand ca motiv aceasta crestere de capital. **Pana in prezent, Societatea a reusit sa aperse cu success aceasta cauza (in 2 februarie 2004, Tribunalul Constanta a respins una din plangerile adresate de SIF Transilvania) si este increzatoare ca in cazul in care actionarul minoritar va dori atacarea sentintei in instanta, probabilitatea unei decizii adverse Societatii este foarte mica.**
- Autoritatile fiscale au efectuat un control privind importul de MTBE realizat de Societate, au apreciat ca Societatea trebuie sa calculeze accize privind acest import si au calculat penalitati in valoare de 423 miliarde lei. Ulterior inchiderii anului financiar, Societatea a initiat o actiune prin care si-a sustinut opinia conform careia nu este necesara aplicarea accizelor pentru astfel de importuri, si a castigat aceasta actiune. **Conform deciziei Agentiei Nationale de Administrare Fiscala din 5 martie 2004, actiunea Societatii a fost aprobata si penalitatile de 423 miliarde lei au fost anulate.**
- Societatea a fost supusa unui raport de contraventie privind petrolul si produsele finite imprumutate altor rafinarii. Autoritatile fiscale au decis ca bunuri in valoare de 192 miliarde lei sa fie confiscate si a fost aplicata o amenda de 3 miliarde de lei. **Societatea a initiat o actiune la instanta locala cerand anularea confiscarii si a aplicarii amenzii si a castigat acest caz. Societatea este increzatoare ca in cazul in care autoritatile fiscale vor ataca aceasta decizie, probabilitatea acordarii unei decizii adverse Societatii este foarte mica.**

10. ALTE INFORMATII (continuare)

m) Datorii contingente (continuare)

Conducerea Societatii a estimat si înregistrat impactul fiscal al tuturor tranzacțiilor semnificative ținând cont de probabilitatea ca viitoare datorii fiscale sa apară, iar acestea sa poata fi estimate cu suficienta acuratețe. Cu toate acestea, Guvernul României patronează un număr de agenții autorizate pentru a derula audituri („controale”) fiscale la societățile ce își desfășoară activitatea în România. Aceste controale, prin natura lor, sunt asemănătoare auditurilor fiscale derulate de autoritățile fiscale în multe țări, dar se pot extinde nu doar asupra problemelor de fiscalitate ci și asupra altor chestiuni legislative sau de reglementare în care agenția în cauză ar putea fi interesata. Mai mult, declarațiile fiscale fac subiectul verificării și corectării lor de către autoritățile fiscale pe o perioada în general de cinci ani după înregistrarea lor. Legislația fiscală din România si aplicarea sa in practica sunt subiectul unor frecvente modificări care pot afecta situația fiscală a Societatii.

n) Impozitarea

Sistemul fiscal din Romania se afla intr-un stadiu de dezvoltare incipient, fiind supus multor interpretari si modificari constante uneori cu caracter retroactiv. In Romania termenul prescriptiei pentru controalele fiscale este de 5 ani.

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

o) Riscul valutar si de inflatie

Societatea isi desfasoara activitatea in conditii de hiperinflatie si efectueaza tranzactii exprimate in diferite valute, inclusiv in dolari americani (“USD”). Rata inflatiei in Romania pentru anii incheiati la 31 decembrie 2003, 2002 si 2001 a fost 14,1%, 17,9% si 30,2%, date comunicate de Institutul National pentru Statistica din Romania. Ratele oficiale de schimb pentru anii incheiati la 31 decembrie 2001, 2002 si 2003 au fost de 31.597, 33.500 si respectiv 32.595 lei / 1 USD.

p) Riscul de lichiditate

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

q) 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).

r) Riscul de credit

In activitatea sa, Societatea se expune riscului de credit din creante si fonduri depozitate la insititutiile 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 LA 31 DECEMBRIE 2003 SI 2002
(Sumele sunt exprimate in mii lei, 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				
Unitati care au inregistrat pierdere	02				-
			1		10.888.162.328
II. Date privind platile restante		Nr. rd.	Din care:		
A	B	Total col. 2+3	Pentru activitatea curenta	Pentru investitii	
		1	2	3	
Plati restante-total (rd .04+08+14 la 18+22) din care:	03	2.110.966.064	2.100.092.356		10.873.708
Furnizori restanti-total (rd 05 la 07), din care	04	1.450.625.181	1.439.751.473		10.873.708
-peste 30 de zile	05	566.215.282	565.009.683		1.205.599
-peste 90 de zile	06	496.549.762	489.251.805		7.297.957
-peste 1 an	07	387.860.137	385.489.985		2.370.152
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	595.819.674	595.819.674		
Obligatii restante fata de alti creditori	15				
Impozite si taxe neplatite la termenul stabilit la bugetul de stat	16	64.521.209	64.521.209		
Impozite si taxe neplatite la termenul stabilit la bugetele locale	17				
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				