

# RAPORT ANUAL 2005

Întocmit în conformitate cu Regulamentul C.N.V.M. nr. 1/2006,  
**PENTRU EXERCIȚIUL FINANCIAR 2005**

## Societatea Comercială ROMPETROL RAFINARE S.A.

Sediul social :

Constanța, Drumul Județean  
226, Km. 23, județul Constanța  
0241-506.100 / 0241-506.930

Nr. telefon/Fax:

Codul Unic de Înregistrare la Oficiul Registrului  
Comerțului Constanța:

1860712

Număr de ordine în Registrului Comerțului :

J 13/534/1991

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

Capitalul social subscris și vărsat:

2.109.927.600,2 lei noi

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

- Acțiuni comune nominative dematerializate, a  
cărora evidență este ținută de Registrul  
Independent REGISCO S.A.

Număr total de acțiuni:

21.099.276.002

Valoarea nominală:

0,1 lei noi

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

Valoare emisiune

570.302.441 EURO

Număr total de obligațiuni emise:

22.812.098

Valoare nominală:

25 EURO

Simbol emisiune:

PTRMO

## CUPRINS

|   |    |
|---|----|
| 1. ANALIZA ACTIVITĂȚII SOCIETĂȚII COMERCIALE .....                  | 3  |
| 2.ACTIVELE CORPORALE ALE SOCIETĂȚII COMERCIALE .....                | 28 |
| 3.PIAȚA VALORILOR MOBILIARE EMISE DE SOCIETATEA<br>COMERCIALĂ ..... | 34 |
| 4.CONDUCEREA SOCIETĂȚII COMERCIALE.....                             | 37 |
| 5.SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ.....                                 | 43 |
| 6.ANEXE.....  | 47 |

## **1. ANALIZA ACTIVITĂȚII SOCIETĂȚII COMERCIALE**

### **1.1. a) Descrierea activității de bază a S.C. ROMPETROL RAFINARE S.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 detaliate în Actul Constitutiv al Societății, completat ulterior, iar dintre acestea enumerăm obiectele de activitate desfășurate efectiv de Societate pentru care s-au obținut autorizații conform reglementărilor legale în vigoare:

- 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 (țevă pp);
- 2524 - fabricarea altor produse din material plastic;
- 3710 - recuperarea deșeurilor și resturilor metalice reciclabile;
- 3720 - recuperarea deșeurilor și resturilor nemetalice reciclabile;
- 5157 - comerț cu ridicata cu deșeuri și resturi;
- 7430- activități de testări și analize tehnice: psihologice, activități metrologice, diagnosticare și consultanță pentru instalații mecanice, electrice și de automatizări, asistență tehnică pentru specificare, avizare și evaluare importuri, control nedistructiv, studii de coroziune, verificări și reglări supape de siguranță, asistență tehnică la porniri instalații în țară și în străinătate și altele;
- activități de testări și analize tehnice: analize laborator protecția mediului – aer, aparate – analize laborator toxicologie, inspecții și verificări măști de protecție și aparate respiratorii pentru medii de lucru nocive, servicii de inspecții tehnice (ca utilizarea de tehnici nucleare, examinări nedistructive, încercări mecanice, analize chimice și metalografice ale metalelor, inspecții și verificări ale instalațiilor mecanice sub presiune și de ridicat, asistență tehnică și consultanță pentru aceste activități).
- 6311 - manipulări;
- 6312 - depozitări;
- 6030 - transport prin conducte.

7110 - închirierea autoturismelor și utilităților de capacitate mică;  
7121 - închirierea altor mijloace de transport terestru;  
7122 - închirierea mijloacelor de transport pe apă;  
7131 - închirierea mașinilor și echipamentelor agricole;  
7132 - închirierea mașinilor și echipamentelor pentru construcții, fără personal de deservire aferent;  
7134-închirierea altor mașini și echipamente;  
7020 - închirierea și subînchirierea bunurilor imobiliare proprii sau închiriate;  
4030- producția și distribuția energiei termice și a apei calde;  
4100- captarea, tratarea și distribuția apei;  
9001- colectarea și tratarea apelor uzate;  
9002- colectarea și tratarea altor reziduuri;  
9003- salubritate, depoluare și activități similare;

Alte activități sunt stabilite și detaliate prin Actul Constitutiv al Societății

Activitatea de producție a Societății, desfășurată pe parcursul anului 2005, s-a concentrat, în principal, pe următoarele obiective:

- asigurarea cu materii prime, pentru funcționarea continuă a activității de producție, în condițiile creșterii fără precedent a prețurilor acestora pe plan mondial;
- îmbunătățirea controlului asupra proceselor de producție (conducerea automatizată și informatizată a proceselor tehnologice prin Centrul de Comandă și Control);
- funcționarea instalațiilor în vederea asigurării gamei sortimentale solicitate de cerințele pieței, conform normelor Uniunii Europene;
- realizarea (continuarea) programului de investiții și modernizări;
- diversificarea gamei sortimentale (producerea și comercializarea benzinelor și motorinelor Euro 4);
- îmbunătățirea măsurilor de protecție a mediului și de siguranță a personalului;
- efectuarea unei revizii generale a Rafinăriei, după patru ani de funcționare, obligatorie atât din punct de vedere al siguranței în exploatare, cât și pentru re tehnologizarea instalațiilor, în vederea producerii de carburanți la standardele europene.

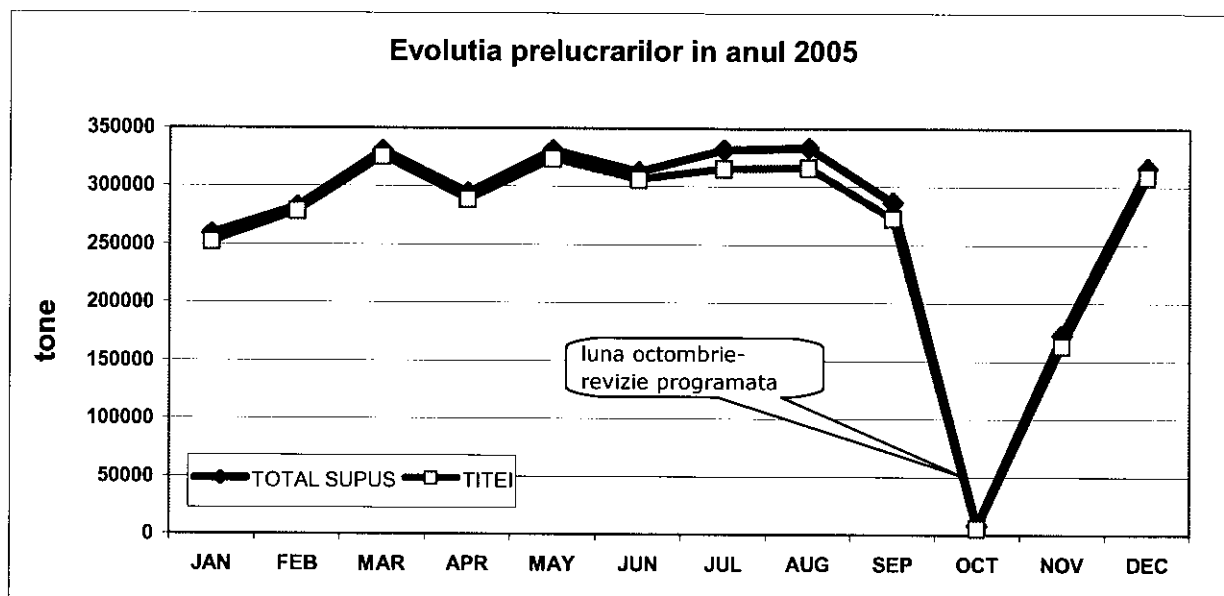
În anul 2005 s-au prelucrat 3.258.552 tone, din care 3.158.078 tone țiței și 100.474 tone alte materii prime.

Structura tipurilor de țiței prelucrat, în anul 2005, a fost:

| <b>Anul 2005</b>    | <b>[tone]</b>    |
|---------------------|------------------|
| <b>Total țiței:</b> | <b>3.158.078</b> |
| <b>Nesulfuros:</b>  | <b>129.322</b>   |
| Keimir              | 64.691           |
| Amestec Sweet       | 39.047           |
| Kumkol              | 25.584           |
| <b>Sulfuros:</b>    | <b>3.028.756</b> |
| Sebco/Kazach        | 1.141.176        |
| Rebco/Ural          | 1.574.737        |
| Iranian greu        | 206.815          |
| Quarun              | 49.910           |
| Amestec sour        | 56.118           |

În vederea unei funcționări continue și la o încărcătură cât mai eficientă a instalațiilor, a fost acțiunea de atragere în prelucrare a altor materii prime. În tabelul atașat, este redată situația altor materii prime supuse prelucrării, cumulat pe 12 luni:

| <b>ANUL 2005</b>       | <b>[tone]</b>  |
|------------------------|----------------|
| Distilat de vid        | 7.143          |
| Păcură DA              | 19.644         |
| Păcură CX              | 0              |
| Slops                  | 4.135          |
| MTBE                   | 28.471         |
| Benzină naftă          | 1.450          |
| Metanol                | 8.415          |
| Gaz metan              | 8.024          |
| Propan Piroliză        | 7.163          |
| Propan MP              | 3.409          |
| n-Butan MP             | 374            |
| Izopropilbenzen        | 786            |
| Extract aromatic Vega  | 2.431          |
| Motorină L 62          | 4.867          |
| Benzină COR 92         | 4.162          |
| <b>TOTAL ALTE M.P.</b> | <b>100.474</b> |



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

| <b>ANUL 2005</b>        | <b>Program<br/>tone</b> | <b>Program<br/>%</b> | <b>Realizat<br/>tone</b> | <b>Realizat<br/>%</b> | <b>R/P<br/>%</b> |
|-------------------------|-------------------------|----------------------|--------------------------|-----------------------|------------------|
| Benzină auto            | 1.004.772               | 28,55                | 893.938                  | 27,44                 | 88,97            |
| Fracție C5-C6           | 28.649                  | 0,81                 | 24.921                   | 0,76                  | 86,99            |
| Benzină naftă+rafinat   | 84.649                  | 2,41                 | 112.263                  | 3,45                  | 132,62           |
| Petrol + solvent greu   | 82.500                  | 2,34                 | 112.251                  | 3,44                  | 136,06           |
| Motorină auto           | 1.306.999               | 37,14                | 1.145.125                | 34,14                 | 87,61            |
| Solv.Slurry             | 27.500                  | 0,78                 | 29.222                   | 0,90                  | 106,26           |
| Calor extra 1           | 11.100                  | 0,32                 | 26.944                   | 0,83                  | 242,74           |
| Calor economic 3+CLU    | 38.016                  | 1,08                 | 24.061                   | 0,74                  | 63,29            |
| Pacură                  | 82.571                  | 2,35                 | 144.397                  | 4,43                  | 174,88           |
| Gaz petrolier lichefiat | 175.284                 | 4,98                 | 172.130                  | 5,28                  | 98,20            |
| Propan                  | 15.364                  | 0,44                 | 3.071                    | 0,09                  | 19,99            |
| Propilena               | 78.457                  | 2,23                 | 70.285                   | 2,16                  | 89,58            |
| Benzen                  | 24.108                  | 0,69                 | 21.281                   | 0,65                  | 88,27            |
| Cocs                    | 217.082                 | 6,17                 | 215.545                  | 6,61                  | 99,29            |
| Sulf                    | 30.130                  | 0,86                 | 27.310                   | 0,84                  | 90,64            |
| Consum total :          | 282.089                 | 8,02                 | 210.186                  | 6,45                  | 74,51            |
| -cons.th.               | 76.257                  | 2,17                 | 43.813                   | 1,34                  | 57,45            |

**b) Precizarea datei de înființare a societății comerciale.**

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

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

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

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

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

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

Societatea este înregistrată la Registrul Comerțului Constanța cu nr. J13/534/1991, și are cod unic de înregistrare 1860712.

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

În cursul anului 2005, Societatea nu a participat la nici o fuziune.

În decursul exercițiului financiar 2005, în cadrul Societății au avut loc o serie de modificări organizatorice:

- Externalizarea, începând cu data de 01.05.2005, a activității de operare a rampelor CF și auto de încărcare/descărcare produse/materii prime, către S.C. Rompetrol Logistics S.A.;
- Desființarea Rampei Jiței-Păcură a Instalației GPL din cadrul Secției AFPE din Uzina Rafinărie, începând cu data de 12.04.2005;
- Modificarea organizatorică a instalațiilor DAV, HB-RC, HPM-HPR-FG din cadrul Uzinei Rafinărie, începând cu data de 01.06.2005, ca urmare a implementării tabloului unic de comandă.

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.
- S.C. ROMPETROL PETROCHEMICALS S.R.L.;
- S.C. ROM OIL S.A.;
- S.C. ROMPETROL QUALITY CONTROL S.R.L.
- S.C. ROMPETROL DOWNSTREAM S.A.

II) în mod indirect:

- S.C. GLOBAL SECURITY SISTEM S.A.;
- S.C. ROMPETROL INDUSTRIAL PARKS S.A.;

În cursul anului 2005, în cadrul S.C. ROMPETROL LOGISTICS S.A. au avut loc următoarele reorganizări semnificative:

- Înființarea Departamentului „Terminale Petroliere”, în cadrul sucursalei Transport Constanța, ca urmare a preluării operării rampelor de păcură, automată CF și IPPA din Petromidia;
- Înființarea Departamentului de „Operațiuni Feroviare”, în cadrul sucursalei Vega Trans Ploiești, ca urmare a dezvoltării serviciilor de transport pe cale ferată.

Nu au avut loc fuziuni.

În cadrul S.C. Rompetrol Petrochemicals S.R.L., nu au intervenit fuziuni sau reorganizări semnificative.

În cadrul Adunării Generale Extraordinare a acționarilor S.C. Rom Oil S.A., din data de 14 martie 2005, s-a hotărât dizolvarea S.C. Rompetrol Vatra Dornei S.R.L. cu sediul în Vatra Dornei, str. Argestru nr. 43A, jud. Suceava, înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. J 33/283/2003, CUI 14854313, al cărui asociat unic era S.C. Rom Oil S.A. și transmiterea universală a patrimoniului acesteia către asociatul unic, fără lichidare.

O asemenea hotărâre a fost luată și în cadrul Adunării Generale a asociaților S.C. Rompetrol Vatra Dornei S.R.L. din data de 9 mai 2005.



Hotărârea S.C. Rompetrol Vatra Dornei S.R.L. a fost înregistrată la Registrul Comerțului Suceava conform Certificatului de înscriere mențiuni nr. 23057/31.05.2005 și Încheierii judecătorului delegat nr. 2895/02.06.2005 prin care s-a dispus dizolvarea societății Rompetrol Vatra Dornei S.R.L. Aceeași hotărâre a fost înregistrată și la Registrul Comerțului Brașov și publicată în Monitorul Oficial, conform Cererii de depunere și menționare acte nr. 25421/13.05.2005.

#### ***d) Descrierea achizițiilor și/sau înstrăinărilor de active.***

În anul 2005 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 achiziția de acțiuni de la Rompetrol Downstream S.A., în valoare de 14.941.350 lei noi și de la Rom Oil S.A. în valoare de 10.946.687 lei noi. De asemenea, valoarea acțiunilor deținute la Rompetrol Quality Control S.R.L. a crescut, ca urmare a măririi capitalului social al acestei societăți cu profitul aferent anului 2004. Nu au fost înstrăinări de active în anul 2005.

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

Rompetrol Rafinare S.A. a înregistrat în 2005 o cifră de afaceri netă de 4.451.927.826 lei noi, în creștere cu 30% față de cea din anul precedent și un rezultat din exploatare de 205.484.598 lei noi, de 2,59 ori mai mare decât cel din 2004. Profitul net realizat de Rompetrol Rafinare S.A. în 2005 a fost de 186.350.013 lei noi, de 5,95 ori mai mare decât cel realizat în anul precedent. Atât în 2005, cât și în 2004, ponderea cea mai mare în cifra de afaceri (93% în 2005, respectiv 98% în 2004) este deținută de producția vândută.

##### ***1.1.1. Elemente de evaluare generală***

###### ***a) Profit***

Rompetrol Rafinare a obținut în 2005 un profit net de 186.350.013 lei noi, de 5,95 ori mai mare decât cel obținut în 2004. De asemenea, rezultatul din exploatare a fost de 205.484.598 lei noi, de 2,59 ori mai mare decât cel din 2004, datorat creșterii eficienței de prelucrare a materiilor prime, obținerii unor produse de calitate superioară, în conformitate cu standardele europene, cât și trendului ascendent al pieții produselor petroliere.

###### ***b) Cifra de afaceri***

În 2005, cifra de afaceri netă a Rompetrol Rafinare S.A. a fost de 4.451.927.826 lei noi, cu 30% mai mare decât cea aferentă anului 2004. Influența pozitivă se datorează trendului ascendent al pieței, atât în ceea ce privește prețurile la țiței,

cât și a prețurilor la principalele produse petroliere finite obținute din prelucrarea țițeiului. De asemenea, o influență pozitivă a avut-o și creșterea vânzărilor de produse, cu 4,5% față de 2004.

### **c) Export**

În 2005, exportul a totalizat o cantitate de 1.357.826,332 tone produse finite iar valoric a ajuns la suma de 655.344.461 USD.

În anul 2005, Rompetrol Rafinare S.A. a vândut peste 2 mil. tone de carburanți auto, ponderea exporturilor fiind superioară (cca 54%), vânzarilor de pe piața internă. Cantitățile de benzine și motorine vândute pe piețele externe au însemnat 1.115.499 tone, iar valoarea acestora a ajuns la 580.560.474 USD.

### **d) Costuri**

Cheltuielile de exploatare în anul 2005 s-au ridicat la suma de 5.667.533.661 lei noi, din care 3.510.713.019 lei noi (62%) reprezintă cheltuieli cu materiile prime și materialele consumabile, iar 1.357.840.079 lei noi (23,96%), cheltuieli cu alte impozite, taxe și vărsăminte asimilate.

### **e) Procent din piata deținut**

Prin deschiderea punctelor de lucru (depozitele de carburanți), precum și prin dezvoltarea continuă a rețelei proprii de distribuție, în paralel cu cooptarea benzinărilor private în sistem "PARTENER ROMPETROL", **au crescut cantitățile de produse vândute** pe piața internă. În acest sens, dacă în 2001 aveam un segment de piață de 11%, în 2005, acesta a atins cca. 30%.

### **f) Lichiditate**

Compania și-a menținut capacitatea de acoperire a datoriilor curente din activele curente, indicatorul lichidității curente înregistrând valoarea de 1,53, iar cel al lichidității imediate, valoarea de 1,17.

## **1.1.2. Evaluarea nivelului tehnic al societății comerciale**

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

#### **BENZINĂ EURO SUPER 98 FĂRĂ PLUMB**

Se utilizează drept combustibil pentru motoarele cu aprindere prin scânteie. Este o benzină care îndeplinește standardele Euro 4 pentru benzina cu COR min 98, COM min 87, un conținut de sulf de maxim 50 ppm, de aromatice 35% v/v, de benzen de maxim 1% v/v și o presiune de vapori Reid 60 kPa pe timp de vară și 90 kPa pe timp de iarnă.

### **BENZINĂ EURO PLUS FĂRĂ PLUMB**

Se utilizează drept combustibil pentru motoarele cu aprindere prin scânteie. Este o benzină care îndeplinește standardele Euro 4 pentru benzina cu COR min 95, COM min 85, un conținut de sulf de maxim 50 ppm, de aromatice 35% v/v, de benzen de maxim 1% v/v și o presiune de vapori Reid 60 kPa pe timp de vară și 90 kPa pe timp de iarnă.

### **BENZINĂ EUROSTANDARD FĂRĂ PLUMB**

Se utilizează drept combustibil pentru motoarele cu aprindere prin scânteie. Este o benzină care îndeplinește standardele Euro 3 pentru benzina cu COR min 95, COM min 85, un conținut de sulf de maxim 150 ppm, de benzen de maxim 1% v/v și o presiune de vapori Reid 60 kPa pe timp de vară și 90 kPa pe timp de iarnă.

### **BENZINĂ PREMIUM E**

Se utilizează drept combustibil pentru motoarele cu aprindere prin scânteie. Este o benzină care îndeplinește standardele Euro 3 pentru benzina cu COR min 95, COM min 85, un conținut de sulf de maxim 150 ppm, de benzen de maxim 1% v/v și o presiune de vapori Reid 60 kPa pe timp de vară și 90 kPa pe timp de iarnă.

Este o benzină care se folosește la motoarele fără catalizator.

### **PETROL REACTOR JET A1**

Se utilizează drept combustibil pentru turbomotoare de aeronave. Este un lichid limpede, fără corpuri străine în suspensie. Caracteristica principală pe care trebuie să o îndeplinească este temperatura de dispariție a cristalelor, temperatură care trebuie să fie de maxim  $-47^{\circ}\text{C}$ . caldura netă de combustie trebuie să fie de minim 10200 kcal/kg.

### **MOTORINĂ EURO 3**

Se utilizează drept combustibil pentru motoarele Diesel. Este o motorină care îndeplinește standardele Euro 3 pentru motorină, cu Cifra cetanică minim 51 și Indice cetanic minim 46, cu un conținut de sulf de maxim 350 ppm. O altă caracteristică foarte importantă a acestui combustibil este temperatura limită de filtrabilitate (TLF) care, în perioada de vară (1 mai - 30 septembrie) trebuie să corespundă clasei A ( $+5^{\circ}\text{C}$ ), în perioada 1 octombrie - 14 noiembrie și 1 martie - 30 aprilie aceasta trebuie să corespundă clasei E ( $-15^{\circ}\text{C}$ ) iar pentru perioada 15 noiembrie - 28 februarie TLF trebuie să fie conform clasei F ( $-20^{\circ}\text{C}$ ). În perioada 15 noiembrie - 28 februarie produsul conține, suplimentar, aditiv contra depunerilor de parafină.

Denumirea produsului la pompă : Motorina Euro 3, SR EN 590.

### **MOTORINĂ SUPER EURO 4**

Se utilizează drept combustibil pentru motoarele Diesel. Este o motorină care îndeplinește standardele Euro 4 pentru motorină, cu Cifra cetanică minim 51 și Indice cetanic minim 46, cu un conținut de sulf de maxim 50 ppm. O altă caracteristică foarte importantă a acestui combustibil este temperatura limită de filtrabilitate (TLF) care, în perioada de vară (1 mai - 30 septembrie) trebuie să corespundă clasei A (+5°C), în perioada 1 octombrie -14 noiembrie și 1 martie - 30 aprilie aceasta trebuie să corespundă clasei E (-15°C) iar pentru perioada 15 noiembrie - 28 februarie TLF trebuie să fie conform clasei F (-20°C). În perioada 15 noiembrie - 28 februarie produsul conține, suplimentar, aditiv contra depunerilor de parafină.

Denumirea produsului la pompa : Motorina Euro 4, SR EN 590.

### **CALOR EXTRA 1**

Se utilizează drept combustibil pentru aparatele de gătit, de încălzit și preparat apă caldă. Este un produs colorat în verde. O caracteristică importantă care trebuie îndeplinită este Punctul de congelare care în perioada de vară are valoarea de 0°C iar în perioada de iarnă are valoarea de -15°C. Conținutul maxim de sulf este de 0,25% m/m și puterea calorică inferioară este de minim 9800 kcal/kg.

### **CALOR ECONOMIC 3**

Este un combustibil lichid ușor folosit pentru producerea energiei termice. O caracteristică importantă care trebuie îndeplinită este Punctul de congelare care în perioada de vară are valoarea de +5°C iar în perioada de iarnă are valoarea de -8°C. Conținutul maxim de sulf este de 1,5% m/m și puterea calorică inferioară este de minim 9650 kcal/kg.

### **GPL**

Se utilizează drept combustibil pentru vehicule echipate pentru funcționare cu GPL, pentru uz industrial și casnic. Este un produs odorizat cu etil mercaptan pentru a permite detectarea eventualelor pierderi de gaze. Conținutul de sulf este de maxim 50 ppm pentru combustibilul folosit drept carburant pentru automobile iar pentru celelalte tipuri, acesta se încadrează în limitele de minim 50 ppm, maxim 300 ppm.

### **COCS**

Este un produs solid, utilizat la fabricarea carbidului, în metalurgia metalelor și aliajelor neferoase, pentru ars în centrale termoelectrice și în industria cimentului, la instalații cu ardere mixtă. Se folosește ca atare sau în amestec cu alte tipuri de cocs, cărbune sau păcură. Conținutul de sulf trebuie să fie de maxim 4,5% m/m, umiditatea nu trebuie să depășească 7% m/m, volatilitatea maxim 13% m/m iar cenușa nu trebuie să depășească valoarea maximă de 1% m/m.

## SULF

Este un produs solid sub formă de plăci de formă neregulată, de culoare galben deschis folosit ca materie primă la fabricarea acidului sulfuric. Caracteristicile pe care trebuie să le îndeplinească sunt cele referitoare la: umiditate maxim 1% m/m și impurități (substanțe organice maxim 0,085% m/m și cenușă 0,09% m/m).

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

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

Secția Termo-Hidro are în componență 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 parametri 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.

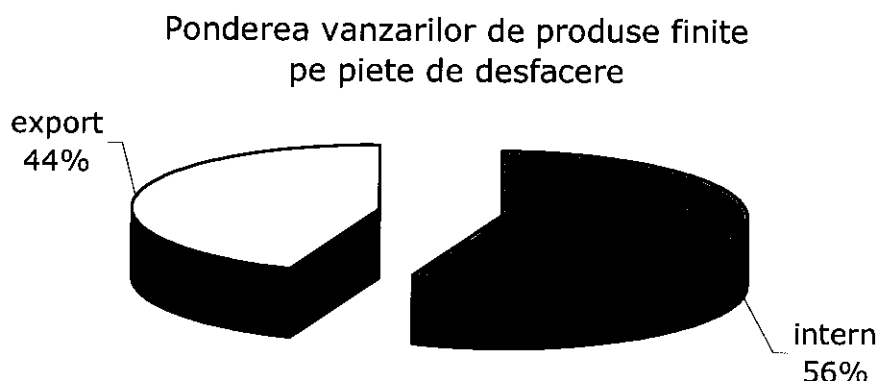
Sunt considerate produse realizate în cadrul instalației Tratare Ape: apa filtrată și apa de incendiu.

Secția Electrică a achiziționat energie electrică (334.955Mwh) pe care a distribuit-o instalațiilor din S.C. Rompetrol Rafinare S.A. (263.815Mwh), firmelor din Grupul Rompetrol (45.822 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 (25.318Mwh).

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

În perioada analizată, Societatea a activat pe două mari piețe: internă și externă.

Din cantitatea totală de produse vândute în anul 2005, vânzările pe piața internă au însemnat cca 56 %, diferența de 44 % având ca destinație piața externă.



Pe plan intern, Rompetrol Rafinare S.A. acoperă toate zonele geografice ale țării, operând prin cele 6 puncte de lucru localizate în țară.

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

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

Motorine - Turcia, Italia, Spania, Bulgaria, Croația, Slovenia, Serbia, Austria, Moldova, Albania

GPL - Bulgaria, Moldova, Serbia

Cocs - Bulgaria, Ucraina

**Distribuirea** produselor s-a făcut după cum urmează:

- Pe piața internă, în mod direct sau prin punctele de lucru situate în toate regiunile țării (com. Tudor Vladimirescu – județul Arad, Șimleul Silvaniei, Vatra Dornei, Mogoșoaia, Zărnești – Brașov, Almăj – jud. Dolj). Distribuția produselor în sistem en-detail s-a făcut de către S.C. Rompetrol Downstream S.A. prin intermediul rețelei de benzinării care cuprinde toată țara. Transportul produselor s-a făcut pe cisterne auto sau CF, proprii sau închiriate.

- Pe piața externă, distribuirea produselor s-a realizat via terra pe cisterne auto, CF sau via mare pe vase sau barje (prin porturile Midia sau Constanța).

Față de anul 2004, în 2005 se constată o creștere a vânzărilor prin cele 6 puncte de lucru situate în țară, cu cca. 5%.

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

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

| <b>Produse</b>             | <b>Anul financiar<br/>2003<br/>(%)</b> | <b>Anul financiar<br/>2004<br/>(%)</b> | <b>Anul financiar<br/>2005<br/>(%)</b> |
|----------------------------|--|--|--|
| Benzină                    | 42.69                                  | 38.33                                  | 33.77                                  |
| Motorină                   | 40.64                                  | 43.05                                  | 43.31                                  |
| Polipropilenă              | 0.42                                   | 0.00                                   | 0.00                                   |
| GPL                        | 4.42                                   | 4.25                                   | 4.30                                   |
| Alte produse<br>petroliere | 8.75                                   | 11.37                                  | 11.13                                  |
| Servicii                   | 2.15                                   | 1.20                                   | 1.56                                   |
| Mărfuri                    | 0.93                                   | 1.80                                   | 5.92                                   |

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

**Instalația Brichetare Cocs**

Instalația de brichetare cocs va avea o capacitate de 40 tone/h, în scopul creării posibilității prelucrării întregii cantități de cocs obținută în instalația Cocsare Întârziată. Cocsul de petrol obținut în instalația Cocsare este un produs valoros pentru ardere având o putere calorifică mai mare de 8000 Kcal/kg. Acest lucru face ca el să fie comercializat preponderent către industria cimentului în scopul arderii. În ultimul timp însă a început să crească cererea către populație a cocsului sortat utilizat drept combustibil solid în centrale termice sau direct în sobe. Diferența de preț între industrial și casnic este de la simplu la dublu. Pornind de la faptul că 53% din populația țării se încălzește cu lemne precum și de la faptul că lemnul pentru ardere este în scădere s-a analizat posibilitatea creării unui combustibil solid cu o putere calorifică mai mare decât a lemnului și

care să aibă un conținut redus de cenușă și să se încadreze în normele naționale privitoare la conținutul de sulf.

La crearea noului combustibil s-a avut în vedere și utilizarea nămolului rezultat în instalația de epurare și depozitat în haldele 1 și 2. Materiile prime ce participă la formarea brichetelor sunt: cocs uscat sort 0-4 mm, nămol pretratată, melasă și var în diferite proporții. Brichetele de cocs vor fi ambalate în saci.

Basic design-ul a fost realizat de Euragglo, iar S.C. Rominserv S.A. (societate a Grupului Rompetrol) face aprovizionarea echipamentelor principale în baza specificațiilor tehnice emise de Euragglo.

Pe anul 2005 pentru acest proiect valoarea investiției a fost de 9.000.000 USD.

### **Instalație Biodiesel**

În concordanță cu Asociația Internațională a Energiei în următorii 25 ani utilizarea combustibililor auto se va dubla, ceea ce va conduce la creșterea corespunzătoare a gazelor cu efect de seră.

Pentru reducerea pe cât posibil a acestor gaze cu efect negativ asupra mediului înconjurător și al sănătății oamenilor Directiva Uniunii Europene prevede utilizarea biocombustibililor în amestec cu combustibilii minerali în procent de 2% în 2005 urmând să crească la 5,75% până în 2010.

Emisiile de CO<sub>2</sub> în atmosferă ale biocombustibililor sunt mai reduse decât în cazul combustibililor minerali. Mai mult decât atât deoarece biocombustibilii provin din culturi care folosesc CO<sub>2</sub> pentru creștere, aportul lor la creșterea efectului de seră este extrem de scăzut. De asemenea contribuția la calitatea mediului înconjurător derivă și din scăderea emisiilor de oxizi de sulf ca urmare a faptului că acești biocombustibili au un conținut foarte scăzut de sulf.

Utilizarea pe scară mai largă a biocombustibililor în transporturi constituie doar o parte din pachetul de măsuri necesare pentru îndeplinirea prevederilor Protocolului de la Kyoto și din orice pachet de politici destinate respectării unor noi angajamente în acest sens.

Obiectivul proiectului este acela de a realiza o instalație de Biodiesel în cadrul S.C. Rompetrol Rafinare S.A. de capacitate 60.000 tone/an de produs finit care să respecte specificația EN 14214 iar calitatea glicerinei rezultate este cea corespunzătoare utilizării farmaceutice.

Pe anul 2005 pentru acest proiect valoarea investiției a fost de 1.390.000 USD.

### **Modernizare Instalație Hidrofinare Petrol Reactor**

Modernizarea instalației de hidrofinare petrol reactor constă în mărirea capacității de prelucrare cu 40% față de capacitatea actuală și posibilitatea prelucrării alternative a petrolului și a unui amestec de petrol și motorină pentru obținerea de Jet A1 și motorină conform normelor EURO 5.

Mărirea capacității se va realiza prin înlocuirea actualului reactor cu unul nou de capacitate marită și folosirea unui catalizator adecvat desulfurării avansate până la nivelul de 8 ppm. Noul reactor va fi alimentat cu două materii prime: petrol sau amestec de motorină și petrol. Capacitatea instalației va fi de 60 tone/h.



Pe anul 2005 pentru acest proiect valoarea investiției a fost de 1.050.000 USD.

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

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

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

Aprovizionarea cu chimicale, în anul 2005, s-a făcut în condiții de siguranță astfel încât să se asigure buna funcționare a instalațiilor.

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

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

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

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

În anul 2005 s-au aprovizionat chimicale astfel:

- din import, în valoare de **5.685.400 EUR**
- din țară, în valoare de **8.584.178 RON**

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

- catalizator pentru Cracare Catalitică = 880 tone, în valoare de 1.800.000 EURO;
- aditivi pentru motorine = 1.025 tone, în valoare de 1.500.000 EURO;
- catalizatori pentru hidrofinări = 147 tone, în valoare de 1.400.000 EURO;
- chimicale pentru proces și tratare ape =140 tone, în valoare de 470.000 EURO;
- aditiv pentru benzine = 244 tone, în valoare de 2.674.538 RON;
- chimicale (acid clorhidric, leșie, hipoclorit) = 4.288 tone, în valoare de 1.874.230 RON;
- uleiuri = 120 tone, în valoare de 617.000 RON

Cheltuielile vamale pentru 2005 au fost de **4.698.270 RON.**

În anul 2005 pentru regenerarea catalizatorului de la HDV și încărcare-descărcare catalizator din HPM, RC, HB s-au cheltuit **886.306 EUR** - prestator EURECAT-Franța.

La data de 31.12.2005, stocurile de materii prime și materiale au fost următoarele:

| <b>RAFINARIE</b>                 | <b>Stoc - Total<br/>(tone)<br/>31.12.2005</b> |
|----------------------------------|---|
| <b>TOTAL</b>                     | <b>77227</b>                                  |
| <b>TITEI</b>                     | <b>68761</b>                                  |
| <b>Sulfuros</b>                  | <b>68761</b>                                  |
| Titei REBCO                      | 40133   |
| Titei Kazach/ Sebco              | 5884  |
| Titei Amestec Sour               | 4248  |
| Titei Iranian greu               | 18496   |
| <b>Nesulfuros</b>                | <b>0</b>                                      |
| <b>ALTE MATERII PRIME :</b>      | <b>8466</b>                                   |
| <b>Pacura</b>                    | <b>37</b>                                     |
| Slops                            | 37  |
| <b>Metanol</b>                   | <b>556</b>                                    |
| Metanol                          | 556   |
| <b>MTBE</b>                      | <b>2721</b>                                   |
| MTBE MP                          | 2721  |
| <b>Alte materii prime</b>        | <b>5152</b>                                   |
| Condensat                        | 5152  |
| <b>PRODUSE FINITE :</b>          | <b>62382</b>                                  |
| <b>BENZINE :</b>                 | <b>32893</b>                                  |
| <b>Benzina naturala</b>          | <b>8856</b>                                   |
| Benzina COR 92                   | 8856  |
| <b>Benzina fara plumb</b>        | <b>14567</b>                                  |
| Benzina Euro Standard fara plumb | 9895  |
| Benzina Euro Plus fara plumb     | 1451  |
| Benzina Euro Super 98            | 944   |
| Benzina premium E plus - intern  | 2277  |
| <b>Benzina de chimizare</b>      | <b>9470</b>                                   |
| Benzina nafta                    | 1353  |
| Rafinat                          | 8117  |
| <b>PETROLURI</b>                 | <b>1313</b>                                   |
| <b>Petrol</b>                    | <b>681</b>                                    |
| Petrol reactor jet A1            | 681   |
| <b>Solventi</b>                  | <b>632</b>                                    |
| Solvent greu                     | 632   |
| <b>MOTORINE</b>                  | <b>15569</b>                                  |
| <b>Motorina</b>                  | <b>14003</b>                                  |
| Motorina Euro 3                  | 12059   |
| Motorina Euro 4                  | 1944  |
| <b>Combustibil tip M</b>         | <b>1479</b>                                   |
| Calor extra 1                    | 1479  |
| <b>Slurry</b>                    | <b>87</b>                                     |
| Slurry                           | 87  |
| <b>CLU</b>                       | <b>1450</b>                                   |
| <b>CLU</b>                       | <b>1450</b>                                   |
| Calor economic 3                 | 1450  |
| <b>PACURA</b>                    | <b>1438</b>                                   |

|  |              |
|--|--------------|
| <b>Pacura</b>                              | <b>1438</b>  |
| Pacura                                     | 1438         |
| <b>AROMATE</b>                             | <b>3768</b>  |
| <b>Aromate</b>                             | <b>3768</b>  |
| Benzen petrolier                           | 3768         |
| <b>GAZE</b>                                | <b>693</b>   |
| <b>Gaze de chimizare</b>                   | <b>693</b>   |
| Propan combustibil                         | 211          |
| Fractie C5-C6                              | 482          |
| <b>PROPILENA</b>                           | <b>116</b>   |
| Propilena                                  | 116          |
| <b>GPL</b>                                 | <b>1252</b>  |
| <b>Aragaz</b>                              | <b>1252</b>  |
| Gaz petrolier lichefiat                    | 1081         |
| G. P.L.uz casnic pt Butelii - intern       | 86           |
| Combustibil auto GPL - intern              | 85           |
| <b>COCS</b>                                | <b>2719</b>  |
| <b>Cocs</b>                                | <b>2719</b>  |
| Cocs de petrol sulfuros                    | 2543         |
| Cocs de petrol sortat - uz casnic - intern | 176          |
| <b>SULF</b>                                | <b>1171</b>  |
| <b>Sulf de petrol</b>                      | <b>1171</b>  |
| <b>PRODUSE SEMIFABRICATE</b>               | <b>45272</b> |
| <b>SEMIFABRICATE</b>                       | <b>45272</b> |
| <b>Benzina sf.</b>                         | <b>5729</b>  |
| Benzina DA                                 | 3382         |
| Benzina HB                                 | 2326         |
| Benzina grea CC                            | 21           |
| <b>Petrol sf.</b>                          | <b>1973</b>  |
| Petrol DA                                  | 1973         |
| <b>Motorina sf.</b>                        | <b>9187</b>  |
| Motorina DA                                | 7050         |
| Motorina 1CC                               | 2137         |
| <b>Distilate sf.</b>                       | <b>18907</b> |
| Distilat de vid DA                         | 5549         |
| Distilat de vid hidrofinat                 | 13358        |
| <b>Pacura sf.</b>                          | <b>4053</b>  |
| Reziduu de vid DA                          | 4053         |
| <b>Aromate sf.</b>                         | <b>841</b>   |
| Concentrat benzenic RC                     | 773          |
| Extract aromatic EA                        | 68           |
| <b>Alte sf.</b>                            | <b>4582</b>  |
| izo-Butan - izo-Butene CC                  | 539          |
| Slops                                      | 3264         |
| izo- butan FG                              | 55           |
| Fractie C5 plus                            | 194          |
| izo- pentan FG                             | 530          |

#### **1.1.4. Evaluarea activității de vânzare**

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

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

Piața petrolieră românească se caracterizează în prezent printr-o expansiune indusă de o creștere a cererii de carburanți auto ca rezultat al numărului tot mai mare de automobile.

Rompetrol Rafinare S.A. reprezintă în prezent unul din cei mai importanți participanți pe piața produselor petroliere din România. În anul 2005, vânzările Rompetrol Rafinare S.A. s-au majorat semnificativ pe piața internă iar perspectivele țintesc în continuare o strategie de creștere a prezenței Rompetrol pe această piață prin extinderea rețelei de distribuție la nivel național.

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

Principalii **competitori** (care sunt și producători) pe piața internă sunt:

- SNP Petrom
- S.C. Rafo SA Onești
- S.C. Lukoil

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

Principalii **competitori** pe piața externă sunt: Shell, Elf, Moll, Agip.

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

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

The Rompetrol Group N.V. - are peste 10% din vânzări pe piața externă.

Clienți cu peste 10% din vânzări pe piața internă:

- S.C. Rompetrol Rom Oil S.A.
- S.C. Rompetrol Downstream S.A.

### **1.1.5. Evaluarea aspectelor legate de angajații/personalul societății comerciale**

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

La data de 31.12.2005, Societatea avea un număr de 1097 angajați, dintre care: 6 directori; 187 personal cu studii superioare (ingineri, subingineri, economiști); 116 – tehnicieni, laboranți, maistri, contabili, asistenți-secretari; 18 funcționari administrativi; 755 muncitori calificați (lăcătuși mecanici, operatori chimiști, pompagii, compresoriști, electricieni, sondori, fochiști) și 15 muncitori necalificați.

Gradul de sindicalizare a forței de muncă a fost de 94%.

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

În cursul anului 2005 nu s-au semnalat conflicte între conducerea Societății și angajați, neexistând acțiuni colective de contestare a conducerii.

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

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

Încă de la proiectarea instalațiilor tehnologice, s-au luat în considerare aspectele de mediu ale activității de prelucrare a țițeiului și s-au prevăzut toate măsurile necesare pentru eliminarea sau reducerea impactului asupra mediului.

Rompetrol Rafinare a implementat, începând din anul 2000, un sistem de management al mediului. În 2003, s-a implementat și certificat un sistem integrat de management calitate-mediu, în conformitate cu cerințele standardelor internaționale ISO 9001 și ISO 14001, urmând ca în 2006 să se recertifice sistemul și pentru conformarea cu cerințele specificației OHSAS 18001, privind sănătatea și securitatea la locul de muncă.

Pentru îmbunătățirea performanțelor de mediu, Rompetrol Rafinare a investit în perioada 2001-2005 aprox. 20 milioane USD, în:

- modernizarea instalațiilor de depoluare (stripare ape uzate, epurare finală a apelor uzate);

- modernizarea rezervoarelor de depozitare a produselor petroliere;
- montarea instalațiilor de recuperare vapori și de brațe de încărcare a cisternelor pe la partea inferioară la rampele de încărcare benzine;
- modernizări ale instalațiilor tehnologice în vederea obținerii de produse ecologice;
- modernizări ale sistemelor de producere și distribuție utilități, în vederea conservării resurselor;
- lucrări de ecologizare;
- alte lucrări cu impact asupra mediului.

În prezent, Rompetrol Rafinare este autorizată din punct de vedere al protecției mediului, deținând următoarele autorizații:

- pentru Rafinărie: autorizația nr.16137/31.05.2002;
- pentru instalațiile DGRS, RGF, Stripare ape uzate: autorizația nr.16411/02.07.2002;
- pentru sediul administrativ, depozite, Uzina utilități: autorizația nr.17549/02.10.2002.

Aceste autorizații au fost prelungite până în 2007, la datele respective de eliberare, urmând ca Rompetrol Rafinare să obțină apoi autorizație integrată de mediu. Pentru aceasta, este în curs de elaborare documentația necesară pentru solicitarea autorizației integrate.

În contextul aderării României la Uniunea Europeană, pentru respectarea acquis-ului comunitar, inclusiv în domeniul protecției mediului, România a cerut o perioadă de tranziție. În urma celor transmise de companiile românești și a negocierilor cu Uniunea Europeană, Rompetrol Rafinare a obținut o perioadă de tranziție pentru 2012.

Pentru alinierea la cerințele de mediu ale Uniunii Europene, Rompetrol Rafinare va investi, în această perioadă, peste 100 milioane Euro în instalații și lucrări de mediu.

Rompertrol Rafinare nu face obiectul nici unui litigiu cu privire la încălcarea legislației privind protecția mediului înconjurător.

### ***1.1.7. Evaluarea activității de cercetare și dezvoltare***

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

În anul 2005, prin Direcția Procese și Inginerie s-au derulat contracte de studii în scopul măririi capacității de producție, a îmbunătățirii calității produselor pentru realizarea cerințelor standardelor europene de calitate în ceea ce privește conținutul de sulf în combustibilii auto pentru 2005 – 2009 cât și pentru alinierea

Rompetrol Rafinare la standardele impuse de legislația în vigoare și la normele actuale de protecție a mediului. Valoarea acestor studii este de aproximativ 1.782.000 USD.

Principalele studii derulate au fost:

| <b>Nr. crt</b> | <b>Firma</b>            | <b>Valoare contract [ USD ]</b> | <b>Subiect studiu</b>   |
|----------------|-------------------------|---------------------------------|---|
| 1              | AIR LIQUIDE ROMÂNIA     | 82.760                          | Studiu hidrogen, elaborarea balanței de hidrogen - a ajutat la stabilirea temei pentru proiectele Fabrica noua de hidrogen și Purificare hidrogen   |
| 2              | EURAGGLO                | 150.000                         | Realizare basic engineering pentru instalația de brichetare cocs de petrol  |
| 3              | FLUOR                   | 28.000                          | Studiu de modernizare a instalației HPM - a ajutat la determinarea temei pentru proiectul Modernizare instalație HPM  |
| 4              | FOSTER WHEELER ITALIANA | 64.000                          | Studiu de modernizare a instalației Cocsare - va ajuta la stabilirea temei proiectului Modernizare Instalație Cocsare   |
| 5              | IPIP S.A. PLOIEȘTI      | 10.700                          | Elaborare proiect de montaj drenere la compresoarele din instalațiile HPM, HPR, HDV   |
| 6              | KBC PROCESS TECHNOLOGY  | 106.000                         | Studiu de integrare a instalațiilor noi cu rafinaria - va ajuta în determinarea limitărilor existente la limita instalațiilor   |
| 7              | LE GAZ INTEGRAL         | 337.500                         | Studiu incinerare gaze stripare - a ajutat în determinarea temei pentru proiectul Incinerare gaze stripare  |
| 8              | LITWIN RO               | 8.000                           | Elaborarea proiectului de alimentare controlată cu motorină ușoară de cocsare și motorină ușoară de cracare a instalațiilor HPM și HPR  |
| 9              | LUDAN ENGINEERING       | 17.600                          | Studiu de eliminare a precursorilor benzenului din alimentarea instalației RC - a ajutat la elaborarea temei pentru proiectul Eliminare precursori ai benzenului din alimentarea instalației RC |

|    |                                    |         |  |
|----|------------------------------------|---------|--|
| 10 | SHAW STONE &<br>WEBSTER<br>LIMITED | 420.000 | Studiu de integrare a rafinării cu petrochimia -va arăta investițiile necesare funcționării optime a rafinării integrate cu petrochimia  |
| 11 | SOLOMON<br>ASSOCIATIONS            | 38.000  | Studiu comparativ cu alte rafinării din lume și determinarea punctelor forte și slabe față de acestea  |
| 12 | TITAN DESIGN<br>SRL                | 5.500   | Elaborarea fișelor tehnice ale pompelor existente necesare în proiectele de modernizare ale instalațiilor  |
| 13 | UOP LIMITED                        | 410.000 | Studiu pentru realizarea unei instalații de izomerizare - a ajutat în stabilirea temei pentru proiectul Instalație nouă de izomerizare.<br>Proiect de modificare șicane riser.<br>Studiu de modernizare instalație Cracare Catalică - va ajuta în stabilirea temei pentru proiectul de Modernizare instalație Cracare Catalitică |
| 14 | WASHINGTON<br>E&C                  | 103.000 | Studiu de modernizare a instalației HPR - a ajutat la stabilirea temei pentru proiectul Modernizare instalație HPR   |

În anul 2006 sunt în curs de desfășurare contracte de studii în valoare de 2.312.000 USD:

| <b>Nr.crt.</b> | <b>Firma</b>           | <b>Valoare contract<br/>[ USD ]</b> | <b>Subiect studiu</b>   |
|----------------|------------------------|-------------------------------------|---|
| 1              | KBC PROCESS TECHNOLOGY | 426.000                             | Studiu de integrare a instalațiilor noi cu rafinaria - va ajuta în determinarea limitărilor existente în exterior instalațiilor (se continuă din anul anterior) |



|   |                         |         |   |
|---|-------------------------|---------|---|
| 2 | FOSTER WHEELER ITALIANA | 260.000 | Studiu de modernizare a instalației Cocsare - va ajuta la stabilirea temei proiectului Modernizare instalație Cocsare (se continuă din anul anterior) |
| 3 | AXENS                   | 706.000 | Instalație Hidrocracare blândă - transfer de tehnologie   |
| 4 | EURAGGLO                | 344.000 | Realizare basic engineering pentru instalația de brichetare cocs de petrol (se continuă din anul anterior)  |
| 5 | LE GAZ INTEGRAL         | 256.000 | Studiu incinerare gaze stripare - a ajutat în determinarea temei pentru proiectul Incinerare gaze stripare (se continuă din anul anterior)            |

### **1.1.8. Evaluarea activității societății comerciale privind managementul riscului**

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

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

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

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

#### **Descrierea politicilor și a obiectivelor societății comerciale privind managementul riscului**

Principalele obiective privind managementul riscului la Rompetrol Rafinare sunt:

- continuarea evaluării riscurilor asociate funcționării și operării instalațiilor actuale (PHA prin metoda Hazop), în condițiile unui proces de schimbare permanentă (trecerea de la sistemul de comandă analog la DCS, simultan cu reducerea de personal operator);
- evaluarea riscurilor ce vor fi generate de proiectarea și implementarea unor noi instalații;
- implementarea și operarea unui Process Safety Management, în scopul prevenirii și eliminării potențialelor stări de pericol PM-PSI astfel încât să tindem către 0 accidente;

Până în prezent, s-a efectuat evaluarea riscurilor de accidentare și îmbolnăvire profesională pentru 130 de posturi din Rompetrol Rafinare.

#### **1.1.9. Elemente de perspectivă privind activitatea societății comerciale**

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

Compania și-a menținut capacitatea de acoperire a datoriilor curente din activele curente, atât în 2005, cât și în 2004, indicatorul lichidității curente înregistrând valoarea de 1,53, respectiv 1,66, iar cel al lichidității imediate, valoarea de 1,17, respectiv 1,15.

În anul 2005, nivelul finanțărilor atrase de companie a crescut comparativ cu 2004, în special cele utilizate pentru finanțarea importurilor de țiței, ceea ce dovedește continuarea politicii companiei de extindere a activității de producție și de creștere a cifrei de afaceri, cât și încrederea de care se bucură Rompetrol în rândul instituțiilor financiare.

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

În 2005, societatea a realizat investiții de 3,12 ori mai mari comparativ cu cele realizate în 2004.

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

O investiție majoră a rafinării în ultimii 3 ani a reprezentat-o punerea în funcțiune a centrului de comandă DCS (Digital Control System), sistem ce permite

conducerea, urmărirea și controlul automat al proceselor tehnologice, în 2005 realizându-se cuplarea unor instalații principale la tabloul unic de comandă din Camera de Comandă și Control.

Alte investiții semnificative realizate în 2005 au vizat : Instalația de brichetare cocs de petrol, modernizarea cuptoarelor de la Instalația DAV, Instalația Automată de Amestec în Linie a Motorinelor ("Diesel In Line Blending"), ce asigură reducerea semnificativă a timpului necesar unui amestec, asociată cu scăderea necesarului de resurse umane, datorită automatizării, precum și o calitate superioară a produselor, la costuri mult mai scăzute, prin precizia procesului de amestec a componentilor. Tot în 2005 s-a desfășurat o amplă acțiune de modernizare a rafinării, în paralel cu revizia generală, apreciindu-se că operațiunile derulate în această perioadă vor duce la creșterea capacității de prelucrare a rafinării cu 10%, a calității produselor și la maximizarea coeficientului de utilizare a instalațiilor. De asemenea, vor crește gradul de automatizare a proceselor tehnologice și fiabilitatea instalațiilor și utilajelor, iar impactul activității rafinării asupra mediului înconjurător se va reduce semnificativ.

Pentru anul 2006, Rompetrol Rafinare își propune continuarea programului de investiții, concomitent cu mărirea treptată a capacității de producție, astfel încât capacitatea de prelucrare a rafinării să ajungă la 5 milioane tone țiței/an. Alte obiective sunt: maximizarea producției de motorine (întrucât studiile pe piața europeană indică o creștere continuă și rapidă a cererii de motorine), producerea de carburanți EURO cu un conținut de sulf de maxim 10 ppm, atingerea standardelor europene de protecție a mediului, înainte de integrarea României în Uniunea Europeană.

Printre investițiile majore se numără: construirea unei noi instalații de Hidrocracare Blândă (ceea ce duce la creșterea producției de motorină și la obținerea unei benzine cu conținut mic de sulf), introducerea unei instalații de izomerizare a fracției C5-C6 (una din instalațiile de bază în producerea de componente ai benzinei ce îndeplinește normele EURO 5), reconfigurarea instalației de Hidrofinare Distilat de Vid la Hidrofinare Motorină, modernizarea Cracării Catalitice, modernizarea instalației de cocsare, Instalația de Biodiesel, precum și demararea unui amplu proiect de optimizare și control avansat (Advanced Process Control).

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

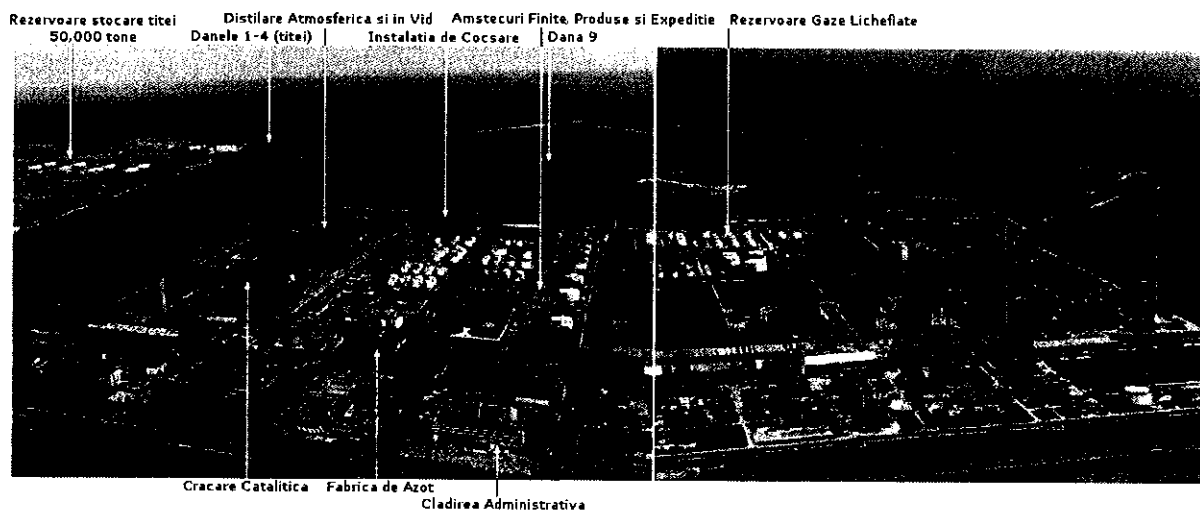
În 2005, cifra de afaceri netă a Rompetrol Rafinare S.A. s-a situat la un nivel cu 30% mai mare decât cea aferentă anului 2004. Influența pozitivă se datorează trendului ascendent al pieței, atât în ceea ce privește prețurile la țiței, cât și a prețurilor la principalele produse petroliere finite obținute din prelucrarea țițeiului. De asemenea, cifra de afaceri obținută se datorează creșterii vânzărilor de produse finite, comparativ cu 2004.

## 2. ACTIVELE CORPORALE ALE SOCIETĂȚII COMERCIALE

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

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

- Capacitate nominală de proiect: 3,5 milioane tone materie primă
- Capacitate utilizată: 3,3 milioane tone în 2005
- Capacitate viitoare începând cu anul 2007 5 milioane tone pe an
- Infrastructură:  
Platforma Petromidia are o arie de 480 ha unde funcționează peste 20 de companii, cele mai multe activând în construcții civile și industriale. Aprovizionarea cu țiței și alte materii prime se poate face atât prin portul Constanța, prin intermediul conductei OIL TERMINAL S.A., pe o distanță de aproximativ 40 km, cât și prin portul Midia, în care pot descărca nave de până la 24.000 tdw. În vederea desfacerii benzinelor, motorinelor sau a altor produse, Societatea utilizează multiple facilități de încărcare: vagoanele-cisternă, terminalele portuare, cisterne-auto.



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

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

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

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

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

### ***II. Instalația hidrofinare benzină (HB)***

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

Instalația are o capacitate de prelucrare de 833.080 tone pe an.

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

### ***III. Instalația reformare catalitică (RC)***

Instalația RC reprezintă una din unitățile de referință ale unei rafinării, fiind unul din furnizorii principali de benzină cu cifră octanică ridicată, de hidrocarburi aromatice necesare industriei petrochimice precum și a hidrogenului necesar proceselor de hidrofinare. Prelucrează benzina hidrofinată, după procesul de desulfurare, la o capacitate anuală de 500.000 tone, în următoarele utilaje componente principale: reactor, coloane de separare, vase, cuptoare și aparate de schimb de căldură: preîncălzitoare, răcitoare, schimbătoare. Produsele sunt vehiculate cu utilaje dinamice (compresor și pompe), în cadrul instalației precum și la rezervoarele aferente ei.

### ***IV. Instalația de fracționare gaze (FG)***

Instalația are ca scop prelucrarea fracției C2-C5 de la hidrofinare benzină, a fracției C2-C5 de la reformare catalitică în vederea obținerii fracțiilor: gaze combustibile, propan, i-butan, n-butan, i-pentan și n-pentan. Este proiectată pentru o capacitate de 200.000 tone pe an. Aceasta se realizează în coloane de fracționare cu ajutorul reținerilor, condensatoarelor, răcitoarelor și vaselor

de reflux precum și a pompelor care vehiculează produsele inclusiv spre rezervoarele de depozitare speciale numite sfere.

#### **V. Instalația hidrofinare petrol reactor (HPR)**

Instalația HPR are rolul de a îndepărta din fracția de petrol de la instalația DA, compușii cu sulf, oxigen și azot care sunt dăunători stabilității produsului. Procesul se realizează în prezența catalizatorului și a hidrogenului de la instalația reformare catalitică, cu o capacitate anuală de *340.000 tone*. Procesul se realizează în interiorul următoarelor utilaje: reactor, coloane de fracționare și stripare, vase separatoare și de reflux, cuptor, schimbătoare de căldură, precum și cu ajutorul utilajelor dinamice: pompe și compresoare. Produsul finit petrolul hidrofinat se dirijează la depozitul de produse.

#### **VI. Instalația hidrofinare petrol motorina (HPM)**

Instalația HPM este proiectată pentru a prelucra un amestec de petrol DA, motorină DA, motorină Cx și motorină CC la o capacitate de *700.000 tone/an*. Ea are rolul de a îndepărta compușii cu sulf, azot și oxigen din amestecul de petrol-motorină supus prelucrării. Procesul este catalitic pe bază de catalizatori în prezența hidrogenului de RC, cu aceleași utilaje ca și la instalația HPR, motorina obținută fiind trimisă la depozitul de produse finite (AFPE).

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

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

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

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

Produsele obținute sunt:

-Distilat de vid hidrofinat/respectiv motorină hidrofinată

-Fracție ușoară

-Gaze sulfuroase, care după desulfurare intră în rețeaua de gaze combustibile a rafinăriei.

#### **VIII. Instalația cocsare (Cx)**

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

### **IX. Instalația desulfurare gaze recuperare sulf (DGRS)**

Instalația realizează desulfurarea gazelor rezultate din procesele de hidrodesulfurare. Procesul constă în absorbția H<sub>2</sub>S din gaze în soluție apoasă de amină. Hidrogenul sulfurat separat se transformă în sulf prin procesul Claus. Gazele desulfurate se dirijează în rețeaua de gaze combustibile a rafinăriei.

### **X. Instalația cracare catalitică (CC)**

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

Produse obținute: benzină, motorină ușoară, motorină reziduală și gaze (propan, propilenă, fracție C<sub>4</sub> ușoară, aragaz și gaze combustibile. Utilajele principale sunt blocul de reacție format din reactor și regenerador iar separarea produselor rezultate se face în coloana principală de fracționare și coloanele de fracționare din secția concentrare-fraționare gaze.

### **XI. Instalația extracție aromate (EA)**

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

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

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

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

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

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

### **XIV. Instalația izomerizare (IMX)**

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

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

#### **XV. Instalația extractie paraxilen (PAREX)**

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

#### **XVI. Instalația fabricare mtbe (MTBE)**

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

#### **XVII. Fabrica de hidrogen (FcaH<sub>2</sub>)**

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

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

Secția are ca scop stocarea produselor finite și componente înainte de amestecarea finală în vederea expedierii acestora la beneficiari. Diferitele tipuri de benzine auto se obțin prin amestecul în linie a componentelor rezultați din mai multe instalații. Are în componență parcuri de rezervoare, stații de pompe și rampe de încărcare pentru vehiculare, amestecare și expediere produse.

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

La 31.12.2005, gradul de uzură al principalelor instalații ale Societății, având ca referință amortizarea înregistrată, este:

|                                   |        |
|-----------------------------------|--------|
| - Instalația DAV                  | 81,87% |
| - M.T.B.E                         | 65,68% |
| - Instalația HB                   | 64,93% |
| - Instalația RC                   | 63,23% |
| - Instalația HPM                  | 52,38% |
| - Instalația Fraționare Gaze (FG) | 54,48% |
| - Instalația Cocsare              | 60,75% |
| - Instalația D.G.R.S.             | 39,82% |
| - Instalația RGF                  | 60,12% |
| - Instalația HDV                  | 57,00% |
| - Instalația EA                   | 60,96% |
| - Instalația PX                   | 69,78% |
| - Instalația IMX                  | 60,89% |
| - Instalația SEBOX                | 72,39% |
| - Instalația CC                   | 61,44% |
| - Fabrica de hidrogen             | 80,13% |
| - Instalația SA                   | 65,73% |
| - AFPE                            | 45,02% |
| - Instalația Etilare Benzină      | 45,53% |
| - Rampa                           | 56,32% |

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

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

### **3. PIAȚA VALORILOR MOBILIARE EMISE DE SOCIETATEA COMERCIALĂ**

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

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

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

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

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

Încă din aprilie 2004 când au fost listate la Bursa de Valori București, acțiunile Rompetrol Rafinare (RRC) au avut o tendință ascendentă, înregistrând perioade foarte bune de acumulare. Valoarea acțiunilor RRC a atins un maxim istoric, de 1260 lei per acțiune în ianuarie 2005, confirmând astfel interesul investitorilor.

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

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

În anul 2003 Societatea nu a înregistrat profit, ca atare nu s-au distribuit dividende.

La data de 31 decembrie 2004, S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. a obținut un profit net de 312.938.487 mii lei vechi.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 27.04.2005 în ceea ce privește repartizarea profitului, s-a hotărât următoarele:

| <b>Destinatia</b>                                  | <b>Suma<br/>(lei noi)</b> |
|--|---------------------------|
| <b>Profit net de repartizat</b>                    | <b>31.293.848,7</b>       |
| Rezerva legala                                     | 1.564.692,4               |
| Acoperirea pierderii contabile din anii precedenti | 29.729.156,3              |
| Alte rezerve                                       | -                         |
| Dividende  | -                         |
| <b>Profit nerepartizat</b>                         | <b>0</b>                  |

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

Prin Hotararea Adunării Generale Ordinare din data de 27.04.2006 în ceea ce privește repartizarea profitului, s-a hotărât:

| <b>Destinatia</b>                                  | <b>Suma<br/>(lei noi)</b> |
|--|---------------------------|
| <b>Profit net de repartizat</b>                    | <b>186.350.013</b>        |
| Rezerva legala                                     | 9.317.501                 |
| Acoperirea pierderii contabile din anii precedenti | 177.032.512               |
| Alte rezerve                                       | -                         |
| Dividende  | -                         |
| <b>Profit nerepartizat</b>                         | <b>0</b>                  |

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

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. deținea la data de 31.12.2005 un număr de 6.134.701 acțiuni proprii, cu o valoare nominală de 0,1 lei noi fiecare, în valoare de 613.470,1 lei noi, reprezentând 0,029% din capitalul social al Societății.

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

La data de 31.12.2005, S.C. Rompetrol Downstream S.A., societate la care S.C. Rompetrol Rafinare S.A. deține 99,99 % din capitalul social, are la rândul său calitatea de acționar al Societății, cu un număr de 551.802.170 acțiuni, reprezentând 2,615% din capitalul social al Societății.

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

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

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

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

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

## 4. CONDUCEREA SOCIETĂȚII COMERCIALE

### 4.1. Precizarea listei administratorilor societății comerciale.

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

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

În cursul anului 2005, componența Consiliului de Administrație a fost următoarea:

- **Alexandru NICOLCIOIU:**

- Vârstă: - 54 ani;
- Calificare: - inginer - absolvent al Facultății de Tehnologie, Chimizarea Petrolului și Gazelor din cadrul Facultății de Petrol, Gaze și Geologie București, promoția 1975
- Experiență profesională:
  - 04.2001 – prezent Președinte al Consiliului de Administrație al S.C. Rompetrol Rafinare S.A.
  - 05.1998 - 04.2001 Director Tehnic al S.C. PETROMIDIA S.A. (vechea denumire a S.C. Rompetrol Rafinare S.A.);
  - 01.1990 – 05.1998 Director General al S.C. Petromidia S.A.;
  - 04.1984 – 01.1990 Director Uzină Rafinărie din cadrul S.C. PETROMIDIA S.A.;
  - 05.1982 – 04.1984 Șef secție coordonator la S.C. PETROMIDIA S.A.;
  - 05.1978 – 07.1982 Șef atelier la S.C. PETROMIDIA S.A.
  - 08.1975 – 03.1978 inginer schimb la Combinatul Petrochimic Pitești
- Funcția și vechimea în funcție: - Președinte al Consiliului de Administrație și Director General al S.C. PETROMIDIA S.A. în perioada 1990 – 1998

- Președinte al Consiliului de Administrație al S.C. Rompetrol Rafinare S.A. în perioada: 26.02.2001 până în prezent.

- **Dan Costache PATRICIU**

- Vârstă: - 55 ani;
- Calificare: - arhitect – absolvent al Institutului de Arhitectură „Ion Mincu” București

- Experiența profesională:

- 2000 - prezent Președinte al Consiliului de Administrație & Director General - The Rompetrol Group, Olanda
- 1998 – 03.2006 Președinte al Consiliului de Administrație+ Director General - Rompetrol S.A., București, România
- 1997- prezent Președinte al Consiliului de Administrație - România & Moldova Direct Fund, LP
- 1994 - prezent Președinte - OMEGA Press Investment S.A.
- 1990 - prezent Președinte - ALPHA Construcții și Investiții Imobiliare S.A.
- 1979 - 1998 Profesor, Institutul de Arhitectura „Ion Mincu” București

- Funcția și vechimea în funcție: - Membru al Consiliului de Administrație al S.C. Rompetrol Rafinare S.A. în perioada: 26.02.2001 până în prezent.

- **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, cu următorul CV:

- Vârstă: - 41 ani;
- Calificare: - avocat – absolvent al Harvard Law School, promoția 1990;
- Experiență profesională:
  - 2001 – prezent Director General Adjunct al The Rompetrol Group B.V. (actuala denumire The Rompetrol Group N.V.);

- 1993 – 2001 Președinte & Director General al International Equity Partners, LP (IEP);
- 1991 – 1993 Asistent Special pe probleme de Afaceri Internaționale în cadrul Departamentului Trezorerie SUA;
- 1990 – 1991 Avocat al Baker & Botts;
- 1986 – 1987 Cercetător cu activități incluzând întocmirea de documentații folosite de către Vice Președintele Bush în timpul campaniei în SUA. Conceperea de discursuri

Membrii Consiliului de Administrație nu au deținut și alte funcții în cadrul Societății.

În data de 25.02.2006, prin hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Societății, ca urmare a constatării încetării mandatelor administratorilor Societății: domnii Alexandru NICOLCIOIU, Dan Costache PATRICIU și a societății comerciale ROMPETROL HOLDING S.A., având ca reprezentant permanent pe dl. George Philip STEPHENSON, au fost aleși în funcția de administratori ai Societății domnii: Alexandru Nicolcioiu, Nicolae IONESCU și Eric Florin CHIȘ.

Prin Hotărârea Consiliului de Administrație din data de 28.02.2006, în funcția de Președinte al Consiliului de Administrație a fost ales dl. Alexandru NICOLCIOIU.

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

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) participarea administratorului la capitalul social al societății comerciale;***

Conform Registrului consolidat al acționarilor Societății la data de 31.12.2005, președintele Consiliului de Administrație, dl. Alexandru NICOLCIOIU, participă la capitalul social al Societății cu 77.016 acțiuni, reprezentând 0,00365% din capitalul social.

***d) lista persoanelor afiliate societății comerciale;***

Nici unul din membrii Consiliului de Administrație al Societății nu este persoană afiliată Societății în sensul Regulamentului CNVM nr.1/2006, cu excepția S.C. Rompetrol Holding S.A., care deține 100% din The Rompetrol Group N.V.

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

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

Conducerea executivă a Societății, la data de 31.12.2005, a fost următoarea:

| <b>Nr. Crt</b> | <b>Nume</b> | <b>Prenume</b>    | <b>Functia COR</b>    | <b>Loc Munca</b>                                     |
|----------------|-------------|-------------------|-----------------------|--|
| 1              | Potânc      | Sorin Sebastian   | Director General      |  |
| 2              | Preoteasa   | Alina Manuela     | Manager Resurse Umane | Direcția Resurse Umane                               |
| 3              | Volintiru   | Constantin Adrian | Director Economic     | Direcția Financiară                                  |
| 4              | Gușu        | Gheorghe          | Manager Financiar     | Direcția Economică                                   |
| 5              | Potolgea    | Silvian           | Director              | Direcția Inginerie și Control Procese                |
| 6              | Grigore     | Liviu             | Director              | Direcția Uzină Rafinărie                             |
| 7              | Ghiță Badea | Bogdan            | Director Adjunct      | Direcția Control și Audit Intern                     |
| 8              | Jivu        | Cristian          | Director              | Direcția Control Instalații                          |
| 9              | Patruț      | Cătălin Cristian  | Director              | Direcția Administrativă și de Relații cu Terții      |
| 10             | Samargiu    | Nicola            | Director              | Direcția Calitate, Sănătate, Securitate Mediu (QHSE) |
| 11             | Nicola      | Ruxandra Ioana    | Director adjunct      | Direcția Financiară                                  |
| 12             | Nicolae     | Aurelian          | Director              | Direcția Uzină Utilități                             |
| 13             | Ștefan      | Eta               | Director              | Director Tranzacții Comerciale                       |
| 14             | Dobrinoiu   | Dan               | Manager IT            | Direcția Tehnologia Informației și Comunicației      |
| 15             | Badea       | Gabriel           | Director              | Direcția Securitate și protecție                     |

Membrii conducerii executive exercită funcțiile deținute pe o perioadă nedeterminată.

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

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



**c) participarea persoanei respective la capitalul societății comerciale.**

La 31.12.2005, membrii conducerii executive a Societății dețineau acțiuni la Societate, după cum urmează:

| <b>Nr. Crt.</b> | <b>Nume și prenume</b> | <b>Participarea la capitalul social al Societății<br/>-număr de acțiuni-</b> | <b>Procent</b> |
|-----------------|------------------------|--|----------------|
| 1.              | Gheorghe GUȘU          | 77.969   | 0,000369       |
| 2.              | Silvian POTLOGEA       | 21.421   | 0,000102       |
| 3.              | Aurelian NICOLAE       | 21.421   | 0,000102       |
| 4.              | Cristian JIVU          | 10.700   | 0,000051       |
| 5.              | Liviu GRIGORE          | 8.560  | 0,000041       |
| 6.              | Eta ȘTEFAN             | 8.560  | 0,000041       |

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

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

În 29 martie 2005, administratorii societății, directorul general, directorul financiar, cenzorii societății, cei permanenți și cei supleanți, în funcție în perioada 2001-2002, au fost invitați la Parchetul de pe lângă Înalta Curte de Casație și Justiție unde li s-a adus la cunoștință că Parchetul a fost sesizat în legătură cu anumite aspecte ale activității societății din perioada 2001-2002 și a inițiat o anchetă penală în vederea lămuririi alegațiilor conținute în sesizare.

În data de 16 februarie 2006, Președintele Grupului Rompetrol, a fost citat la Parchetul de pe lângă Înalta Curte de Casație și Justiție în vederea audierii sale cu privire la învinuirea adusă cu un an înainte, respectiv în data de 26 mai 2005. În fapt, d-lui Patriciu nu i-au fost solicitate declarații cu privire la aceea învinuire, ci i-au fost aduse la cunoștință noi învinuiri, în cuprinsul unei ordonanțe care relatează fapte și operațiuni comerciale întreprinse de compania Rompetrol în perioada 1980 - 2005. În aceeași seară, procurorii au propus judecarea

referatului conținând propunerea de luare a măsurii de arestare preventivă, Completul de judecată al Tribunalului București admitând cererea d-lui Dinu Patriciu de a i se acorda un termen rezonabil în vederea pregătirii apărării, data fiind noutatea învinuirilor aduse la cunoștința sa și complexitatea cauzei.

În data de 27 martie 2006 Tribunalul București a respins cererea procurorilor iar prin decizia Curții de Apel din data de 10 aprilie 2006 cererea procurorilor privind propunerea de arestare a președintelui Grupului Rompetrol a fost respinsă, fiind definitivă și irevocabilă.

Managementul Rompetrol apreciază că decizia Curții de Apel este corectă și imparțială și solicită în continuare Parchetului trimiterea dosarului de urmărire penală în instanță în vederea deducerii cauzei înspre soluționare unui judecător independent, dat fiind că de la începerea investigației penale în speță a curs o perioadă de aproximativ 3 ani, nerezonabilă și prejudiciabilă imaginii și activităților grupului Rompetrol.

## 5. SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ

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

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

Se constată o creștere a activelor societății cu 6% față de 2004. Activele imobilizate au crescut în principal ca urmare a realizării de noi investiții în anul 2005, volumul acestora fiind de trei ori mai mare față de anul 2004. Imobilizările financiare au crescut cu 5%, în anul 2005 achiziționându-se acțiuni de la S.C. ROMPETROL DOWNSTREAM S.A. în valoare de 14.941.350 lei și de la ROM OIL S.A. în valoare de 10.946.687 lei. De asemenea, valoarea acțiunilor deținute la Rompetrol Quality Control S.R.L. a crescut ca urmare a măririi capitalului social al acestei societăți cu profitul aferent anului 2004.

Stocurile cu materiile prime au scăzut cu 30% ca urmare a scăderii cantităților de materii prime stocate, cu toate că prețul de cumpărare la materii prime a crescut cu 46%.

Au crescut stocurile de produse finite și semifabricate cu 9%, respectiv cu 22%, ca urmare a creșterii costurilor determinate de creșterea prețului materiilor prime. Creanțele comerciale au înregistrat și ele o creștere de 19%, ca urmare a creșterii prețului de vânzare al produselor petroliere. Creșterea prețului la materii prime a determinat și o creștere a datoriilor comerciale cu 14%. În anul 2005 au fost contractate noi credite pe termen scurt pentru asigurarea finanțării activității de producție, volumul acestora crescând în 2005 față de 2004 cu 43%. Datoriile societății au scăzut în principal ca urmare a aplicării tratamentului contabil aferent obligațiunilor, conform IAS 32 și IAS 39. Conform acestor standarde, obligațiunile emise conform Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2003 trebuie prezentate în bilanț la valoarea de piață. Diferența dintre valoarea nominală și valoarea de piață a fost înregistrată ca și „Alte Rezerve” în capitalurile proprii ale Societății. De asemenea, datorită faptului că aceste obligațiuni sunt convertibile în acțiuni, valoarea de piață trebuie împărțită în două componente: una de datorii (pe termen lung, respectiv scurt, în funcție de maturitate) – reprezentând ieșirile de numerar ca urmare a plății dobânzii anuale și una de capitaluri proprii, calculată ca și diferență.

Capitalurile proprii au crescut atât ca urmare a rezultatului pozitiv din anul 2005, dar în mod special ca urmare a aplicării IAS 32 și IAS 39 în ceea ce privește tratamentul contabil al obligațiunilor.

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

Rompetrol Rafinare S.A. a înregistrat în 2005 o cifra de afaceri netă de 4.451.927.826 lei noi, în creștere cu 30% față de cea din anul precedent, cifra de afaceri brută situându-se la nivelul sumei de 5.792.748.793 lei noi. Vânzările de produse în 2005 au fost cu 4.5% mai mari decât cele din 2004.

În total costuri, materia primă și materialele consumabile au înregistrat ponderea cea mai mare, atât în 2005, cât și în 2004, reprezentând 56,72% din acestea, respectiv 53,9%.

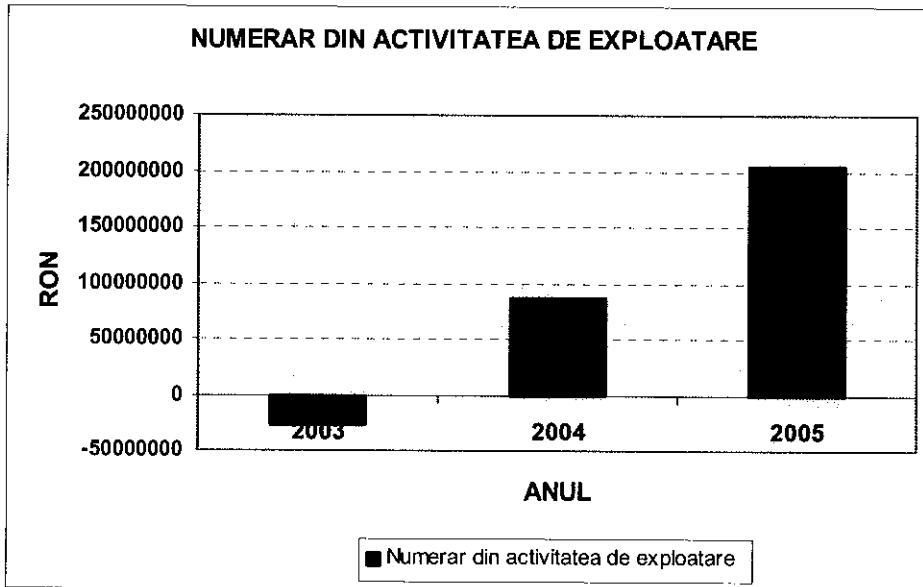
Cheltuielile cu impozite, taxe și vărsăminte asimilate au reprezentat în 2005 21,94% din total cheltuieli, față de 24,86% cât au fost în 2004. Rezultatul favorabil din exploatare (de 2,59 ori mai mare decât cel din 2004), se datorează creșterii eficienței de prelucrare a materiilor prime, creșterii marjei brute din vânzări, ca urmare a trendului ascendent al pieții produselor petroliere.

Provizioanele constituite în 2005 reprezintă 36,8 % din cele anulate ca fiind aferente anilor anteriori. Profitul anului 2005 a fost propus pentru repartizare la rezerve legale conform legii, iar restul pentru acoperirea pierderilor din anii anteriori.

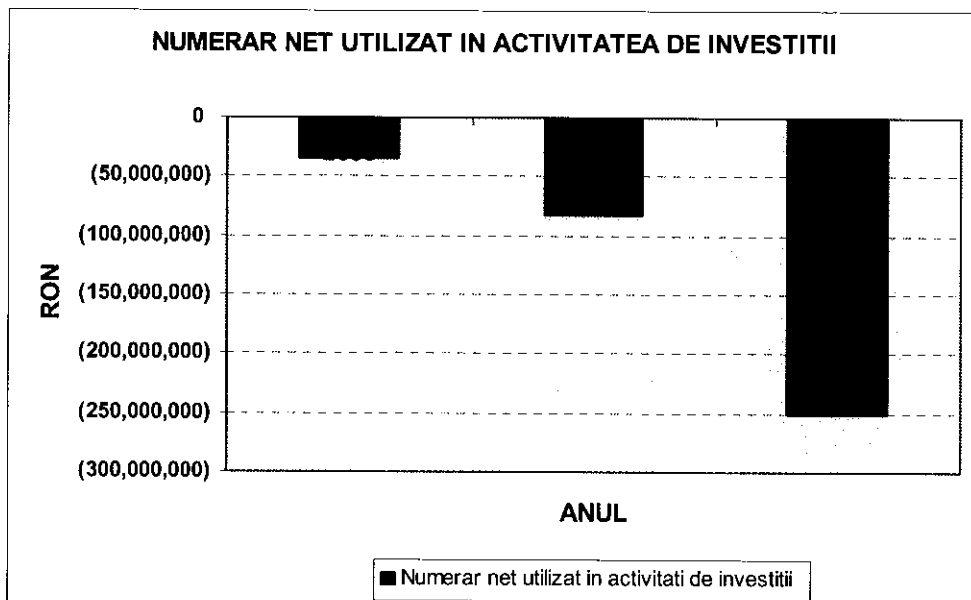
**c) cash flow: toate schimbările intervenite în nivelul numerarului în cadrul activității de bază, investițiilor și activității financiare, nivelul numerarului la începutul și la sfârșitul perioadei.**

Situația netă a fluxurilor de numerar în anul 2005 este negativă, dar aceasta se datorează fluxului important de numerar utilizat în activitatea de investiții, fluxurile de numerar din activitatea de exploatare și din cea de finanțare fiind pozitive și reflectând eficiența activității desfășurate de Rompetrol Rafinare.

Compania a înregistrat un rezultat net pozitiv din exploatare, de valoare semnificativă, acesta fiind totuși afectat de imobilizările de resurse în capitalul circulant, dat fiind obiectul de activitate al rafinării.



Fluxul de numerar din activitățile de investiții este negativ, ca urmare a realizării de investiții în active imobilizate, necesare modernizării și re tehnologizării instalațiilor rafinării, dar și ca urmare a achiziționării de titluri de participare la capitalul altor societăți din cadrul grupului. Comparativ cu 2004, fluxul net de numerar utilizat în activități de investiții este de 3 ori mai mare în 2005.



Fluxul de numerar din activitățile de finanțare a fost influențat pozitiv de creșterea capitalului social, prin vărsarea sumei de 35.551.028 lei noi, aferentă

majorării de capital din decembrie 2004 – ianuarie 2005, dar și de creșterea împrumuturilor acordate Rompetrol Rafinare de către instituțiile financiare, în special sub forma de facilități de finanțare pentru deschiderea de acreditive de import țigei.

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

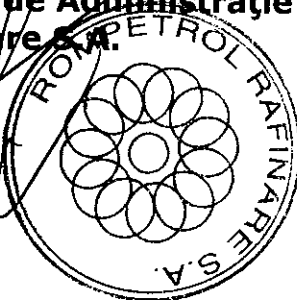
\_\_\_\_\_  
**Alexandru NICOLCIOIU**

**Director General**

\_\_\_\_\_  
**Cosmin-Gabriel COCEAN**

**Director Economic**

\_\_\_\_\_  
**Giani-Iulian KACIC**



## 6. ANEXE

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

În anul de raportare a intervenit o singură modificare a Actului Constitutiv al Societății, având Încheierea de dată certă nr. 720/23.02.2005;

***b) Contractele importante încheiate de Societate în anul pentru care se face raportarea.***

***c) actele de demisie/demitere, dacă au existat astfel de situații în rândul membrilor administrației, conducerii executive, cenzorilor.***

În anul de raportat a intervenit demisia transmisă Societății de către S.C. ROMPETROL HOLDING S.A., reprezentată legal de dl. George Philip STEPHENSON, din funcția de administrator persoană juridică la S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.

***d) lista filialelor societății comerciale și a societăților controlate de aceasta.***

La finele anului 2005, 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 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;
- Punct de lucru situat în județul Dolj, localitatea Almăj, km. 241.

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

i) în mod direct:

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

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

ii) în mod indirect:

- S.C. Global Security Sistem S.A.;
- S.C. Rompetrol Industrial Parks S.A.;

***e) lista persoanelor afiliate societății comerciale.***

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.;
- S.C. Rompetrol Quality Control S.R.L.
- S.C. Rompetrol Downstream S.A.

- indirect

- Global Security Sistem S.A.;
- S.C. Rompetrol Industrial Parks S.A.;



**SITUATIA PRINCIPALILOR INDICATORI IN PERIOADA 31.12.2003-31.12.2005**

**A INDICATORI DE BILANT**

**lei**

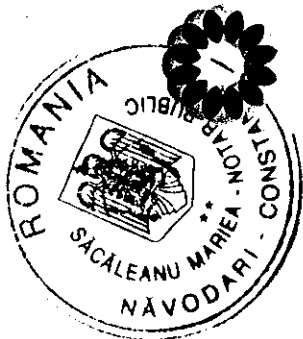
|      | <u>ACTIV</u>                           | decembrie 2005       | %          | decembrie 2004       | %          | decembrie 2003       | %          |
|------|--|----------------------|------------|----------------------|------------|----------------------|------------|
| I.   | <b>Active imobilizate</b>              | <b>1,954,137,799</b> | <b>50</b>  | <b>1,798,486,636</b> | <b>49</b>  | <b>1,531,651,593</b> | <b>51</b>  |
| 1    | <b>Imobilizari necorporale</b>         | <b>8,690,379</b>     | <b>0</b>   | <b>10,938,774</b>    | <b>0</b>   | <b>10,333,202</b>    | <b>0</b>   |
|      | alte imobilizari                       | 5,700,429            | 0          | 8,179,890            | 0          | 8,203,087            | 0          |
|      | imobilizari in curs                    | 2,989,950            | 0          | 2,758,884            | 0          | 2,130,115            | 0          |
| 2    | <b>Imobilizari corporale</b>           | <b>1,092,558,362</b> | <b>28</b>  | <b>979,118,188</b>   | <b>27</b>  | <b>1,034,222,882</b> | <b>35</b>  |
|      | terenuri si constructii                | 594,738,284          | 15         | 616,225,372          | 17         | 651,846,875          | 22         |
|      | instalatii tehnice si masini           | 230,137,534          | 6          | 275,737,641          | 7          | 327,512,294          | 11         |
|      |  |                      | 0          | -                    | -          | -                    | 0          |
|      | alte imobil.corporale                  | 793,272              | 0          | 747,665              | 0          | 911,532              | 0          |
|      | imobilizari in curs                    | 266,889,272          | 7          | 86,407,510           | 2          | 53,952,181           | 2          |
| 3    | <b>Imobilizari financiare</b>          | <b>852,889,058</b>   | <b>22</b>  | <b>808,429,673</b>   | <b>22</b>  | <b>487,095,509</b>   | <b>16</b>  |
|      | creante imobilizate                    | 2,797,021            | 0          | 3,781,666            | 0          | 2,236,115            | 0          |
|      | titluri de participare                 | 850,092,037          | 22         | 804,648,007          | 22         | 484,859,395          | 16         |
| II.  | <b>Active circulante</b>               | <b>1,942,524,554</b> | <b>50</b>  | <b>1,874,854,790</b> | <b>51</b>  | <b>1,458,112,989</b> | <b>49</b>  |
| 1    | <b>Stocuri</b>                         | <b>456,893,607</b>   | <b>12</b>  | <b>582,631,958</b>   | <b>16</b>  | <b>375,906,616</b>   | <b>13</b>  |
|      | materii prime si materiale consumabile | 229,147,005          | 6          | 326,606,500          | 9          | 220,614,227          | 7          |
|      | productia in curs de executie          | 56,580,987           | 1          | 46,431,562           | 1          | 54,021,525           | 2          |
|      | produse finite si marfuri              | 138,239,202          | 4          | 126,727,088          | 3          | 86,013,157           | 3          |
|      | avansuri pentru cumparari de stocuri   | 32,926,413           | 1          | 82,866,808           | 2          | 15,257,708           | 1          |
| 2    | <b>Alte active circ.</b>               | <b>1,485,630,947</b> | <b>38</b>  | <b>1,292,222,832</b> | <b>35</b>  | <b>1,082,206,373</b> | <b>36</b>  |
|      | Creante comerciale                     | 1,427,625,396        | 37         | 1,202,290,636        | 33         | 839,817,882          | 28         |
|      | alte creante                           | 27,591,248           | 1          | 55,340,190           | 2          | 210,178,306          | 7          |
|      | casa si conturi la banci               | 30,414,303           | 1          | 34,592,006           | 1          | 32,210,185           | 1          |
| III. | <b>Ct. de regul.si asimilate</b>       | <b>5,728,784</b>     | <b>0</b>   | <b>3,706,562</b>     | <b>0</b>   | <b>3,633,930</b>     | <b>0</b>   |
|      | chelt.efectuate in avans               | 5,728,784            | 0          | 3,706,562            | 0          | 3,633,930            | 0          |
|      | dec.operat.curs clarif.                | 0                    | 0          | -                    | -          | -                    | 0          |
|      | <b>Total activ</b>                     | <b>3,902,391,137</b> | <b>100</b> | <b>3,677,047,987</b> | <b>100</b> | <b>2,993,398,512</b> | <b>100</b> |
|      | <u>PASIV</u>                           |                      |            |                      |            |                      |            |
| I.   | <b>Capitaluri proprii</b>              | <b>2,384,801,211</b> | <b>61</b>  | <b>286,448,487</b>   | <b>8</b>   | <b>(108,422,195)</b> | <b>(4)</b> |
|      | Capital social                         | 2,109,927,600        | 54         | 2,109,927,600        | 57         | 1,746,350,767        | 58         |
|      | Rezerve                                | 1,938,388,234        | 50         | 8,977,198            | 0          | 8,977,198            | 0          |
|      | Rezerve din reevaluare                 | 99,506,890           | 3          | 99,506,890           | 3          | 99,506,890           | 3          |
|      | Pierdere neacoperita                   | (1,949,371,526)      | (50)       |                      |            |                      | (29)       |

|      |   |                      |            |                      |            |                      |            |
|------|---|----------------------|------------|----------------------|------------|----------------------|------------|
|      |   |                      |            | (1,963,257,049)      | (53)       | (874,440,817)        |            |
|      | Rezultatul exercitiului                 | 186,350,013          | 5          | 31,293,848           | 1          | (1,088,816,233)      | (36)       |
| II.  | PROVIZ. PT,RISC. SI CH.                 |                      | 0          |                      | -          |                      | 0          |
| III. | Datorii                                 | 1,517,589,926        | 39         | 3,390,599,500        | 92         | 3,101,797,273        | 104        |
|      | Dob.af. Impr.                           |                      | 0          |                      | -          |                      | 0          |
|      | Imprumuturi din emisiuni de obligatiuni | 301,458,810          |            | 2,283,796,162        | 62         | 2,367,218,520        | 79         |
|      | Cred.bc.term.scurt                      | 341,939,959          | 9          | 238,886,786          | 6          | 132,744,454          | 4          |
|      | Furniz.si conturi asim.                 | 742,137,832          | 19         | 652,476,539          | 18         | 459,726,719          | 15         |
|      | Cienti-creditori                        | 11,907,728           | 0          | 30,259,797           | 1          | 3,396,869            | 0          |
|      | Alte datorii                            | 120,145,597          | 3          | 185,180,216          | 5          | 138,710,711          | 5          |
| IV   | Ct. regul.si asimilate                  | 0                    | 0          | -                    | -          | 23,435               | 0          |
|      | Venit.inreg.avans                       | 0                    | 0          |                      |            | 23,435               | 0          |
|      | dec.operat.curs clarif.                 |                      | 0          |                      |            |                      | 0          |
|      | <b>Total pasiv</b>                      | <b>3,902,391,137</b> | <b>100</b> | <b>3,677,047,987</b> | <b>100</b> | <b>2,993,398,512</b> | <b>100</b> |

#### B INDICATORI FINANCIARI

lei

|                                | 2005                 | 2004                 | 2003                   |
|--------------------------------|----------------------|----------------------|------------------------|
| <b>CIFRA DE AFACERI</b>        |                      |                      |                        |
| PRODUCTIA VANDUTA              | 5,792,748,793        | 4,682,864,995        | 3,431,141,693          |
| VENITURI DIN EXPLOATARE        | 5,401,529,831        | 4,598,655,395        | 3,399,433,767          |
| VENITURI FINANCIARE            | 5,873,018,259        | 4,730,848,311        | 3,457,565,994          |
| VENITURI EXCEPTIONALE          | 502,762,051          | 456,841,508          | 82,041,229             |
| <b>VENITURI TOTALE</b>         | <b>6,375,780,310</b> | <b>5,187,689,820</b> | <b>3,539,607,223</b>   |
| CHELTUIELI DIN EXPLOATARE      | 5,667,533,661        | 4,651,466,207        | 3,563,872,258          |
| din care:                      |                      |                      |                        |
| -materii prime                 | 3,450,522,302        | 2,744,976,498        | 2,077,319,236          |
| -energii                       | 148,050,562          | 125,074,840          | 131,061,790            |
| CHELTUIELI FINANCIARE          | 521,896,636          | 504,929,764          | 1,064,551,198          |
| CHELTUIELI EXCEPTIONALE        |                      |                      |                        |
| <b>CHELTUIELI TOTALE</b>       | <b>6,189,430,297</b> | <b>5,156,395,971</b> | <b>4,628,423,456</b>   |
| <b>REZULTAT DIN EXPLOATARE</b> | <b>205,484,598</b>   | <b>79,382,105</b>    | <b>(106,306,264)</b>   |
| <b>REZULTAT FINANCIAR</b>      | <b>(19,134,585)</b>  | <b>(48,088,256)</b>  | <b>(982,509,969)</b>   |
| REZULTAT EXCEPTIONAL           | -                    | -                    | -                      |
| <b>TOTAL REZULTAT</b>          | <b>186,350,013</b>   | <b>31,293,849</b>    | <b>(1,088,816,233)</b> |



# ROMPETROL

ACT ADIȚIONAL  
LA ACTUL CONSTITUTIV  
al S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.

Întrucât:

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor S.C. Rompetrol Rafinare S.A. (denumită în continuare "Societatea"), cu sediul în Constanța, DJ 226, km. 23, jud. Constanța, având număr de ordine la Registrul Comerțului J13/534/1991 și cod unic de înregistrare 1860712, prin Hotărârea nr. 1 din data de 15.11.2004, a delegat atribuția majorării capitalului social către Consiliul de Administrație al Societății, în conformitate cu prevederile art. 236 alin. 2 din Legea nr. 297/2004, art. 114 din Legea nr. 31/1990, republicată, și art. 13.2. lit.c) din Actul Constitutiv al Societății,

Consiliul de Administrație al Societății, prin Hotărârea din data de 06.12.2004, a aprobat, în vederea majorării capitalului social al Societății cu aport în numerar, emiterea înspre subscriere a unui număr de 5.239.052.300 acțiuni noi cu o valoare nominală de 1.000 lei, la un preț de subscriere egal cu valoarea nominală, rata de subscriere fiind de 300 acțiuni noi pentru fiecare 1.000 acțiuni deținute de acționarii înscrși în registrul acționarilor Societății la data de înregistrare, acțiunile nou emise putând fi liberate și prin conversia (compensarea) în acțiuni a creanțelor lichide și exigibile deținute asupra Societății de acționarii înscrși în registrul acționarilor Societății la data de înregistrare de 21.12.2004,

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea din data de 01.02.2005, rectificată prin Hotărârea din data de 16.02.2005, a constatat că până la data de 21.01.2005, data expirării termenului de subscriere, au fost subscrise 3.635.768.335 acțiuni, având o valoare nominală de 1.000 lei fiecare, la un preț de subscriere de 1.000 lei pe acțiune, în valoare totală de 3.635.768.335.000 lei, în conformitate cu documentele de subscriere, Actul de recunoaștere a angajamentului ferm și irevocabil încheiat între S.C. Rompetrol Financial Group S.R.L. și The Rompetrol Group N.V. în data de 22.12.2004 și Actul de recunoaștere a angajamentului ferm și irevocabil încheiat între S.C. Rompetrol S.A. și The Rompetrol Group N.V. în data de 17.01.2005, Consiliul de Administrație decidând anularea formală a celor 1.603.283.965 acțiuni nesubscrise de către acționarii Societății în cadrul termenului de subscriere,

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea din data de 01.02.2005, rectificată prin Hotărârea din data de 16.02.2005, a hotărât majorarea capitalului social de la valoarea de 17.463.507.667.000 lei la valoarea de 21.099.276.002.000 lei, cu suma de 3.635.768.335.000 lei, capitalul social fiind reprezentat de 21.099.276.002 acțiuni nominative, emise în formă dematerializată, integral acoperite, fiecare acțiune având o valoare nominală de 1.000 lei,

**Rompetrol Rafinare SA**  
**DJ 226, Km 23, Constanța**  
**905700 Navodari**  
**ROMANIA**

J13/534/91  
CUI 186 07 12 (R)  
647166 ROL Raiffeisen Constanta  
Share capital: ROL  
17.463.507.667.000

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



# ROMPETROL

se modifică Actul Constitutiv al Societății, prin încheierea prezentului act adițional, după cum urmează:

**Art. 1.** Articolul 1, denumit „Acționarii”, al Capitolului I, „Acționarii. Forma juridică. Denumirea. Sediul”, se modifică și va avea următorul conținut:

„Art. 1. Acționarii

1.1. Acționarii societății sunt:

A. Acționari semnificativi:

- 1) The Rompetrol Group N.V. (Olanda) deține 11.108.440.978 acțiuni, integral acoperite, în valoare de 11.108.440.978.000 lei, din care 9.495.372.243.600 lei aport în natură și 1.613.068.734.400 lei aport în numerar, reprezentând 52,6484 % din capitalul social;
- 2) S.C. Rompetrol Financial Group S.R.L. deține 3.392.278.079 acțiuni, integral acoperite, în valoare de 3.392.278.079.000 lei, integral aport în numerar, reprezentând 16,0777% din capitalul social.

B. Acționari care dețin fiecare în parte mai puțin de 10% din capitalul social, deținând împreună un număr de 6.598.556.945 acțiuni, integral acoperite, în valoare de 6.598.556.945.000 lei, din care 4.805.621.111.200 lei aport în natură și 1.792.935.833.800 lei aport în numerar, reprezentând 31,2739% din capitalul social.”

**Art. 2.** Articolul 6, denumit „Capitalul social”, al Capitolului III, „Capitalul social. Acțiunile”, se modifică și va avea următorul conținut:

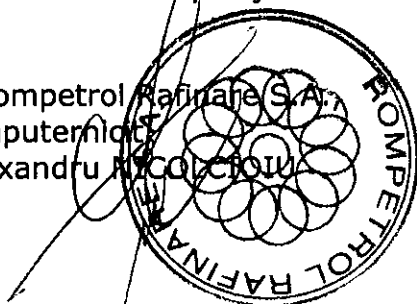
„Art. 6. Capitalul social

6.1. Capitalul social al societății, subscris în întregime și integral vărsat, este de 21.099.276.002.000 lei, din care 14.300.993.354.800 lei aport în natură și 6.798.282.647.200 lei aport în numerar.

6.2. Capitalul social este reprezentat de 21.099.276.002 acțiuni nominative, emise în formă dematerializată, integral acoperite, fiecare acțiune având o valoare nominală de 1.000 lei.”

**Art. 3.** Celelalte dispoziții din Actul Constitutiv rămân nemodificate.

S.C. Rompetrol Rafinare S.A.  
Prin împuternicit  
Dl. Alexandru NICOLICU



**Rompétrol Rafinare SA**  
DJ 226, Km 23, Constanța  
905700 Navodari  
ROMANIA

113/534/91  
CUI 186 07 12 (R)  
647166 ROL Raiffeisen Constanta  
Share capital: ROL  
17.463.507.667.000

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



ROMANIA  
BIROUL NOTARULUI PUBLIC  
SACALEANU MARIEA  
Str. Marii nr.16, Cladirea 21, Apt. 1,  
Navodari, jud. Constanta

**INCHEIERE DE DATĂ CERTĂ Nr.720**  
**Anul 2005 luna FEBRUARIE ziua 23**

La solicitarea numitei **VERNIC IOANA-GABRIELA**, cu domiciliul in Constanta, Ale.Nalbei, nr.13, bl.L108, sc.B, et.3, ap.33, judetul Constanta, identificat cu CI seria K.T. nr.393002, eliberat la data de 25.11.2003 de Poliția Mun.Constanta, CNP 2680709135054, in calitate de consilier juridic la **SC „ROMPETROL RAFINARE,, S.R.L.**, cu sediul in Constanta, DJ 226, KM 23, jud.Constanta;

**se da data certa acestui in scris, care se afla in stare foarte buna.**

S-a taxat cu 55.000lei cu chit CT VOF nr.9950029/2005 Primaria Navodari.  
S-a perceput onorariul de 750.000lei cu chit CT VOF nr.9950067/2005.  
Timbru judiciar 1.500 lei.



MINISTERUL JUSTITIEI

OFICIUL REGISTRULUI COMERTULUI de pe langa TRIBUNALUL CONSTANTA

**CERTIFICAT  
DE INREGISTRARE MENTIUNI**

Cod unic de inregistrare:

R 1860712

Numar de ordine in registrul comertului:

J13/534/1991

Exemplar nr. 1

Mentiunea nr. 23702, din 25.02.2005, privind inregistrarea modificarii actului constitutiv al

**ROMPETROL RAFINARE S.A.**

cuprinse in act additional cu dare de data certa nr.720, din 23.02.2005 este inscrisa in registrul comertului la data de 09.03.2005, in baza incheierii judecatorului delegat, nr.12298 din 09.03.2005.

*Data eliberarii :* ..... 09 -03- 2005

*Anexe:* Incheiere



*Director,*

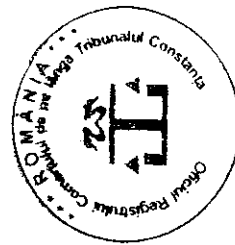
**Cancea Traian**

cod 11-10-136

ROMÂNIA  
TRIBUNALUL Constanța

Dosar nr: 23702/2005

ÎNCHEIEREA NR. 12298  
pronunțată în Ședința Publică din data de 09. MAR. 2005



CEOBANU NICOLETA  
JUDECATOR DELEGAT

- judecător delegat la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța  
Boboc Mirela - referent în cadrul Oficiului Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța

Pe rol soluționarea cererii de înregistrare formulată de petenta ROMPETROL RAFINARE S.A., cu sediul ales în Constanța, Drumul DJ 226 KM 23, prin care se solicită înscrierea în registrul comerțului a unor mențiuni privind modificarea actului constitutiv al ROMPETROL RAFINARE S.A., cod unic de înregistrare: 1860712, număr de ordine în registrul comerțului: J13/534/1991 .

Procedura legal îndeplinită.

Cererea a fost soluționată în lipsa părții, conform art. 242 alin. 2 din Cod Procedură Civilă.

JUDECĂTORUL DELEGAT

Asupra cererii de față:

Prin cererea, legal timbrată, înregistrată sub nr. 23702 din 25.02.2005 s-a solicitat, înregistrarea în registrul comerțului a mențiunilor referitoare la modificarea actului constitutiv, cu privire la: acțiuni, asociați juridici, capital social.

În susținerea cererii au fost depuse înscrisurile menționate în opusul inclus în cererea de înregistrare pe baza cărora judecătorul delegat, constatând că sunt îndeplinite cerințele legale, în conformitate cu dispozițiile art. 331 și următoarele din Codul de Procedură Civilă, ale Legii 31/1990, republicată, ale Legii nr.26/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale Legii 359/2004 cu modificările și completările ulterioare, urmează a admite cererea.

PENTRU ACESTE MOTIVE  
ÎN NUMELE LEGII DISPUNE

Admite cererea de înregistrare așa cum a fost formulată și dispune înregistrarea în registrul comerțului a mențiunilor cu privire la: acțiuni, asociați juridici, capital social, cu datele cuprinse în cererea de înregistrare .

Dispune publicarea în Monitorul Oficial al României, Partea a IV-a, a actului modificator - Act adițional cu dare de dată certă, nr. 720 din 23.02.2005.

Executorie.

Cu recurs, în termen de 15 zile, în conformitate cu art. 6 din Legea nr. 26/1990, republicată cu modificările și completările ulterioare.

JUDECĂTOR DELEGAT,

CEOBANU NICOLETA  
JUDECATOR DELEGAT

SEF SERVICIU  
Tapu Corina

Referent: Boboc Mirela

Operator: Gosman Ionela



**ROMPETROL**

## **RAPORT DE GESTIUNE** pentru exercitiul financiar al anului 2005

### *I. CONSIDERATII GENERALE*

In cursul anului 2005, intreaga activitate desfasurata in Rompetrol Rafinare Constanta, s-a concentrat pe urmatoarele obiective:

- asigurarea cu materii prime, pentru functionarea continua a activitatii de productie, in conditiile cresterii fara precedent a preturilor acestora pe plan mondial;
- imbunatatirea controlului asupra proceselor de productie (conducerea automatizata si informatizata a proceselor tehnologice prin Centrul de Comanda si Control);
- functionarea instalatiilor in vederea asigurarii gamei sortimentale solicitate de cerintele pietei, conform normelor Uniunii Europene;
- realizarea (continuarea) programului de investitii si modernizari;
- diversificarea gamei sortimentale (producerea si comercializarea benzinelor si motorinelor Euro 4);
- imbunatatirea masurilor de protectie a mediului si de siguranta a personalului;
- efectuarea unei revizii generale a Rafinarii, dupa patru ani de functionare, obligatorie atat din punct de vedere al sigurantei in exploatare, cat si pentru retehnologizarea instalatiilor, in vederea producerii de carburanti la standardele europene.

### *II. CONDUCEREA ACTIVITATII FINANCIAR- CONTABILE*

Elementele de analiza din prezentul raport sunt fundamentate cu datele din Bilantul Contabil intocmit la data de 31.12.2005 si a anexelor, cu respectarea precizarilor privind unele masuri referitoare la incheierea exercitiului financiar pe anul 2005 la persoane juridice, cuprinse in Ordinele 94/2001 si respectiv 1827/2003, emise de Ministerul Finantelor Publice.



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.

Contabilitatea, ca activitate specializata in masurarea, evaluarea, cunoasterea, gestiunea si controlul activelor, datoriilor si capitalurilor proprii, precum si a rezultatelor obtinute, trebuie sa asigure inregistrarea cronologica si sistematica, prelucrarea, publicarea si pastrarea informatiilor cu privire la pozitia financiara, performanta financiara si fluxurile de trezorerie, atat pentru cerintele interne ale acestora, cat si in relatiile cu investitorii prezenti si potentiali, creditorii financiari si comerciali, clientii, institutiile publice si alti utilizatori.

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. 261/17.10.2005. Diferentele constatate, au fost valorificate si se regasesc inregistrate in Bilantul contabil incheiat la 31.12.2005.

Situatiile financiare intocmite pentru 31.12.2005 sunt conforme cu OMFP 94/2001, pentru aprobarea Reglementarilor contabile armonizate cu Directiva a IV a a Comunitatii Economice Europene cu Standardele Internationale de Contabilitate si cu reglementarile contabile in vigoare, care includ aplicarea IAS 32 si IAS 39.

Creantele si datoriile in valuta au fost transformate in lei, tinand cont de cursul valutilor la data de 31.12.2005 (1 USD = 31.078 ROL; 1 EURO = 36.771 ROL).

Cu ocazia Adunarii General Extraordinare din 4 mai 2004, actionarii au stabilit ca societatea nu se afla in situatia prevazuta de art. 153 din Legea nr. 31/1990. S-a aratat ca managementul va continua corespondenta cu Ministerul Finantelor Publice in vederea stabilirii solutiei adecvate de tratare contabila a obligatiunilor. Urmare a corespondentei, situatiile financiare au fost intocmite cu aplicarea tratamentelor contabile adecvate instrumentelor financiare convertibile. Fata de aceasta, administratorii mentioneaza ca valoarea activului net nu atrage incidenta art. 158 din Legea nr. 31/1990, dupa cum nici in anul 2004, Societatea nu se afla in situatia prevazuta de art. 153 din aceeași lege.

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

|    |  | <b>LEI</b>         |               |
|----|--|--------------------|---------------|
|    |  | <b>OMF 94/2001</b> |               |
|    |  | 2004               | 2005          |
| 1  | Titei prelucrat, alte materii prime (to)   | 3.302.448          | 3.258.553     |
| 2  | Cifra de afaceri   | 4.682.864.995      | 5.792.748.793 |
| 3  | Venituri totale  | 5.187.689.819      | 6.375.780.310 |
|    | -din exploatare  | 4.730.848.311      | 5.873.018.259 |
|    | -financiare  | 456.841.508        | 502.762.051   |
| 4  | Chelt.totale   | 5.156.395.971      | 6.189.430.297 |
|    | -din exploatare  | 4.651.466.207      | 5.667.533.661 |
|    | - financiare   | 504.929.764        | 521.896.636   |
| 5  | Rezultatul net   | 31.293.848         | 186.350.013   |
|    | -din exploatare  | 79.382.104         | 205.484.598   |
|    | - financiar  | (48.088.256)       | (19.134.585)  |
| 6  | Rezultatul operational (din expl.), inainte de plata dobanzii, impozitare si amortizare-EBITDA | 214.518.546        | 324.579.700   |
| 7  | Rezultatul total   | 31.293.848         | 186.350.013   |
| 8  | Creante  | 1.257.630.826      | 1.455.216.644 |
| 9  | Stocuri  | 582.631.958        | 456.893.607   |
| 10 | Capitaluri proprii   | 286.448.487        | 2.384.801.211 |
| 11 | Datorii totale   | 3.390.599.500      | 1.517.589.926 |
| 12 | Nr.mediu de salariati  | 1.345              | 1.149         |

Din datele prezentate in tabelul de mai sus, comparand rezultatele anului 2004 cu cele de la finele anului 2005, 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 Precizarile de inchidere a exercitiului financiar pe 2005.
2. Cantitatea de titei si alte materii prime, prelucrata in 2005 este sensibil egala cu cea din 2004, asigurandu-se o incarcare continua a instalatiilor, la o medie lunara de cca. 310.338 tone, fata de 275.204 tone/luna in 2004, neinregistrandu-se opriri ale instalatiilor din motive de aprovizionare cu titei. Mentionam ca in perioada octombrie-noiembrie 2005, timp de 45 zile, s-a efectuat revizia generala a Rafinariei, dupa patru ani de functionare, obligatorie atat din punct de vedere al sigurantei in exploatare, cat si pentru retehnologizarea instalatiilor.
3. Cifra de afaceri in 2005 a crescut cu 23,70% fata de anul precedent, urmare valorificarii superioare a produselor finite obtinute, precum si a cresterii productivitatii.
4. Mentionam ca fata de anul 2004, cand rezultatul operational (EBITDA-rezultat inainte de plata dobanzilor, impozitare si amortizare), era de 214.518.546 lei, la 31.12.2005, acest indicator inregistreaza o valoare de 324.579.700 lei, deci a crescut cu 51,3% ceea ce demonstreaza ca premisele luate in calcul anul trecut s-au indeplinit (liberalizarea pietei in Romania, marjele mai bune de export, reducerea costurilor). 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. In ceea ce priveste situatia creantelor, acestea inregistreaza o crestere de 15,7% fata de valoarea inregistrata in perioada similara a anului 2004, in contextul in care cifra de afaceri a crescut cu 23,70%. Raportul creante/ cifra de afaceri pentru anul 2005, este in scadere fata de cel realizat in 2004, astfel:
  - Anul 2004 = 0,27
  - Anul 2005 = 0,25

Asadar, perioada de recuperare a creantelor, s-a diminuat de la 94,9 zile in 2004, la 91,25 zile in 2005.

6. Capitalurile proprii inregistreaza o valoare de 2.384.801.211 lei, mult superioara celei inregistrate la finele anului 2004, de 286.448.487 lei, crescand deci de 8,3 ori.
  
7. Datoriile totale inregistreaza o scadere accentuata fata de finele anului 2004, practic, acestea ajungand sub jumatatea celor inregistrate atunci. Astfel, daca acestea insumau 3.390.599.500 lei, la 31.12.2005, acestea sunt de 1.517.589.926 lei, in scadere cu cca. 55,2%.  
Tratand aceeasi formula de comparatie ca si la creante, se observa o diminuare a raportului datoriei totale/cifra de afaceri, in 2005 fata de 2004, astfel:
  - Anul 2004 = 0,72
  - Anul 2005 = 0,26
  
8. Referindu-ne la rezultatul final inregistrat la finele anului 2005, acesta este pozitiv (profit) de 186.350.013 lei, fata de numai 31.293.848 lei, cat era la 31.12.2004, deci o crestere de cca. 6 ori mai mare.
  
9. Numarul mediu de salariatii a scazut de la 1.345 persoane la 1.149 in anul 2005. Astfel, cifra de afaceri/salariat in 2005 a fost de 5.041.557 lei, fata de 3.481.684 lei inregistrata la finele anului 2004.

## IV. ACTIVITATEA DE PRODUCTIE SI INVESTITII

### 1. Activitatea de productie

Programul de productie a S.C.ROMPETROL RAFINARE S.A. pentru anul 2005, a fost conceput cu o prelucrare totala de 3.518.997 tone, din care 3.373.284 tone titei si 145.713 tone de alte materii prime.

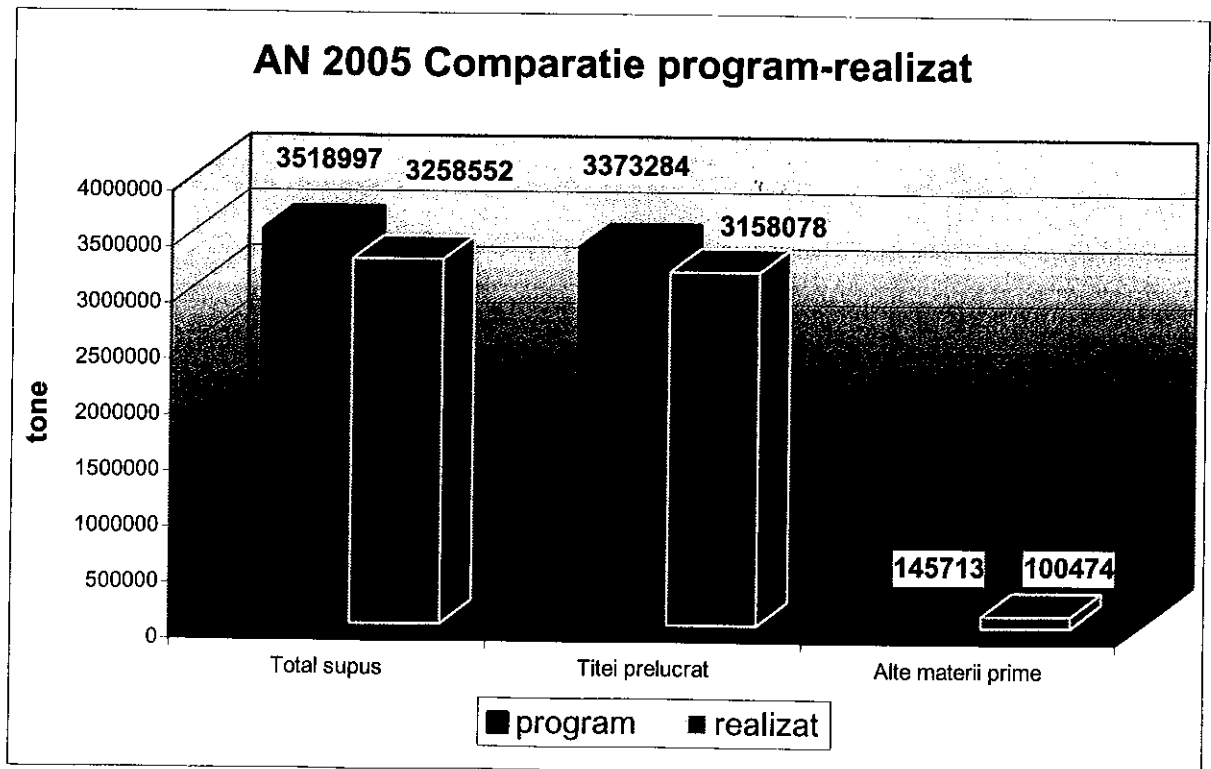
Acest program a stat la baza intocmirii bugetului de venituri si cheltuieli, pentru anul 2005.

Prelucrarea realizata in anul 2005 este de 3.258.552 tone, din care 3.158.078 tone titei si 100.474 tone alte materii prime.

Aceasta prelucrare reprezinta 92,6 % din programul stabilit.

Tone

| 2005               | Program   | Realizat  |
|--------------------|-----------|-----------|
| Total supus        | 3.518.997 | 3.258.552 |
| Titei prelucrat    | 3.373.284 | 3.158.078 |
| Alte materii prime | 145.713   | 100.474   |



Structura tipurilor de titei prelucrat, in anul 2005, comparativ cu programul a fost:

| Anul 2005           | Program [tone]   | Realizat [tone]  |
|---------------------|------------------|------------------|
| <b>Total Titei:</b> | <b>3.373.284</b> | <b>3.158.078</b> |
| <b>Nesulfuros:</b>  | <b>0</b>         | <b>129.322</b>   |
| Keimir              |                  | 64.691           |
| Amestec Sweet       |                  | 39.047           |
| Kumkol              |                  | 25.584           |
| <b>Sulfuros:</b>    | <b>3.373.284</b> | <b>3.028.756</b> |
| Sebco/Kazach        |                  | 1.141.176        |
| Rebco/Ural          | 3.373.284        | 1.574.737        |
| Iranian greu        |                  | 206.815          |
| Quarun              |                  | 49.910           |
| Amestec sour        |                  | 56.118           |

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

tone

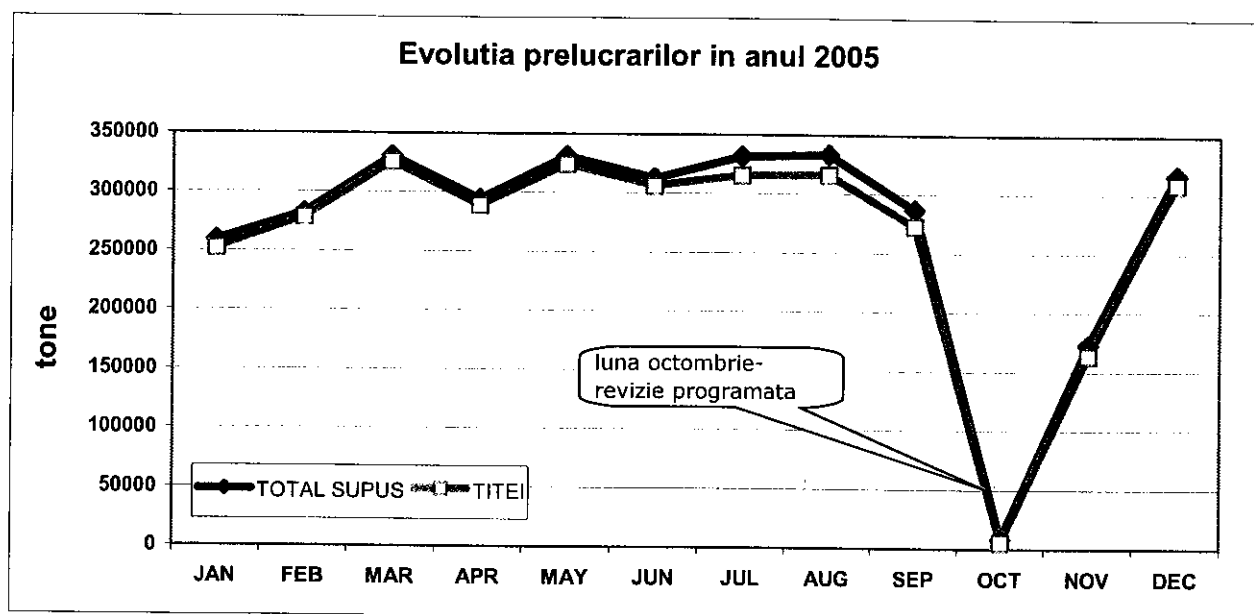
|                    | TRIM.I  |          | TRIM.II |          | TRIM.III |          | TRIM.IV |          | AN 2005   |           |
|--------------------|---------|----------|---------|----------|----------|----------|---------|----------|-----------|-----------|
|                    | program | realizat | program | realizat | program  | realizat | program | realizat | program   | realizat  |
| Total supus        | 956.908 | 872.101  | 954.392 | 937.601  | 958.494  | 951.552  | 649.203 | 497.298  | 3.518.997 | 3.258.552 |
| Titei              | 916.684 | 856.662  | 915.653 | 919.457  | 920.000  | 904.313  | 620.947 | 477.646  | 3.373.284 | 3.158.078 |
| Alte materii prime | 40.223  | 15.439   | 38.739  | 18.144   | 38.494   | 47.239   | 28.256  | 19.652   | 145.713   | 100.474   |

| TITEI                | Trimestr. I | Trimestr. II | Trimestr. III | Trimestr. IV<br>Oct+nov<br>(revizie) | TOTAL |
|----------------------|-------------|--------------|---------------|--------------------------------------|-------|
| Realizat/Program (%) | 91,14       | 98,24        | 99,28         | 76,6                                 | 92,6  |

In aceeasi strategie, a asigurarii unei functionari continue si la o incarcatura cat mai buna a instalatiilor, s-a in scris si actiunea de atragere in prelucrare a altor materii prime.

Redam in tabelul de mai jos, situatia altor materii prime supuse prelucrării, cumulată 12 luni:

| ANUL 2005              | Program [tone] | Realizat [tone] |
|------------------------|----------------|-----------------|
| Distilat de vid        |                | 7.143           |
| Pacura DA              |                | 19.644          |
| Pacura CX              | 94.343         | 0               |
| Slops                  |                | 4.135           |
| MTBE                   | 26.760         | 28.471          |
| Benzina nafta          |                | 1.450           |
| Metanol                | 10.284         | 8.415           |
| Gaz metan              | 5.978          | 8.024           |
| Propan Piroliza        | 8.348          | 7.163           |
| Propan MP              |                | 3.409           |
| n-Butan MP             |                | 374             |
| Izopropilbenzen        |                | 786             |
| Extract aromatic Vega  |                | 2.431           |
| Motorina L 62          |                | 4.867           |
| Benzina COR 92         |                | 4.162           |
| <b>TOTAL ALTE M.P.</b> | <b>145.713</b> | <b>100.474</b>  |



Structura productiei fizice si randamentele realizate, comparativ cu programul, pe aceasta perioada, se prezinta astfel:

| ANUL 2005             | Program tone | Program % | Realizat tone | Realizat % | R/P %  |
|-----------------------|--------------|-----------|---------------|------------|--------|
| Benzina auto          | 1.004.772    | 28,55     | 893.938       | 27,44      | 88,97  |
| Fractie C5-C6         | 28.649       | 0,81      | 24.921        | 0,76       | 86,99  |
| Benzina nafta+rafinat | 84.649       | 2,41      | 112.263       | 3,45       | 132,62 |
| Petrol + solvent greu | 82.500       | 2,34      | 112.251       | 3,44       | 136,06 |
| Motorina auto         | 1.306.999    | 37,14     | 1.145.125     | 34,14      | 87,61  |
| Solv.Slurry           | 27.500       | 0,78      | 29.222        | 0,90       | 106,26 |
| Calor extra 1         | 11.100       | 0,32      | 26.944        | 0,83       | 242,74 |
| Calor economic 3+CLU  | 38.016       | 1,08      | 24.061        | 0,74       | 63,29  |
| Pacura                | 82.571       | 2,35      | 144.397       | 4,43       | 174,88 |

|                         |         |      |         |      |       |
|-------------------------|---------|------|---------|------|-------|
| Gaz petrolier lichefiat | 175.284 | 4,98 | 172.130 | 5,28 | 98,20 |
| Propan                  | 15.364  | 0,44 | 3.071   | 0,09 | 19,99 |
| Propilena               | 78.457  | 2,23 | 70.285  | 2,16 | 89,58 |
| Benzen                  | 24.108  | 0,69 | 21.281  | 0,65 | 88,27 |
| Cocs                    | 217.082 | 6,17 | 215.545 | 6,61 | 99,29 |
| Sulf                    | 30.130  | 0,86 | 27.310  | 0,84 | 90,64 |
| Consum total :          | 282.089 | 8,02 | 210.186 | 6,45 | 74,51 |
| -cons.th.               | 76.257  | 2,17 | 43.813  | 1,34 | 57,45 |

Supusurile medii zilnice realizate pe instalatii, comparativ cu programul in anul 2005 au fost (in tone):

|             | Program<br>buget<br>[tone] | Realizat<br>[tone] | Indice<br>utiliz.<br>cap.<br>Planific.<br>% | Timp disp.<br>Planificat<br>prin buget<br>(ore) | Timp<br>efectiv<br>lucrat<br>(ore) | Ore<br>opriri<br>Neplanif<br>(ore) | Indice<br>utiliz.<br>Timp<br>disp.<br>Planific<br>% |
|-------------|----------------------------|--------------------|---|---|------------------------------------|------------------------------------|---|
| DAV         | 3.373.284                  | 3.261.214          | 96,68                                       | 8.016   | 7.740                              | 276                                | 96,56   |
| HB          | 634.132                    | 615.287            | 94,44                                       | 8.016   | 7.399                              | 617                                | 92,30   |
| RC          | 509.503                    | 472.524            | 92,74                                       | 8.016   | 7.465                              | 551                                | 93,13   |
| FG          | 128.179                    | 159.383            | 124,34                                      | 8.016   | 7.442                              | 574                                | 92,84   |
| HPR         | 353.783                    | 329.907            | 93,25                                       | 8.016   | 7.479                              | 537                                | 93,30   |
| HPM         | 880.341                    | 791.211            | 89,88                                       | 8.016   | 7.055                              | 961                                | 88,01   |
| CC          | 1.153.698                  | 1.038.222          | 89,99                                       | 8.016   | 7.218                              | 798                                | 90,04   |
| HD<br>V     | 1.373.462                  | 1.126.641          | 82,03                                       | 8.016   | 7.044                              | 972                                | 87,87   |
| F-ca<br>H2  | 4.008                      | 5.434              | 135,58                                      | 8016/8016/<br>8016                              | 5556/5967/<br>6685                 | 2460/2049<br>/1331                 | 75,72   |
| CX          | 898.346                    | 823.497            | 91,67                                       | 8.016   | 7.697                              | 319                                | 96,02   |
| DGRS<br>-RS | 30.130                     | 27.309             | 90,64                                       | 8.016   | 7.728                              | 288                                | 96,41   |
| MTBE        | 26.942                     | 22.119             | 82,10                                       | 8.016   | 7.199                              | 817                                | 89,81   |
| EA          | 119.470                    | 131.739            | 110,27                                      | 3.936   | 3.461                              | 475                                | 87,93   |

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

- regenerare catalizator RC, introducerea in flux a noului reactor de la HPM si realizarea unor lucrari mecanice in luna ianuarie 2005 (240 ore- pentru HB, RC, HPM, HDV si FG);
- depasire perioada programata pentru revizie:
  - opriri esalonate in cursul lunii septembrie, incepand cu 27.10.2005;
  - reporniri esalonate in cursul lunii noiembrie intre 10-20.11.2005;



- HB-27 ore oprire, probleme tehnologice, interventie la 120A1 (11-12.07.2005).
- 4 ore oprire, probleme mecanice la 120S1(12.07.2005);
- MTBE-defectiuni mecanice, interventie la 147S9,10,5 (22 -24.02.2005);
- lipsa materie prima (schimbat catalizatorul) (2-12.04.2005);
- CC- - 200 ore defectiune mecanica la 138 FC1 (deplasare axiala -1-9.04.2005);
- probleme AMC la 138 FC1(26-27.04.2005, 28-29.04.2005)
- 88 ore oprire defectiune mecanica la 138 FC1 (28 - 31.05.2005);
- HDV -172 ore oprire lipsa spatiu de depozitare distilat hidrofinat (1-08.04.2005)
- HPR- 51 ore oprire, lipsa Hidrogen (11 - 13.07.2005);
- HPM- 20 ore oprire, interventie la schimbatoarele 122S1,S2, S4 si 122C1
- 63 ore oprire, probleme tehnologice, interventie la schimbatoarele 122S1, S2, S4 si 122C1 (01-03.06.2005).

Realizarea in procent de 92,6 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 266,77 usd/tona si s-a realizat un pret mediu de 360,81usd/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 urmator:

| PRODUSUL                     | TOTAL livrari<br>Tone | INTERN        |              | EXPORT        |              |
|------------------------------|-----------------------|---------------|--------------|---------------|--------------|
|                              |                       | tone          | %            | tone          | %            |
| Produse livrate              | 3.077.577,220         | 1.719.750,888 | <b>55,88</b> | 1.357.826,332 | <b>44,12</b> |
| Benzine auto:                | 895.104,551           | 320.464,595   | 35,80        | 574.639,956   | 64,20        |
| -benzina Europlus fara Pb    | 9.276,918             | 9.276,918     | 100,0        | 0             | 0            |
| -benzina EuroSuper98 faraPb  | 17.829,074            | 6.316,750     | 35,43        | 11.512,324    | 64,57        |
| -benzina Eurostandard faraPb | 648.222,677           | 213.706,921   | 32,97        | 434.515,756   | 67,03        |
| -benzine premium E plus      | 91.164,006            | 91.164,006    | 100,0        | 0             | 0            |
| -benzina COR92               | 128.611,876           | 0             | 0            | 128.611,876   | 100,0        |
| Benzine de chimizare:        | 109.007,500           | 34.653,043    | 31,79        | 74.354,457    | 68,21        |
| -rafinat                     | 74.354,457            | 0             | 0            | 74.354,457    | 100,0        |
| -rafinat de chimizare        | 34.653,043            | 34.653,043    | 100,0        | 0             | 0            |
| Petroluri :                  | 115.493,801           | 115.493,801   | 100,0        | 0             | 0            |
| -petrol reactor jetA1        | 76.258,590            | 76.258,590    | 100,0        | 0             | 0            |
| -solvent greu                | 39.235,211            | 39.235,211    | 100,0        | 0             | 0            |
| Motorine auto :              | 1.157.769,365         | 616.910,428   | 53,28        | 540.858,937   | 46,72        |
| -motorina euro 3             | 896.410,390           | 590.532,462   | 65,88        | 305.877,928   | 34,12        |

|                            |             |             |       |             |       |
|----------------------------|-------------|-------------|-------|-------------|-------|
| -motorina super euro 4     | 258.346,845 | 23.365,836  | 9,04  | 234.981,009 | 90,96 |
| -motorina LD-diesel        | 3.012,130   | 3.012,130   | 100,0 | 0           | 0     |
| Calor extra 1              | 25.685,974  | 16.317,756  | 63,53 | 9.368,218   | 36,47 |
| Slurry                     | 30.048,565  | 30.048,565  | 100,0 |             | 0     |
| Calor economic 3+CLU       | 25.668,461  | 25.668,461  | 100,0 | 0           | 0     |
| Pacura                     | 144.607,669 | 121.459,964 | 83,99 | 23.147,705  | 16,01 |
| Gaze petroliere lichefiate | 173.047,647 | 119.501,217 | 69,06 | 53.546,430  | 30,94 |
| -gaz petrolier lichefiat   | 37.184,078  | 754,158     | 2,03  | 36.429,920  | 97,97 |
| -combustibil auto GPL      | 41.247,910  | 41.247,910  | 100,0 | 0           | 0     |
| -GPL casnic pt. butelii    | 77.499,149  | 77.499,149  | 100,0 | 0           | 0     |
| -propan-butan comercial    | 17.116,510  | 0           | 0     | 17.116,510  | 100,0 |
| Gaze de chimizare:         | 65.401,408  | 65.401,408  | 100,0 | 0           | 0     |
| -propan combustibil        | 3.245,903   | 3.245,903   | 100,0 | 0           | 0     |
| -fractie C5-C6             | 24.831,550  | 24.831,550  | 100,0 | 0           | 0     |
| -gaze combustibile         | 37.323,955  | 37.323,955  | 100,0 | 0           | 0     |
| Benzen petrolier           | 17.722,721  | 0           | 0     | 17.722,721  | 100,0 |
| Cocs de petrol             | 215.263,055 | 180.498,846 | 83,85 | 34.764,209  | 16,15 |
| Sulf de petrol             | 30.453,117  | 1.029,418   | 3,38  | 29.423,699  | 96,62 |
| Propilena                  | 70.842,286  | 70.842,286  | 100,0 | 0           | 0     |
| MTBE                       | 1.461,100   | 1.461,100   | 100,0 | 0           | 0     |

## PROIECTE IMPLEMENTATE IN ANUL 2005

- Modernizare sistem de automatizare la compresoarele 130K1, 138FC1, 138GC1

In colaborare cu General Electric, s-a realizat modernizarea sistemului de automatizare la cele trei utilaje critice din rafinarie, respectiv turbosuflanta 138FC1 si compresorul de gaze 138GC1, din cadrul instalatiei Cracare catalitica, precum si compresorul de hidrogen 130K1, instalatia Reformare catalitica.

Modernizarea consta in inlocuirea sistemului de control a turatiei si a sistemului de antipompaj.

- Modernizare cuptoare instalatia DAV (Distilare atmosferica si in vid)

Scopul proiectului consta in imbunatatirea performantelor energetice ale cuptoarelor, prin:

- 1) eficientizarea arderii ceea ce asigura reducerea emisiilor la cos, reducerea consumului de gaz combustibil, si protectia suprafetelor preincalzitoarelor de aer.
- 2) automatizarea aprinderii si supravegherii arzatoarelor
- 3) integrarea sistemului de automatizare a cuptoarelor in sistemul DCS existent.

- Modernizare instalatiei Hidrofinare Motorina

Consta in inlocuirea reactorului existent cu un reactor de volum mai mare si folosirea unui catalizator mai performant, ceea ce asigura cresterea capacitatii de prelucrare a instalatiei si obtinerea de carburant diesel cu un continut foarte redus de sulf, conform cu specificatiile europene. Aceasta permite cresterea capacitatii de prelucrare a rafinarii.

- Eliminarea precursorilor de benzen

Instalatia de separare a fractiei C5/C6 (precursori de benzen) din benzina hidrofinata elimina limitarea de capacitate a instalatiei Reformare catalitica, in conditiile cresterii capacitatii de prelucrare a rafinarii si reduce productia de benzen, in conditiile in care se inregistreaza o scadere a cererii de arome de pe piata.

In acelasi timp se indeplinesc cerintele specificatiilor europene cu privire la continutul de benzen si arome pentru amestecul de benzina.

- Imbunatirea sistemului de racire la virful coloanei de fractionare 180C2, instalatia Cocsare.

Consta in montarea unor racitoare cu apa suplimentare la virful coloanei de fractionare, pe fluxul de gaze, ceea ce asigura eliminarea excesului de caldura de la virful coloanei si astfel elimina limitarea de capacitate a instalatiei pe perioada verii.

- Modernizarea instalatiei de stripare ape uzate

Consta in inlocuirea coloanei de stripare existente cu una noua mult mai eficienta. Aceasta permite indeplinirea noilor reglementari de mediu prin reducerea toxicitatii apei evacuate in mediul marin din vecinatatea rafinarii.

- Proiecte de mediu

#### Modernizarea statiei Epurare ape uzate

Modernizarea statiei Epurare ape uzate consta in inlocuirea echipamentelor vechi si recalcularea capacitatilor bazinelor functie de contaminare si de debitele de apa uzata.

Modernizarea include:

- Treapta mecanica – separatoarele API (American Petroleum Institute) – reparatii bazine si poduri racloare noi
- Treapta fizico-chimica – DAF (decantoare cu flotatie cu aer dizolvat) – reconstruirea bazinelor API si echipament nou pentru floclare-flotatie si evacuare namol
- Separator de apa menajera – echipament nou pentru indepartarea solidelor si resturilor menajere
- Treapta biologica – refacere bazine de aerare si decantoare secundare si instalarea echipamentelor noi pentru aerare si separare namol biologic

- Gospodaria de namol – un nou concept de deshidratare namol si instalarea unor decantoare centrifugale
- Automatizarea tuturor treptelor de tratare.
- Imbunatatire sistem de racire la coloana fractionare 138 FV8, instalatia Cracare catalitica

Consta in marirea capacitatii de racire a racitorului cu aer existent precum si montarea unui racitor cu apa suplimentar la virful coloanei de fractionare, care asigura eliminarea corespunzatoare a caldurii.

Aceasta permite:

1. Cresterea debitului de alimentare a instalatiei, eliminand limitarea de capacitate pe perioada verii
  2. Racirea corespunzatoare la virful coloanei 138FV8, cu implicatii in buna functionare a turbosuflantei 138FC1 si a compresorului de gaze 138GC1.
- Montaj drenare condens la vasele aferente compresoarelor de hidrogen din instalatiile HPM, HPR, HDV

Drenerelor de lichid la vasele aferente compresoarelor din instalatiile HPM, HPR, HDV asigura controlul evacuarii automate a lichidului aparut in baza vaselor aferente compresoarelor. In aceste vase, lichidul poate apare ca urmare a antrenarilor de picaturi in fluxurile de alimentare ale vaselor sau in urma condensarii pariale a acestor fluxuri in cazul scaderii accentuate a temperaturii mediului.

- Sistem masuratori gaze la vasul de amestec gaze combustibile, Retea Rafinarie

Consta in inlocuirea sistemului vechi de masurare, uzat fizic si moral, cu un sistem constituit din aparate de masura moderne, tip EMERSON, care permite o monitorizare corecta a consumurilor, in vederea evaluarii performantelor energetice ale instalatiilor.

- Montare sistem de insotitori electrici pentru conductele tehnologice din Rafinarie

S-a inlocuit sistemul de incalzire cu abur existent cu un sistem de insotitori electrici, mai eficient din punct de vedere energetic. Este un proiect tipic de eficienta energetica; amortizarea lui se face in proportie de peste 60% din economia de energie.

## 2. Activitatea de investitii

Programul de investitii din 2005 a vizat prima etapa din planul de investitii al Rompetrol Rafinare S.A. programat pentru a satisface conditiile de calitate a produselor si de mediu pentru anul 2009. O a doua tinta a planului de investitii vizeaza cresterea capacitatii de rafinare la 5 milioane tone titei pe an pana in 2009.

Planul de investitii aprobat pentru 2005, prevedea lucrari de investitii de **73.214.363 \$**.

Suma totala investita efectiv, atat in proiectele finalizate cat si proiectele in derulare din 2005, a fost de: **43.744.910 \$** din care investitiile de mediu: **7.563.361 \$**.

### Principalele lucrari de investitii finalizate in 2005:

- ✓ Modernizare cuptoare DAV – 1.460.086\$;
- ✓ Sistem controlat de introducere motorina usoara de CC si CX in alimentarea instalatiilor HPM si HPR – 265.000\$;
- ✓ Modernizare instalatie HDV - Montare drenere compresoare de hidrofinare (HPM, HPR, HDV) – 185.000\$;
- ✓ Sistem unitar de masuratori gaze – 120.000\$;
- ✓ Inlocuire pompa 100P2A – 115.000\$;
- ✓ Relocating and modernization of Servers Room – 105.000\$;
- ✓ Protectia antifoc a estacadelor de cabluri din platforma 1 Rafinarie – 88.950\$;
- ✓ Reabilitare Multiplicator 138GC1 – 45.307\$;
- ✓ Prelucrare fractie lichefiata de la 180K2 la HB – 40.658\$;
- ✓ Injectie controlata a slopsului in alimentare DAV – 22.200\$;
- ✓ Dirijare fractie usoara HPM la HPR – 19.550\$;
- ✓ Amenajare fosta camera de comanda Sectia 1 ROMPETROL RAFINARE – 18.100\$;
- ✓ Usc mot in vid - transf reactor vechi HPM in vas depozit aditiv – 16.500\$;
- ✓ Amenajare cabinet PM-PSI-RIS – 8.550\$;
- ✓ Amenajare Laborator Intretinere Predictiva – 5.550\$;
- ✓ Modernizare statie epurare finala – 1.601.426\$;
- ✓ Instalatii recuperare vapori Rampa Auto si CF – 1.406.105\$;
- ✓ Sistem de masurare debit produse lichide DANA 9 – 1.425.540\$;
- ✓ Modernizare instalatie stripare ape uzate – 1.155.042\$;
- ✓ Inlocuire sistem incalzire cu abur a conductelor tehnologice cu sistem de incalzire electrica – 1.083.845\$;
- ✓ Instalatie de eliminare a precursorilor benzenului din alimentarea instalatiei Reformare Catalitica – 687.587\$;
- ✓ Sistem fiscal de masurare debit produse accizabile intre RR si RP (contorizare produse accizabile) – 477.122\$;
- ✓ Montaj Reactor Marit HPM si alte modificari necesare – 707.648\$;

- ✓ Inlocuire intrerupatori 6kV - 40 buc EVOLIS – 573.886\$;
- ✓ Refacere partiala a retelei de apa de racire - G2 – 566.165\$;
- ✓ Skid 2 - Amestec si Odorizare GPL – 484.568\$;
- ✓ Inlocuire intreruptoare 6kV - 40 buc – 515.862\$;
- ✓ Sisteme cantarire cazane CF – 364.046\$;
- ✓ Realizare platforma betonata – 194.494\$;
- ✓ Modernizare tablouri generale de distributie de 0.4Kv – 360.041\$;
- ✓ Pompe propilena pentru Instalatia PP si coloana D209 – 348.006\$;
- ✓ Studiu geotehnic pentru amplasarea instalatiilor noi din programul de modernizare – 169.068\$;
- ✓ Modernizare Instalatie Racire Benzina Grea la Coloana 138FV8 – CC – 118.481\$;
- ✓ Modernizare rezervor benzina NAFTA, B6 - 5000 m<sup>3</sup> – 186.823\$;
- ✓ Conducta supraterana apa recirculata tur Cocsare – 146.254\$;
- ✓ Reabilitare sistem condens – Fabrici de hidrogen – 126.143\$;
- ✓ Interconectare statii G1 – 129.485\$;
- ✓ Inlocuire feeder 6kV/SRA 2-Statia electrica 307(Pompe incendiu) – 129.065\$;
- ✓ Inlocuit tamplarie Al Pavilion Administrativ – 130.845\$;
- ✓ Acordarea bobinelor de stingere si controlul automat al punerilor la pamant SRA1 – 131.227\$;
- ✓ Revizie interna sfere si tronsonare inele stropire sfere - inst. sfere, sectia AFPE – 120.790\$;
- ✓ Amenajare Birouri Resurse Umane – 99.105\$;
- ✓ Dotare cu mobilier, telefoane si electrocasnice a birourilor si vestiarelor din CCR-Rompetrol Rafinare – 93.516\$;
- ✓ Reparatii Turn de racire G3 – 80.399\$;
- ✓ Imbunatatire sistem racire vapori la 180C2 – 78.477\$;
- ✓ Reabilitare cladire Laborator Produse Petoliere – 83.746\$;
- ✓ Post trafo 6/0.4kV-2x100 kVA la statia electrica nr.203 – 70.729\$;
- ✓ Modernizare tablouri de curent continuu – 77.690\$;
- ✓ Realizare platforma spalare schimbatoare – 58.014\$;
- ✓ Inlocuirea bateriilor de acumulatori din 6 statii electrice – 67.688\$;
- ✓ Modernizare instalatie HDV - Adaptare talere EQUIFLOW la reactoarele 125R1 si 125R2 – 65.558\$;
- ✓ Revizie Interna sfere si tronsonare inele stropire sfere - Instalatia Sfere, Sectia AFPE – 59.231\$;
- ✓ Reabilitare pompe apa Carasu, inst. Tratare ape – 63.344\$;
- ✓ Inlocuit conducte abur rampe CF – 62.460\$;
- ✓ Reabilitare separatoare nr.1 si nr.15 - inst. Cracare – 49.018\$;
- ✓ Executare conducta Motorina EURO4 – 36.702\$;
- ✓ Decolmatate obiective AFPE – 49.170\$;
- ✓ Aprovizionare skimmere – 54.008\$;
- ✓ Modernizarea alimentarii cu energie electrica a postului trafo 107/2 – 34.641\$;
- ✓ Reabilitare Sala Ronda – 52.422\$;
- ✓ Decolmatate sistem de drenaj – 53.899\$;
- ✓ Reparatii Turn de racire G2 – 34.348\$;
- ✓ Ecologizare zona epurare – 52.030\$;

- ✓ Inlocuire transformator T1 de 110/6 KV de la SRA1 – 39.701\$;
- ✓ Dirijarea benzinei usoare DA direct in alimentarea instalatiei HB – 22.450\$;
- ✓ Inlocuire cablu alimentare Dana 9 – 38.198\$;
- ✓ Procurare palane sectia I, II, IV pt. rev.2005 – 37.264\$;
- ✓ Studiu de dezvoltare activitate in danele 9 si 1-4 – 35.384\$;
- ✓ Dirijare gaze stripare la incineratoare 185 H2C si 185 H2D – 28.786\$;
- ✓ Documentatie executie inlocuire striper 138 FV5, instalatia Cracare Catalitica – 32.556\$;
- ✓ Reabilitare Sistem Stropire Rampa Automata Instalatia AFPR, Sectia AFPE – 26.901\$;
- ✓ Ecologizare parc rezervoare 50000 – 28.346\$;
- ✓ Igienizare/amenajare cladire P.S.I. – 24.132\$;
- ✓ Reabilitare gard perimetral combinat – 22.595\$;
- ✓ Extindere inele de FO in zona 50.000, Dana 4 si Dana 9 – proiectare – 7.980\$;
- ✓ Montaj sistem de injectie catalizator de cracare catalitica – 5.493\$;
- ✓ Alee pietonala centrul de Comanda – 16.145\$;
- ✓ Deviere/suprainaltare traseu conducta apa de incendiu dr.4/7 – 9.308\$;
- ✓ Reabilitare linie benzina EUROPLUS – 7.151\$;
- ✓ Inlocuire conducta de apa potabila Ecomaster-Rez.50000mc – 6.439\$;
- ✓ Inlocuire echip.excitatie motor compresor 3GP nr.1 inst. Azot-Oxigen – 6.001\$;
- ✓ Renovare cladire birouri ADLN – 5.441\$;

**Principalele lucrari de investitii in derulare (demarate in 2005) sunt:**

- Rompetrol - Control sys revamp – 1.803.608\$;
- Instalatie biodiesel – 1.390.000\$;
- Instalatie brichetare cocs – 9.000.000\$;
- Instalatie automata amestec in linie motorina – 4.720.800\$;
- AFPE – Contorizare sisteme incarcare – 3.177.900\$;
- Turn modulare Cracare Catalitica & Retea conducte – 1.321.467\$
- Modernizare instalatie HPR – 1.050.000\$;
- Reabilitare parc rezervoare rafinarie – 1.178.410\$
- Modernizarea fabricilor de H2 si purificare H2 – 371.400\$;
- Imbunatatire sistem racire coloana fractionare 138 FV8 – 405.000\$;
- Montare robineti izolare comandati de la distanta la sfere GPL – 326.500\$;
- DCS Utilitati – 100.000\$;
- Protectia antifoc a transformatoarelor de putere din statii si posturi de transformare – 96.624\$;

- Supervizarea centralizata prin transmiterea informatiilor de stare din statiile electrice din Rafinarie – 80.000\$;
- Eliminarea Surselor de impurificatori de la Sep10 si degrevare sistem SLOPS – 180.000\$;
- Uscare in vid motorina – 300.000\$;
- Modernizare protectii 6KV statii electrice RR – 56.000\$;
- Inlocuire conducte metalice cu conducte de plastic-retea apa potabila – 50.000\$;
- Modernizare macara 180 M1 – 42.000\$;
- Turn modular AZOT OXIGEN – 116.580\$;
- Modernizarea protectiilor si auxiliarelor transformatoarelor de putere – 32.000\$;
- Realizarea conturului de masura a energiei electrice (sistem de telegestiune) – 30.000\$;
- Modernizare AMC Statie de compresoare Azot-Oxigen – 52.500\$;
- Reabilitare dren zona Rampa Automata Rafinarie – 20.000\$;
- Proiect recalculare valori de reglaj protectii instalatii electrice – 25.000\$;
- Automatizarea serviciilor interne din SRA1,2,3 – 10.000\$;
- Monitorizare variatii de tensiune din SEN – 25.000\$;
- Reabilitare rezervoare DILB -Eb77 -dodilube (lubricity improver) – 5.000\$;

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

- Modernizarea sistemului de facle al rafinarii – 12.000.000\$;
- Instalatie prelucrare namol halda numarul 3 – 5.700.000\$;
- Analizor on-line ape epurate – 350.000\$;
- Reabilitare rezervoare rafinarie (T2, T4, T7, B84, B 89, B8, B 10, S123, CA 29, TL 67, TL 68, TL 69, V26/1, V26/2, etc) – 31.000.000\$;
- Incinerare gaze stripare (Modernizare DGRS) – 5.848.648\$;



### 3. Efectuarea reviziei planificate

In perioada octombrie - noiembrie 2005, timp de cca. 45 de zile, s-a efectuat revizia generala a Rafinariei, dupa patru ani de functionare, obligatorie atat din punct de vedere al sigurantei in exploatare, cat si pentru retehnologizarea instalatiilor.

Astfel s-au revizuit urmatoarele instalatii din sectiile mai jos mentionate:

- Sectia 1: DAV, HB, HPR, HPM, RC, FG, MTBE;
- Sectia 2: Cocsare, DGRS, RGF, Stripare;
- Sectia 4: HDV, Cracare-Catalitica;
- Sectia Termo-Hidro: Termo-Utilitati, Azot Oxigen

In urma verificarilor, inspectiilor de specialitate la instalatiile oprite pentru acea perioada, s-au efectuat imbunatatiri, modernizari, inlocuiri, automatizari ale instalatiilor, sistemelor, coloanelor, etc, dintre care mentionam:

- Modernizare sistem automatizare compresoare 138FC1, 138GC1 de la Cracare-catalitica, respectiv 131K1 din instalatia Reformare-Catalitica- consta in inlocuirea sistemului de control a turatiei.
- Modernizare cuptor instalatia DAV (distilare atmosferica si in vid)- eficientizarea arderii, ceea ce asigura reducerea emisiilor la cos si a consumului de gaz combustibil.
- Modernizarea instalatiei Hidrofinare Motorina- ceea ce asigura cresterea capacitatii de prelucrare a instalatiei si obtinerea de carburant diesel cu un continut redus de sulf, conform cu specificatiile europene.
- Eliminarea precursorilor de benzen (fractia C5/C6) din benzina hidrofinata- duce la optimizarea continutului de benzen si arome din amestecul de benzina, in conformitate cu cerintele specificatiilor europene.
- Inlocuirea echipamentelor vechi si recalcularea capacitatilor bazinelor, functie de contaminare si de debite de apa uzata, la statia Epurare.
- Inlocuirea sistemului vechi de masurare a amestecurilor de gaze combustibile, din reseaua Rafinariei, uzat fizic si moral, cu un sistem modern, tip EMERSON, care permite o monitorizare corecta a consumurilor, in vederea evaluarii performantelor energetice ale instalatiilor.

- Modernizari tablouri generale de distributie de 0,4 Kv, tablouri de curent continuu, precum si ale alimentarii cu energie electrica de la postul trafo.
- Modernizare rezervor benzina NAFTA, B6-5000 m<sup>3</sup>.

## V. ACTIVITATEA COMERCIALA

### 1. Activitatea de aprovizionare materii prime

In anul 2005, 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 tabelele de mai jos:

| <b>Materii prime achizitionate din import</b> | <b>Cantitatea (tone)</b> | <b>Valoare (\$)</b>  | <b>Pret mediu de achizitie (\$/tona)</b> |
|---|--------------------------|----------------------|--|
| Titei   | 2.990.981,844            | 1.090.311.986        | 364,53                                   |
| MTBE  | 28.088,885               | 20.660.022           | 735,52                                   |
| Pacura  | 19.711,321               | 5.218.977            | 264,77                                   |
| Gaz condensat                                 | 5.167,022                | 2.614.884            | 506,07                                   |
| Slops   | 4.144,769                | 1.966.715            | 474,51                                   |
| Izo propil alcool                             | 786,135                  | 599.035              | 762,00                                   |
| Motorina L 62                                 | 4.866,580                | 2.923.598            | 600,75                                   |
| <b>TOTAL ACHIZITII IMPORT</b>                 | <b>3.053.746,556</b>     | <b>1.124.295.217</b> | <b>368,17</b>                            |

| <b>Materii prime achizitionate din tara</b> | <b>Cantitatea (tone)</b> | <b>Valoare (\$)</b> | <b>Pret mediu de achizitie (\$/tona)</b> |
|---|--------------------------|---------------------|--|
| Benzina Nafta                               | 1.450,350                | 724.549             | 499,57                                   |
| Metanol                                     | 8.820,600                | 2.185.203           | 247,74                                   |
| Propan piroliza                             | 7.163,000                | 3.188.493           | 445,13                                   |
| Propan comercial                            | 3.485,030                | 1.935.679           | 555,43                                   |
| Extract aromatic                            | 2.431,476                | 1.271.118           | 522,78                                   |
| Materie prima CC                            | 7.142,970                | 2.117.208           | 296,40                                   |
| MTBE  | 503,350                  | 476.184             | 946,03                                   |
| Benzina CO 92                               | 4.162,460                | 2.289.881           | 550,13                                   |
| GPL comercial                               | 373,650                  | 191.820             | 513,37                                   |
| Slops                                       | 27,040                   | 6.926               | 256,15                                   |
| <b>TOTAL ACHIZITII TARA</b>                 | <b>35.559,930</b>        | <b>14.387.060</b>   | <b>404,59</b>                            |

Valoarea materiilor prime provenite din importuri a atins in anul 2005 cifra de 1.124.295.217 USD, ceea ce reprezinta o crestere de cca 33% fata de anul 2004.

Furnizorii de titei au fost urmatoarii in ordinea volumelor importate:

- Vector Energy
- Abilo UK Limited
- Euroasian
- Vitol
- Litasco
- TRG
- Neptune Energy

Din tara s-au achizitionat materii prime in valoare de 14.387.060 USD, ceea ce inseamna o scadere cu cca 10 % fata de anul precedent.

Furnizorii de materii prime din tara au fost:

- Rompetrol Vega
- Rompetrol Petrochemicals
- Doljchim Craiova
- Viromet Victoria
- Steaua Romana
- Butan Gas

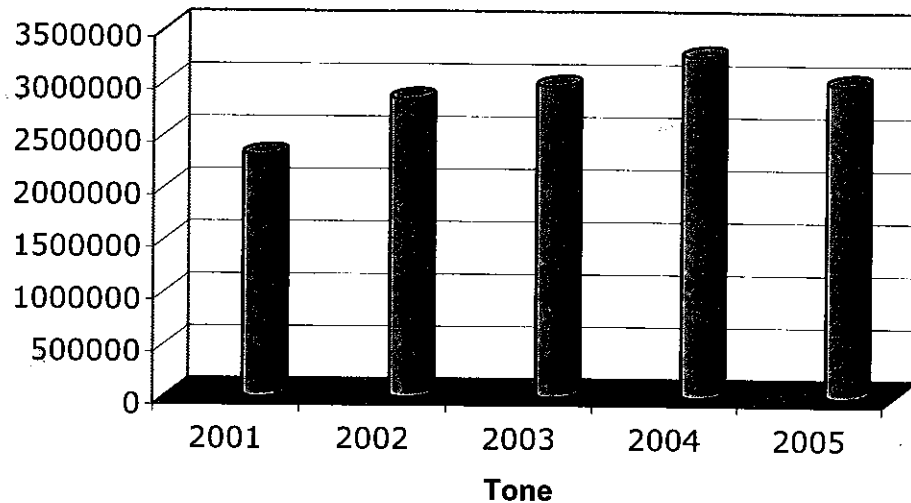
Ca urmare a reviziei tehnice realizate in 2005, s-au mai achizitionat produse petroliere atat din import, cat si din tara, pentru a asigura continuitatea vanzarilor pe piata interna.

| <b>Produse petroliere achizitionate din import</b> | <b>Cantitatea (tone)</b> | <b>Valoare (\$)</b> | <b>Pret mediu de achizitie (\$/tona)</b> |
|--|--------------------------|---------------------|--|
| Jet  | 8.158,071                | 5.349.663           | 655,75                                   |
| Motorina SRN EN 590                                | 8.916,519                | 5.611.716           | 629,36                                   |
| <b>TOTAL IMPORTURI</b>                             | <b>17.074,590</b>        | <b>10.961.379</b>   | <b>641,97</b>                            |

| <b>Produse petroliere achizitionate din tara</b> | <b>Cantitatea (tone)</b> | <b>Valoare (\$)</b> | <b>Pret mediu de achizitie (\$/tona)</b> |
|--|--------------------------|---------------------|--|
| Benzina ECO Premium                              | 3.494,820                | 2.277.120           | 651,57                                   |
| Benzina Euro 3                                   | 9.597,732                | 6.272.108           | 653,50                                   |
| Motorina Euro 3, TLF A,B,C                       | 80.987,107               | 51.352.164          | 634,08                                   |
| Gaz petrolier lichefiat 11-89                    | 221,450                  | 112.594             | 508,44                                   |
| <b>TOTAL ACHIZITII TARA</b>                      | <b>94.301,109</b>        | <b>60.013.985</b>   | <b>636,41</b>                            |

In ceea ce priveste materia prima de baza, titeiul, cantitatea achizitionata a scazut fata de anul trecut, data fiind perioada de revizie tehnica realizata in 2005.

Evolutia volumelor de titei achizitionat



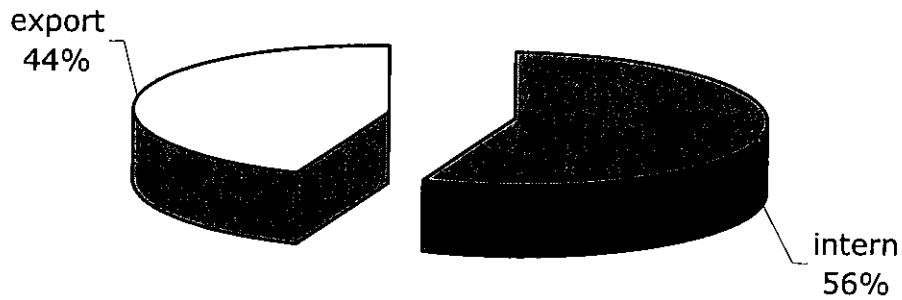
## 2. Activitatea de vanzari

Vanzarile din anul 2005 au totalizat o cantitate de 3.077.577 tone produse finite, iar valoarea acestora a insemnat un total de aproape 1,5 miliarde USD, ceea ce reprezinta o crestere de cca 45% fata de anul trecut.

Pe pietele de desfacere, vanzarile pe piata interna au fost superioare si in acest an celor de pe piata externa, reprezentand cca 56% din punct de vedere al cantitatilor vandute.

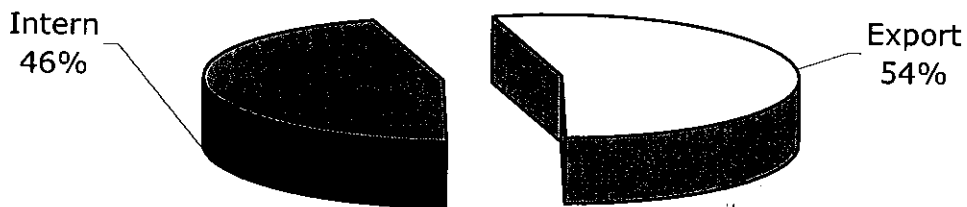
Exporturile au totalizat o cantitate de 1.357.826,332 tone produse finite iar valoric au ajuns la 655.344.461 USD.

Pondere vanzarilor de produse finite pe pietele de desfacere



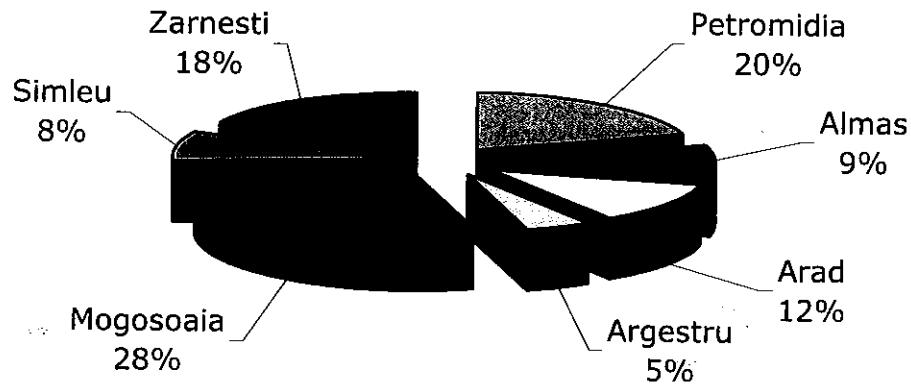
In anul 2005, Rompetrol Rafinare SA a vandut peste 2 mil. tone de carburanti auto, ponderea exporturilor fiind superioara (cca 54%), vanzarilor de pe piata interna. Cantitatile de benzine si motorine vandute pe pietele externe au insemnat 1.115.499 tone, iar valoarea acestora a ajuns la 580.560.474 USD.

Vanzarile de carburanti auto pe pietele de desfacere in 2005



Din totalul vanzarilor de carburanti auto avand ca destinatie piata interna, cca 80 % s-au vandut prin cele 6 puncte de lucru din tara, diferenta reprezentand vanzari directe prin punctul de lucru Petromidia.

### Vanzarile de carburanti auto defalcate pe puncte de lucru in anul 2005

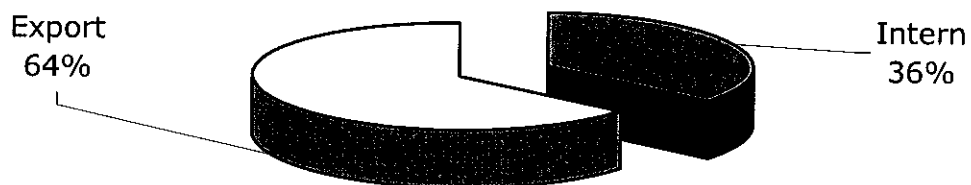


Fata de anul 2004, in 2005 se constata o crestere a vanzarilor prin cele 6 puncte de lucru situate in tara, cu cca. 5%.

### Benzine

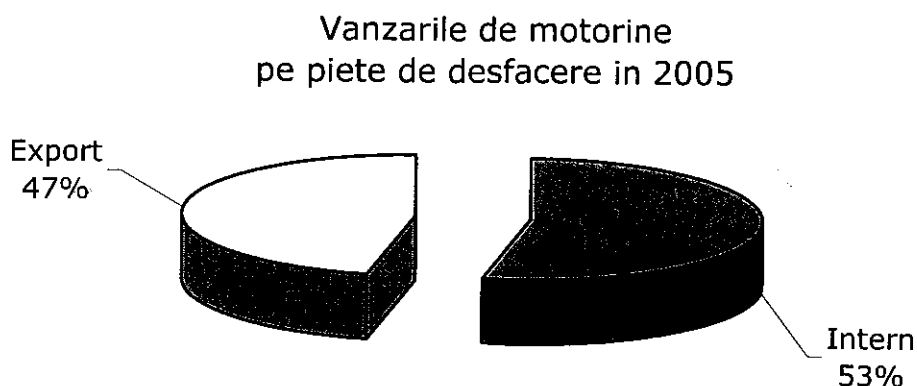
Dintr-un total de 895.104,551 tone benzine vandute, cca 36 % s-au vandut pe piata interna. La export dintr-un total de 574.639,956 tone benzine comercializate, ponderea cea mai mare (cca 75%) a detinut-o benzina Euro Standard fara plumb. Si la intern, ponderea cea mai mare (67%) a avut-o benzina Euro Standard fara plumb.

### Vanzarile de benzine pe pietele de desfacere in 2005



## Motorine

In anul 2005 s-au vandut 1.157.769,365 tone de motorine auto, ponderea pe piata interna fiind mai mare, respectiv de 53%.



## Gaze petroliere lichefiate

In perioada anului 2005 s-au vandut 176.293,550 tone de gaze petroliere lichefiate. Ca si in cazul carburantilor, piata interna a absorbit cea mai mare parte a vanzarilor, cca 70%. Si in cazul celorlalte grupe de produse, vanzarile au fost mai mari pe piata interna.

## VI. ACTIVITATEA DEPARTAMENTULUI QHSE

### 1. Certificare sistem integrat de management calitate-mediu

Sistemul de management integrat calitate-mediu, certificat conform cerintelor DIN EN ISO 9001/2000 si DIN EN ISO 14001/1996, este implementat la nivelul a cinci entitati Rompetrol:

- Rompetrol SA Bucuresti
- Rompetrol Rafinare SA
- Punct de lucru Vega
- Rompetrol Petrochemicals SRL
- Geomin Oil Field Services

Auditul anual de supraveghere a sistemului a avut loc in luna iunie 2005 .  
Organismul certicator: Germanischer Lloyd Certification GmbH.  
S-au mentinut certificatele cu nr: QS-1252 HH si EM-2938 HH.

## 2. Certificare combustibili auto

In aprilie 2005, au fost recertificate, de catre organismul de certificare al Registrului Auto Roman (RAR-OCP) , urmatoarele produse:

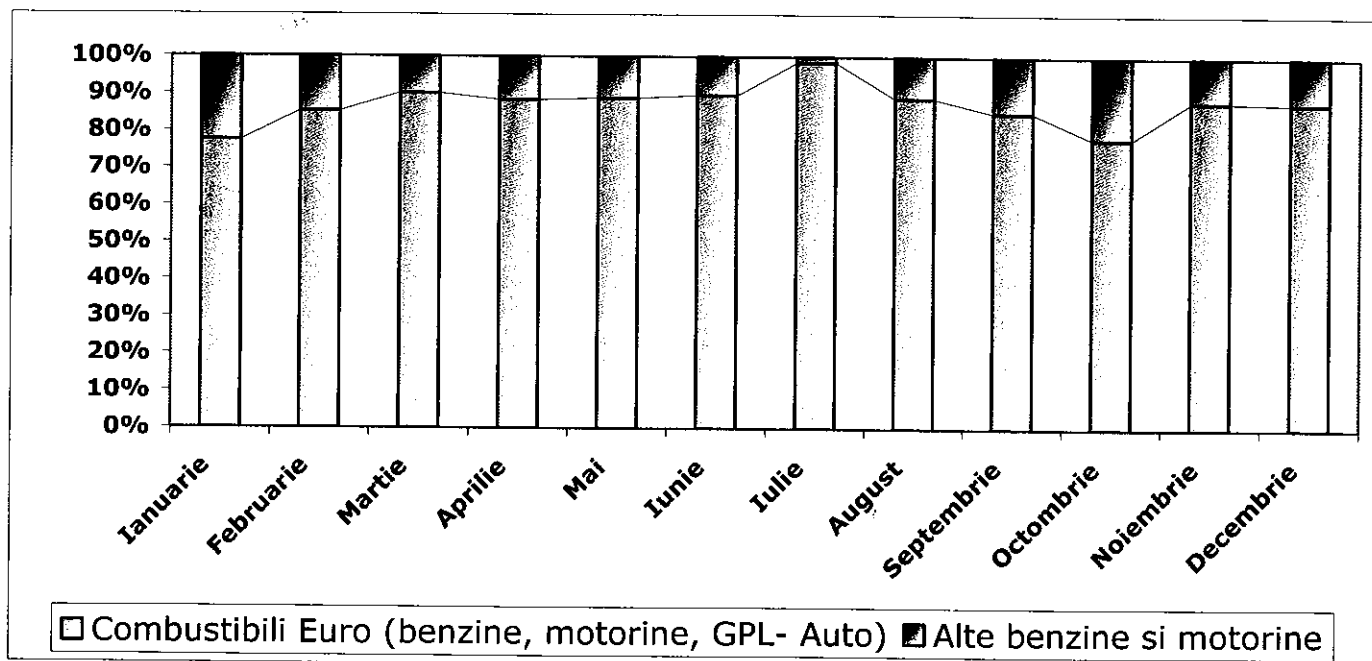
- Benzina Euro Super 98 fara Plumb
- Motorina Super Euro 4 ( extindere certificare TLF clasa B)

A avut loc audit de supraveghere ale aceluiasi organism certicator, in aprilie 2005, pentru:

- Motorina Euro 3

In Septembrie 2005 a fost efectuata inspectia pentru recertificarea Motorinei Super Euro 4, TLF clasele B,E si F

### LIVRARI DE COMBUSTIBILI EURO



Combustibilii Euro livrati de RR au o pondere de 87% din totalul de benzine si motorine obtinute. In 2005 s-a inregistrat o crestere cu 7% a cantitatii de combustibili Euro fata de 2004.



### 3. Autorizare de furnizor feroviar

- In luna aprilie 2005 Autoritatea Feroviara Romana (AFER) a efectuat evaluarea Rompetrol Rafinare S.A. in calitate de furnizor feroviar, pentru producerea si furnizarea de combustibil diesel pentru motoarele diesel de tractiune feroviara(Motorina Euro LD). A fost obtinuta o noua Autorizatie de furnizor feroviar de motorina Euro LD, conform OMT 290/2000.
- S-a revizuit specificatia de motorina Euro LD in conformitate cu SR EN 590/2004.
- In perioada aprilie – august 2005, in urma actualizarii specificatiei tehnice de motorina Euro LD, aceasta a fost avizata de SNTFC"CFR Calatori", SNTFM"CFR Marfa" si AFER.
- In luna octombrie a avut loc inspectia de stat feroviara in baza OMT 650/1998 cu privire la verificarea respectarii prevederilor OMT 290/2000. Nu au fost documentate neconformitati.
- In luna octombrie s-au efectuat incercari si verificari pentru produsul feroviar critic Motorina Euro LD sub supravegherea reprezentantului AFER in Laboratorul Produse Petroliere-RQC(laborator autorizat AFER).
- In decembrie a avut loc verificarea efectuata de comisia de omologare tehnica convocata de AFER, pentru omologarea tehnica feroviara pentru produsul Motorina Euro LD; s-au obtinut Certificate de Omologare Tehnica Feroviara de tip si de fabricatie in faza finala. Nu au fost documentate neconformitati.

### 4. Certificare produse RR cu Romcontrol

In luna Noiembrie 2005 a fost efectuat audit de supraveghere la urmatoarelor produse RR certificate de Romcontrol SA: Calor Economic 3, Propan combustibil, Calor Extra I, GPL – uz casnic. A fost mentinuta certificarea.

### 5. Consultanta acordata firmelor din grupul Rompetrol

- S-a acordat consultanta firmei Global Security Sistem de catre echipa mixta QHSE Management Rompetrol Rafinare si Vega pentru documentarea si implementarea sistemului de management al calitatii conform cerintelor standardului ISO 9001/2000.
- S-a acordat consultanta departamentului IT RR pentru documentarea unor instructiuni de lucru necesare desfasurarii activitatii de aprovizionare.
- Se acorda consultanta permanenta firmelor din grupul Rompetrol care isi desfasoara activitatea pe platforma Petromidia.

## 6. Sanatate si securitate in munca

- S-a urmarit imbunătățirea continua a politicii, programelor și performanței privind sanatatea și securitatea în munca, anticipând și răspunzând atât preocupărilor angajaților, cât și cerințelor de conformare cu prevederile legale în domeniu, la nivel național și internațional. Acest lucru este demonstrat și de faptul că, **în anul 2005 RR s-a înregistrat cu un accident de munca cu incapacitate temporara de munca fata de anul 2004 cind s-au înregistrat 6 accidente de munca**, motiv pentru care și indicii de frecvență și de gravitate au scăzut în anul 2005 față de anul 2004 : indicele de frecvență înregistrat în anul 2005= 0.87 față de 5,95 înregistrat în anul 2004 iar indicele de gravitate înregistrat în anul 2005= 10,93 față de 344,24 înregistrat în anul 2004 .În anul 2005 nu s-au înregistrat îmbolnăviri profesionale.
- S-a efectuat evaluarea nivelului de risc de accidentare și îmbolnăvire profesională pentru 130 locuri de munca, în baza contractului încheiat cu o firmă specializată.
- S-au realizat, împreună cu firma Abbottsfield Industrial Training SRL, modulele de instruire electronică privind protecția muncii, prevenirea și stingerea incendiilor și protecția mediului. Acest program are rolul de a instrui și verifica cunoștințele întregului personal, în scopul îndeplinirii activităților conform prevederilor legale în vigoare privind sanatatea și securitatea în munca și protecția mediului. De asemenea, se folosește la instruirea contractorilor și a vizitatorilor.
- În semestrul I 2005, firma Process Safety&Reliability Grup (PSRG) a desfășurat la Rompetrol Rafinare instruirea a aproximativ 100 persoane din diverse departamente (Producție, Process&Engineering, Control Instalatii, Mentenanta, QHSE), cu cerințele sistemului de management al siguranței proceselor (Process Safety Management), conform directivei europene SEVESO II. În urma acestei instruirii, în al doilea semestru al anului, s-a întocmit o analiză de risc a procesului (PHA) pentru instalația HPM, participanții la această analiză urmând să acționeze ca formatori pentru alte echipe.
- S-a întocmit documentația în vederea acreditării Organismului de inspecție protecția muncii, conform cerințelor SR EN 45004;
- S-a întocmit documentație în vederea certificării sistemului de management al sănătății și securității în munca, conform cerințelor OHSAS 18001;
- S-a întocmit documentație pentru încadrarea în condiții speciale de munca și s-a obținut aviz conform HG 1025/2003 pentru locurile de munca din instalațiile Aromate, Cocsare, DGRS și RC-coloana 130C2;
- S-a întocmit documentație pentru recertificarea EX a instalațiilor din Rompetrol Rafinare (RR) și Petrochemicals (RP) și s-a încheiat contract de mandat comercial cu reprezentare între RR și RIS pentru recertificarea EX a instalațiilor din RR;
- S-a obținut autorizația PSI pentru Centru de Comanda Rafinarie;

- S-a acordat consultanta pe linie de sanatate si securitate in munca si prevenirea si stingerea incendiilor pentru RP si RQC conform contractelor incheiate;

## **7. Inspectii efectuate la produse Rompetrol Rafinare**

- S-au efectuat un numar de 1395 inspectii calitative la produsele finite si materiile prime din Rompetrol Rafinare SA si un numar de 670 inspectii calitative pentru produsele din Rompetrol Petrochemicals SRL.
- Conform protocolului semnat cu Autoritatea Navala Romana, prin care inspectorii calitate produse efectueaza inspectii in cazul tuturor incidentelor de poluare cu hidrocarburi din Marea Neagra si Dunare, s-au efectuat inspectii in danele Port C-ta, Port Agigea Sud si Canalul Dunare-Marea Neagra/Cernavoda, inspectii a caror c/valoare insumeaza 4650 euro.
- S-au efectuat, de asemenea, inspectii calitative pentru terti: Conpet SA, Garda de Mediu Constanta, Global Security Sistem, Rompetrol Logistics.
- Inspectorii calitate produse reprezinta Rompetrol Rafinare in relatia cu inspectorii independenti si cei din cadrul Conpet, cu care participa la inspectia titeiului aprovizionat de Rompetrol Rafinare prin Conpet si prin Portul Midia, la exportul de cocs de petrol, de sulf de petrol, si de benzine si motorine, prin Oil Terminal.
- In scopul mentinerii nivelului de incredere in calitatea combustibililor produsi de Rompetrol Rafinare si in conformitate cu cerintele legale stabilite de Ministerul Economiei si Comertului (Ordinul 742/2004 si HG 689/2004), inspectorii calitate produse, s-au monitorizat lunar carburantii din depozitele Rom-Oil.
- In concordanta cu prevederile legale si OMT nr.1044/2004 in cursul anului 2005 consilierii de siguranta RR au desfasurat activitati de control specifice si au emis 262 de rapoarte de inspectie conform cerintelor RID/ADR, dintre care s-au evidentiat neconformitati in 32 de rapoarte referitor la:
  - documentele transportatorilor ADR expirate sau imposibilitatea prezentarii lor,
  - marcarea, codificarea si etichetarea produselor periculoase RID/ADR conform listei produselor periculoase,
  - lipsa prelatelor la vagoanele incarcate cu sulf de petrol.
 Prin masurile corective si preventive activitatea de incarcare/descarcare nu a fost periclitata.
- S-au monitorizat toate produsele aprovizionate de RR si RP si nu s-au semnalat neconformitati cantitative; s-au emis 1340 rapoarte de inspectie.

## 8. Protectia mediului

- S-a prelungit valabilitatea autorizatiilor de mediu ale Rompetrol Rafinare , pana la obtinerea Autorizatiei integrate de mediu. S-a depus documentatia pentru reinnoirea autorizatiei de gospodarire a apelor. Prin semnarea unui contract cu firme atestate de Ministerul Mediului si Gospodaririi Apelor, s-a inceput intocmirea documentatiei necesara obtinerii autorizatiei integrate de mediu.
- In anul 2005, nu s-a produs nici un accident cu impact asupra mediului si nu au fost date amenzi de catre autoritatile de control pe linie de protectia mediului.
- S-a semnat contractul cu firma Willacy Oil Services, privind valorificarea namolului depozitat in halda nr.3.
- S-a continuat experimentul cu firma Biobasic Environnement, pentru ecologizarea zonei infestate halde-facle-senal.
- S-a finalizat studiul de fezabilitate referitor la modernizarea instalatiei DGRS.
- Au fost indeplinite obligatiile de mediu asumate prin contractul de privatizare.
- S-a continuat proiectul referitor la abordarea sistemica a proceselor, cu firma Pojasek, in vederea imbunatatirii continue a performantelor de mediu ale societatii.
- S-au obtinut certificatele de atestare pentru efectuarea de bilanturi de mediu si studii de impact asupra mediului.
- S-a intocmit Planul pentru Situatii de Urgenta.

## VII. ACTIVITATEA DEPARTAMENTULUI MANAGEMENT DE PROGRAME ȘI PROIECTE

In cursul anului 2005, Departamentul Management de Programe si Proiecte al Rompetrol Rafinare a participat la urmatoarele proiecte:

- Construirea unei instalatii de brichetare cocs petrolier – crearea unui produs nou (brichete de cocs folosite ca si combustibil casnic), cu valoare adaugata mare
- Construirea unei instalatii de productie a biodiesel-ului – acesta este un combustibil ecologic, a carui introducere pe piata este obligatorie conform directivelor europene
- Negocierea contractului de vanzare-cumparare de actiuni ale Uzinei Termoelectrice Midia de catre consortiul format din Rompetrol Rafinare si

The Rompetrol Group NV; consorțiul a câștigat licitația organizată de Ministerul Economiei și Comerțului în data de 10 ianuarie 2005

- Implementarea sistemului Global Integration Production Information – integrarea tuturor aplicațiilor software din Rompetrol Rafinare
- Implementarea sistemului Aspen Utilities – software de optimizare a consumurilor și aprovizionării cu utilități a platformei Petromidia
- Restructurarea activităților companiei în vederea creșterii productivității muncii
- Planificarea producției și achiziției de utilități pe platforma Petromidia; identificarea de modalități de îmbunătățire a procesului de planificare și a problemelor referitoare la consumurile energetice, în vederea scăderii costurilor cu utilitățile
- Analiza proceselor din rafinarie din punct de vedere tehnico-economic utilizând aplicațiile de business existente; identificarea modalităților de îmbunătățire a proceselor, în vederea creșterii profitului companiei;
- Identificarea proiectelor de dezvoltare care să ducă la atingerea obiectivelor strategice ale Rompetrol Rafinare
- Analiza economico-financiară a proiectelor de investiții care urmează a fi implementate în Rompetrol Rafinare.

### *VIII. REALIZARI UZINA UTILITATI*

Redăm mai jos, câteva din realizările Uzinei Utilități, în anul 2005 (consumuri de energie electrică și termică), gaze, etc, comparativ cu anii 2001, 2002, 2003, 2004 și 2005:

#### 1. Energie termică:

- Anul 2001 = 0,59 Gcal/tona supus
- Anul 2002 = 0,48 Gcal/tona supus
- Anul 2003 = 0,31 Gcal/tona supus
- Anul 2004 = 0,30 Gcal/tona supus
- Anul 2005 = 0,31 Gcal/tona supus

#### 2. Energie electrică:

- Anul 2001 = 0,0895 MWh/tona supus
- Anul 2002 = 0,0746 MWh/tona supus
- Anul 2003 = 0,0812 MWh/tona supus
- Anul 2004 = 0,0826 MWh/tona supus
- Anul 2005 = 0,0796 MWh/tona supus

Economie realizata in 2005 = 2.100.000 \$/an (consumator eligibil)  
 Venit din tariful de distributie = 670.000 \$/an

### 3. Gaze naturale

- Anul 2001 = 0,041 mii Nmc/tona supus
- Anul 2002 = 0,042 mii Nmc/tona supus
- Anul 2003 = 0,045 mii Nmc/tona supus
- Anul 2004 = 0,028 mii Nmc/tona supus
- Anul 2005 = 0,027 mii Nmc/tona supus

Economie realizata in 2005 = 4.000.000 \$/an (consumator eligibil)

### 4. Apa tratata

- Anul 2001 = 7.194.503 mc
- Anul 2002 = 6.489.663 mc
- Anul 2003 = 6.619.227 mc
- Anul 2004 = 6.175.150 mc
- Anul 2005 = 5.667.766 mc.

Prin cresterea eficientei energetice, au scazut consumurile specifice pe tona de materie prima prelucrata, iar datorita statutului de consumator eligibil, s-au economisit cca. 6.100.000 USD in anul 2005.

## *IX. ACTIVITATEA DIRECTIEI CONTROL INSTALATII*

In cursul anului 2005 instalatiile tehnologice apartinand societatilor Rompetrol Rafinare SA si Rompetrol Petrochemicals SRL au functionat, existand exceptii – lunar – datorita diversilor factori (regenerare catalizator, refacere stoc materie prima, lipsa consumatori, defectiuni mecanice etc). De asemenea, trebuie mentionat ca in aceasta perioada s-au desfasurat revizii in diverse instalatii, atat din cadrul Rompetrol Rafinare, cat si Rompetrol Petrochemicals, astfel:

### **1. Rompetrol Rafinare SA – perioada: octombrie – noiembrie 2005:**

- sectia 1 – DAV; HB; HPR; HPM; RC; FG; MTBE;
- sectia a 2-a – Cocsare; DGRS; RGF; Stripare;
- sectia a 4-a – HDV; Cracare Catalitica;
- sectia a 5-a – AFPR;
- sectia Termo-Hidro – Termo-Utilitati; Azot Oxigen;

## 2. Rompetrol Petrochemicals SRL – perioada: aprilie – mai 2005:

- Depozitul criogenic de etilena;
- Izomerizare;
- Piroliza;
- Statia de frig;
- PIP;
- PP.

Principalele probleme care au generat interventii la utilajele dinamice au fost determinate 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. De asemenea, o pondere importanta a defectiunilor mecanice o detin cele determinate de defectele de rulment, ruperea cuplajelor si efectuarea unor alinieri necorespunzatoare.

In cursul anului 2005 inspectorii din cadrul Biroului Utilaje Dinamice au sesizat o serie de probleme in functionarea unor utilaje, unele rezolvandu-se prompt prin pornirea utilajului de rezerva, permitand astfel, repararea celui defect.

Probleme deosebite au intalnit in activitatea lor si inspectorii Serviciului Utilaje Statice, dupa cum urmeaza:

### A. Biroul Utilaje Statice – Petrochimie:

◆ **Condensator multitubular orizontal CMO 800 (inst. Statia de frig -20°C)** – datorita repetatelor spargeri ale tevilor de la fascicolul tubular si a porilor care apareau in functionare la sudurile dintre tevi fascicol - placi tubulare s-a solicitat inlocuirea utilajului prin R.I.nr. 2277 / 24.12.2002. In decursul anului 2004 s-a adus un nou utilaj pentru acesta pozitie de montaj, de un alt tip constructiv – schimbator in placi, cu o fiabilitate mai mare in functionare (theoretic). Acest nou utilaj s-a montat la revizia programata in perioada Aprilie - Mai 2005.

◆ buncar pudra TK 402A, B ( inst.PP ) – pori in materialul de baza care nu a fost inlocuit , precum si pori si microfisuri in cordonul de sudura si in ZIT dintre materialul vechi si nou ( s-a solicitat inlocuirea celor doua utilaje – R.I.nr. 3146 / 03.06.2003) - utilajele au fost montate pe pozitie la revizia din acest an .

◆ alimentator la treapta II, uscare Z 403 ( inst.PP ) – utilajul este un utilaj static , care insa contine si o parte dinamica ; partea statica prezinta fisuri si pori in materialul de baza ( datorita imbatranirii materialului); s-a solicitat inlocuirea in totalitate a utilajului , eventual reproiectarea sa intr-o varianta

care sa elimine multitudinea de suduri de pe corpul sau - acestea fiind cele mai afectate de coroziune +eroziune (R.I.nr. 2210 / 04.04.2003; R.I.nr. 2073 / 26.03.2003; R.I.nr. 1447 / 13.02.2003). Din punct de vedere dinamic, s-au constatat eroziuni ale sudurilor sneckului – utilajul a fost montat pe pozitie la revizia din acest an.

## **B. Biroul Utilaje Statice – Rafinarie:**

- ◆ Striper + riser 138 FV 5 (inst. Craçare Catalitica) – in luna august 2003, in timpul efectuării probei de etanșitate, in vederea repornirii instalatiei, s-au constatat scapari de produs; dupa oprirea instalatiei si pregatirea utilajului in vederea efectuării 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. Utilajul prezinta o reducere a sigurantei in functionare, astfel incat s-a propus inlocuirea sa
- ◆ condensator varf coloana 121 S5 ( inst. HPR ):masuratorile de grosimi efectuate , precum si controlul US al tablei intregului corp, a determinat monitorizarea utilajului in vederea urmaririi evolutiei discontinuitatii depistate ( conform R.I.nr. 4640 / 08.10.2001 ) ; s-a propus comandarea unui corp nou in vederea inlocuirii celui existent , fapt ce a fost realizat la revizia din 2005;
- ◆ vas combustibil gazos 135 V7 ( inst. FG ): masuratorile de grosimi USg , au evidentiat valori sub limita admisibila la partea inferioara a unei virole ( R.I. nr. 1330 / 23.08.2002 ) ; la revizia din 2005 a fost inlocuit intregul vas .
- ◆ condensator 135 S1 ( inst. FG ): masuratorile de grosimi USg au depistat valori sub limita admisibila la corp si capacul mare al condensatorului ; intrucat , datorita perioadei mari de timp de cand a fost pus in functiune exista pericolul aparitiei unei stratificari in materialul de baza , s-a propus comandarea acestora (conform R.I.nr. 1331 / 23.08.2002) in vederea inlocuirii la revizia din 2005, ceea ce s-a intamplat .
- ◆ reactor 130 R1,2,3 (inst. RC): conf. RI 10033/18.07.2003 s-au constatat scapari de gaze in partea superioara a imbinarii intre flansa racordului si cea a conductei aferente pe o portiune cuprinsa intre 3 prezoane. La oprirea din ianurie 2005 s-a efectuat stringerea organelor de asamblare, iar la revizia din acelasi an au fost inlocuite garnitura aferenta si organelle de asamblare.



In cursul anului 2005 inspectorii din cadrul Serviciului Utilaje Statice au intocmit o serie de procese verbale, dupa cum urmeaza:

**A. PV pentru utilaje statice – 620, din care:**

- ◆ 1 PV pentru OPR 1 (100 G 101A);
- ◆ 15 PV pentru OPR 2;
- ◆ 1 PV pentru OPR 3 (122 R1);
- ◆ 25 PV pentru OPR 5;
- ◆ 6 PV pentru casare.

**B. PV pentru conducte – 236.**

De asemenea, au fost verificate/ reglate 516 supape de siguranta si verificati 2399 robineti.

Situatia rapoartelor de inspectie/note de constatare tehnice/rapoartelor de neconformitate-inspectii/rapoarte de analiza frecventa intocmite in decursul anului 2005 este urmatoarea:

|   | Tip                                       | Domeniu     | TOTAL       |
|---|---|-------------|-------------|
| <b>ROMPETROL<br/>RAFINARE SA</b>            | Rapoarte de inspectie                     | statice     | <b>1830</b> |
|   |   | dinamice    | <b>615</b>  |
|   |   | constructii | <b>102</b>  |
|   | Rapoarte de neconformitate -<br>inspectii | statice     | <b>3</b>    |
|   |   | dinamice    | <b>12</b>   |
|   |   | constructii | <b>1</b>    |
|   | Rapoarte – Analiza de<br>frecventa        |             | <b>241</b>  |
| <b>ROMPETROL<br/>PETROCHEMICALS<br/>SRL</b> | Rapoarte de inspectie                     | statice     | <b>1260</b> |
|   |   | dinamice    | <b>229</b>  |
|   |   | constructii | <b>67</b>   |
|   | Rapoarte de neconformitate -<br>inspectii | statice     | <b>13</b>   |
|   |   | dinamice    | <b>4</b>    |
|   |   | constructii | <b>2</b>    |
|   | Rapoarte – Analiza de<br>frecventa        |             | <b>114</b>  |

Prin activitatea de inspectii si verificari nedistructive efectuate, s-au creat premisele realizarii unei mentenante preventive si predictive, avand drept consecinta cresterea indicelui de functionare a instalatiilor din Rafinarie si Utilitati, dar si mentinerea unui nivel sporit de siguranta in functionare.

## X.RELATIA CU ACTIONARIII

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 investitor de pe piata de capital.

Inca din aprilie 2004 cand au fost listate la Bursa de Valori Bucuresti, actiunile Rompetrol Rafinare SA (RRC) au avut o tendinta ascendenta, inregistrand perioade foarte bune de acumulare. Valoarea actiunilor a atins un maxim istoric, de 1260 lei per actiune in ianuarie 2005, confirmand astfel interesul investitorilor.

De asemenea, incepand din data de 15 martie 2005, S.C. Rompetrol Rafinare S.A. face parte din portofoliul indicelui ROTX (The Romanian Traded Index). ROTX este primul indice lansat de Bursa de Valori Bucuresti impreuna cu o bursa straina, Bursa din Viena (Wiener Borse). Pentru acest indice au fost selectate cele mai reprezentative sase companii romanesti listate la BVB.

Printre criteriile de selectie care au stat la baza alegerii RRC ca parte componenta a indexului ROTX s-au numarat: capitalizarea bursiera, procentul de actiuni listate pe piata de capital, lichiditatea actiunilor RRC, reprezentativitatea societatii in sectorul sau de activitate.

Cu prilejul evenimentului "10 ani de Bursa Moderna" organizat de Bursa de Valori Bucuresti in data de 21.11.2005, au fost decernate premiile pietei de capital, Rompetrol Rafinare SA fiind desemnata din partea publicului ca fiind "**cel mai dinamic emitent listat la bursa**".

In cursul anului 2005 au avut loc urmatoarele modificari in detinerile de actiuni ale actionarilor Societatii:

Intrucat Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor din data de 15.11.2004, prin Hotararea nr. 1, a delegat atributia majorarii capitalului social al Societatii catre Consiliul de Administratie in conformitate cu prevederile legale si cu Actul Constitutiv al Societatii, Consiliul de Administratie, prin Hotararea din data de 06.12.2004, a aprobat emiterea de actiuni noi in vederea majorarii capitalului social cu aport in numerar, cu acordarea dreptului de preemtiune actionarilor Societatii inscrisi in registrul actionarilor la data de inregistrare 21.12.2004.

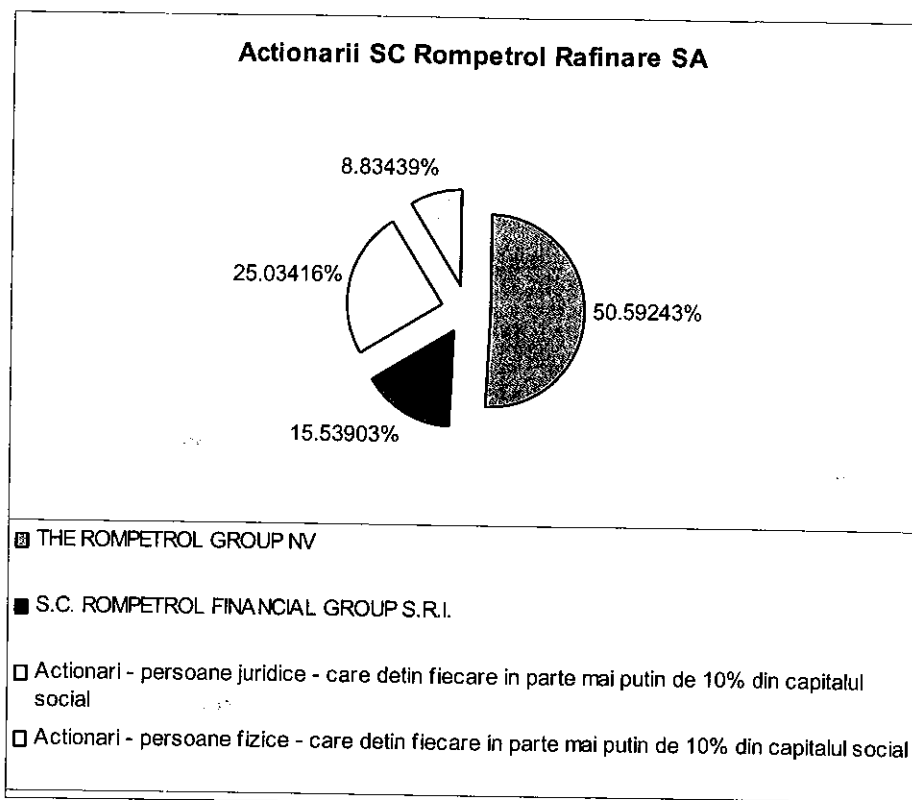
La majorarea capitalului social au participat 927 persoane, dintre care 45 persoane juridice si 882 persoane fizice, in total fiind subscribe 3.635.768.335 actiuni (atat prin aport in numerar cat si prin compensarea (conversia) unei creante), avand valoarea nominala de 1.000 lei vechi pe actiune, in valoare totala de 3.635.768.335.000 lei vechi.

S.C. Rompetrol S.A. a scris 50.300.000 actiuni, in valoare totala de 50.300.000.000 lei vechi, aport in numerar, si S.C. Rompetrol Financial Group S.R.L. a scris 3.280.222.079 actiuni, in valoare totala de 3.280.222.079.000 lei vechi, prin compensarea (conversia) unei creante in valoare de 112.644.989 USD.

In urma finalizarii majorarii, in baza Hotararii Consiliului de Administratie al Societatii din data de 01.02.2005, rectificata prin Hotararea din data de 16.02.2005, si a Actului Aditional al Actului Constitutiv avand incheierea de data certa nr. 720/23.02.2005, Judecatorul delegat de Tribunalul Judetean Constanta la Oficiul Registrului Comertului a emis Incheierea nr. 12298/09.03.2005, prin care a fost inregistrata majorarea capitalului social al Societatii de la 17.463.507.667.000 lei vechi, la valoarea de 21.099.276.002.000 lei vechi, cu suma de 3.635.768.335.000 lei vechi, (reprezentand de 3.635.768.335 actiuni a cate 1.000 lei vechi fiecare).

La data de 31.12.2005, capitalul social era reprezentat de 21.099.276.002 actiuni, cu o valoare nominala de 0,1 lei noi, iar structura actionariatului era urmatoarea:

| ACTIONARI  | NUMAR DE ACTIUNI<br>DETINUTE DUPA<br>MAJORARE | PROCENTUL DE PARTICIPARE<br>LA CAPITALUL SOCIAL |
|--|---|---|
| THE ROMPETROL GROUP<br>NV ( fosta THE<br>ROMPETROL GROUP BV)   | 10.674.636.478                                | 50,59243%                                       |
| S.C. ROMPETROL<br>FINANCIAL GROUP S.R.L.   | 3.278.622.079                                 | 15,53903%                                       |
| Actionari - Persoane<br>juridice - care detin<br>fiecare in parte mai putin<br>de 10% din capitalul<br>social, detinand impreuna | 5.282.025.805                                 | 25,03416%                                       |
| Actionari - Persoane<br>fizice - care detin fiecare<br>in parte mai putin de<br>10% din capitalul social,<br>detinand impreuna   | 1.863.991.640                                 | 8,83439%  |
| TOTAL  | 21.099.276.002                                | 100%  |



S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. detinea la data de 31.12.2005 un numar de 6.134.701 actiuni proprii, cu o valoare nominala de 0,1 lei noi fiecare, in valoare de 613.470,1 lei noi, reprezentand 0,029% din capitalul social al Societatii.

La data de 31.12.005, societatea avea un numar total de 32.657 actionari, din care:

- 355 actionari persoane juridice, detinand cumulativ un numar de 19.235.284.362 actiuni;
- restul actionari persoane fizice, detinand cumulativ un numar de 1.863.991.640 actiuni.

La aceeasi data, din numarul total de actionari, doi actionari, persoane juridice, sunt semnificativi.

Privitor la relatia cu actionarii trebuie remarcata si situatia - singulara - a actionarului FABER INVEST & TRADE Inc. Aceasta societate are sediul social in Statele Unite ale Americii, statul Delaware, Dover, Incorporating Services Ltd 15 East North Street, DE 19901 si este reprezentata in Romania de catre domnul Marian Alexandru IANCU. Conform datelor prezentate de FABER INVEST & TRADE Inc, la sfarsitul anului 2004, domnul Marian Alexandru IANCU detinea si calitatile de director general al BALKAN PETROLEUM LTD (societate ce avea 97,94 % din capitalul social al S.C. RAFO

S.A.), si de presedinte al Consiliului de Administratie al S.C. V.G.B. INVEST S.A.

In anul 2005, FABER INVEST & TRADE Inc a lansat o veritabila campanie impotriva S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A., vizand atacarea mai multor acte ale organelor statutare ale Societatii (hotarari ale Adunarii Generale, respectiv decizii ale Consiliului de Administratie). In acest sens, FABER INVEST & TRADE Inc a inaintat in instanta urmatoarele dosare la Tribunalul Constanta:

- Dosar nr. 1237/com/2005 avand ca obiect constatarea nulitatii absolute a deciziei consiliului de administratie al S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. din 9 mai 2001 privind majorarea capitalului social;
- Dosar nr. 1238/com/2005 avand ca obiect constatarea nulitatii absolute a deciziei consiliului de administratie al S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. din 19 decembrie 2002 privind majorarea capitalului social;
- Dosar nr. 1239/com/2005 avand ca obiect constatarea nulitatii absolute a hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. din 14 noiembrie 2003 privind emiterea de obligatiuni in conditiile unui act normativ special: OUG nr. 118/2003;
- Dosar nr. 1341/com/2005 avand ca obiect constatarea nulitatii absolute deciziei consiliului de administratie al S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. din 10 mai 2002 privind majorarea capitalului social;
- Dosar nr. 1342/com/2005 avand ca obiect constatarea nulitatii absolute a deciziei consiliului de administratie al S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. din 17 martie 2003 privind majorarea capitalului social;
- Dosar nr. 1343/com/2005 avand ca obiect constatarea nulitatii absolute a hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. din 28 iunie 2001 privind aprobarea unei finantari;
- Dosar nr. 1344/com/2005 avand ca obiect constatarea nulitatii absolute a deciziei consiliului de administratie al S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. din 26 septembrie 2002 privind majorarea capitalului social;
- Dosar nr. 1345/com/2005 avand ca obiect constatarea nulitatii absolute a deciziei consiliului de administratie al S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. din 25 ianuarie 2003 privind majorarea capitalului social;

- Dosar nr. 3410/com/2005 avand ca obiect constatarea nulitatii absolute a hotararii a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. din 26 februarie 2001 si, pe cale de consecinta, a actului constitutiv al societatii nr. 612/15 martie 2001.

Toate aceste actiuni au fost promovate sub pretextul exercitarii unor asa-zise drepturi legale recunoscute actionarilor, *desi la data nici unuiia dintre actele atacate FABER INVEST & TRADE INC. nu avea calitatea de actionar al S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. (calitate dobandita la data de 8 octombrie 2004 prin achizitionarea pachetului de actiuni detinut de SIF Transilvania S.A.).*

Pana la data elaborarii prezentului raport de gestiune, unele dintre litigiile de mai sus s-au finalizat in prima instanta. *Toate solutiile pronuntate, pana in prezent, in litigiile de mai sus au fost favorabile S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.*

Totodata, FABER INVEST & TRADE a formulat si actiunea inregistrata sub nr. 5299/2005 pe rolul Tribunalului Bucuresti - Sectia a VI-a Comerciala, pentru constatarea nulitatii absolute a contractului de privatizare a S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. (fosta S.C. PETROMIDIA S.A.) nr. 29/31.10.2000 si a actului aditional incheiat la data de 20.12.2001.

*Prin sentinta civila nr. 5187/2005 si aceasta cerere de chemare in judecata a fost respinsa.*

Administratia Societatii isi exprima convingerea ca toate aceste litigii se vor finaliza prin respingerea cererilor de chemare in judecata care au fost formulate de un singur actionar (de notorietate fiind faptul ca acest actionar reprezinta interesele unui concurent de piata) ale carui actiuni nu mai sunt, nici macar la nivel declarativ, motivate de preocuparea pentru bunul mers al activitatii S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.

## XI. CONCLUZII

1. La finele anului 2005 s-a inregistrat un profit de 186.350.013 lei, al doilea an consecutiv incheiat cu rezultat pozitiv, ceea ce demonstreaza ca in urma modernizarilor, re tehnologizarilor efectuate la majoritatea instalatiilor, dupa privatizare, au fost eliminate "locurile inguste" din fluxul operational, **rafinaria devenind profitabila.**

2. Societatea a fost aprovizionata cu o cantitate de 3.258.552 to materii prime, in conditiile **cresterii fara precedent** a pretului acestora pe plan mondial. Daca in anul 2003 pretul mediu de achizitie a titeiului era de 201,52 USD / to, in 2004 acesta a ajuns la 255,0 USD/to, ca in cursul anului 2005 sa atinga 364,53 USD/to. De asemenea, pentru cantitatea de titei importata in 2004, societatea a achitat 829,8 mil. USD, in anul 2005, pentru aceeasi cantitate de titei aprovizionata, a suportat cca. 1.184.722.500 USD, deci cu 354.877.931 USD mai mult.

3. Randamentele in produse albe au crescut de la 79,17% in 2001(cand a inceput amplul proces de restructurare a intregii activitati de productie), la 82,02% in 2005, **crescand in acelasi timp calitatea produselor Euro**; de altfel, toate produsele obtinute au fost in concordanta cu conditiile impuse de normele europene.

4. Rompetrol Rafinare S.A. **a avut o contributie majora** la realizarea veniturilor bugetare.

Redam mai jos, in evolutie, viramentele efectuate catre bugetul statului, in perioada 2000-2005:

- Anul 2000 = 15.316.000 USD;
- Anul 2001 = 61.922.000 USD;
- Anul 2002 = 190.354.000 USD;
- Anul 2003 = 371.626.000 USD;
- Anul 2004 = 603.440.000 USD;
- Anul 2005 = 679.692.693 USD.

Din cifrele prezentate, se observa ca viramentele catre bugetul statului au crescut fata de 2004 cu cca. 12,6%, iar fata de cele din anul 2000, **de cca 44,4 ori mai mult**, aceasta realizare fiind efectul programului investitional realizat in domeniul tehnologiei, in cel al resurselor umane, cat si o consecinta a **managementului performant al Rompetrol Rafinare S.A.**

5. Gradul de prelucrare a unei tone de materii prime a crescut in cursul anului 2005, datorita continuarii procesului de retehnologizare, modernizare a instalatiilor, astfel incat, intreaga gama de motorine si benzine obtinute, **sa respecte conditiile de mediu**, impuse atat de normele interne cat si cele europene. Fata de o capacitate nominala de 3.500.000 tone/an, s-a atins un grad de 93,1%, preconizandu-se o crestere a capacitatii de prelucrare la 5.000.000 to/an in 2007, prin investitiile incepute in acest sens in 2005 si continuate in 2006.

6. Prin deschiderea punctelor de lucru (depozitele de carburanti), precum si prin dezvoltarea continua a retelei proprii de distributie, in paralel cu cooptarea benzinariilor private in sistem "PARTENER ROMPETROL", **au crescut cantitatile de produse vandute** pe piata interna. In acest sens, daca in 2001 aveam un segment de piata de 11%, in 2005, acesta a atins cca. 30%.

7. Pierderile neacoperite din anii precedenti, la 31.12.2003, insumau = (1.963.257.050) RON.

- Rezultatul anului 2004 (profit) diminuat cu suma repartizata la rezerve legale (5%) = 29.729.157 RON
- Rezultatul anului 2005 (profit) diminuat cu suma repartizata la rezerve legale, 5% = 177.032.512 RON
- Rezultatul reportat provenit din modificarile politicilor contabile (pierdere) = (15.843.633) RON

**Pierdere neacoperita din anii precedenti,  
la 31.12.2005 = (1.772.339.014) RON**

Conform prevederilor legale, profitul obtinut la incheierea exercitiului financiar anual, se utilizeaza, la societatile comerciale care acumuleaza pierderi, pentru acoperirea acestora.

8. In ceea ce **priveste relatia cu actionarii, cotarea la Bursa de Valori Bucuresti**, reprezinta o noua etapa de deschidere a societatii catre actionari si publicul larg de pe piata de capital. De remarcat este faptul ca Rafinaria a fost inclusa intre societatile aflate in portofoliul indicelui BET din cadrul BVB.

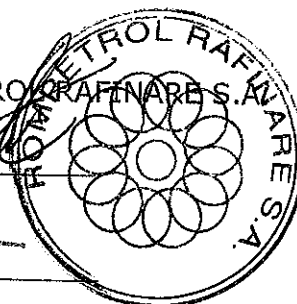
De asemenea, incepand cu data de 15.03.2005, Rompetrol Rafinare S.A., face parte din portofoliul indicelui ROTX (The Romanian Traded Index). ROTX este primul indice lansat de B.V.B. impreuna cu o bursa straina, Bursa din Viena (Wiener Borse).

CONSILIUL DE ADMINISTRATIE AL ROMPETROL RAFINARE S.A.

Alexandru NICOLCIOIU, Presedinte

Eric Florin CHIS, Membru

Nicolae IONESCU, Membru





**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**

**SITUATII FINANCIARE LA DATA DE  
31 DECEMBRIE 2005**

**INTOCMITE IN CONFORMITATE CU  
ORDINUL NR. 94/2001 SI CU ORDINUL NR 1827/2003  
EMISE DE CATRE MINISTERUL FINANTELOR PUBLICE**

| <b>CUPRINS</b>                    | <b>PAGINA</b> |
|-----------------------------------|---------------|
| RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT  | 1 – 2         |
| BILANT CONTABIL                   | 3 – 6         |
| CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE      | 7 - 9         |
| SITUATIA FLUXURILOR DE TREZORERIE | 10            |
| SITUATIA CAPITALURILOR PROPRII    | 11            |
| NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE     | 12 – 36       |

**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**  
**Bilant la 31 decembrie 2005 si 2004**  
*(Sumele sunt exprimate in RON daca nu se precizeaza altfel)*

|  | Nr.rd     | Sold la<br>inceputul<br>anului | Sold la<br>sfarsitul<br>anului |
|--|-----------|--------------------------------|--------------------------------|
| <b>A</b>   | <b>B</b>  | <b>1</b>                       | <b>2</b>                       |
| <b>A. ACTIVE IMOBILIZATE</b>   |           |                                |                                |
| <b>I. IMOBILIZARI NECORPORALE</b>  |           |                                |                                |
| 1. Cheltuieli de constituire(ct. 201-2801)   | 01        | -                              | -                              |
| 2. Cheltuieli de dezvoltare (ct. 203-2803-2903)  | 02        | 331.866                        | 110.622                        |
| 3. Concesiuni, brevete, licente, marci, drepturi si valori similare si alte imobilizari necorporale (ct. 2051+2052+208-2805-2808-2905-2908)    | 03        | 7.695.304                      | 5.437.087                      |
| 4. Fondul comercial (ct. 2071-2807-2907-2075)  | 04        | 152.720                        | 152.720                        |
| 5. Avansuri si imobilizari necorporale in curs (ct. 233+234-2933)  | 05        | 2.758.884                      | 2.989.950                      |
| <b>TOTAL (rd. 01 la 05)</b>  | <b>06</b> | <b>10.938.774</b>              | <b>8.690.379</b>               |
| <b>II. IMOBILIZARI CORPORALE</b>   |           |                                |                                |
| 1. Terenuri si constructii (ct. 211+212-2811-2812-2911-2912)   | 07        | 616.225.372                    | 594.738.284                    |
| 2. Instalatii tehnice si masini (ct. 213-2813-2913)  | 08        | 275.737.641                    | 230.137.534                    |
| 3. Alte instalatii, utilaje si mobilier (ct. 214-2814-2914 )   | 09        | 747.665                        | 793.272                        |
| 4. Avansuri si imobilizari corporale in curs (ct. 231+232-2931)  | 10        | 86.407.510                     | 266.889.272                    |
| <b>TOTAL (rd. 07 la 10)</b>  | <b>11</b> | <b>979.118.188</b>             | <b>1.092.558.362</b>           |
| <b>III. IMOBILIZARI FINANCIARE</b>   |           |                                |                                |
| 1. Titluri de participare detinute la societatile din cadrul grupului (ct. 261-2961)   | 12        | 804.584.621                    | 850.027.358                    |
| 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        | 3.686.052                      | 2.797.021                      |
| 5. Titluri detinute ca imobilizari(ct. 262+264+265-2962-2964)  | 16        | 63.386                         | 64.679                         |
| 6. Alte creante (ct. 2673+2674+2678+2679-2966-2969)  | 17        | 95.614                         | -                              |
| 7. Actiuni proprii (ct. 2677-2968)   | 18        | -                              | -                              |
| <b>TOTAL(rd. 12 la 18)</b>   | <b>19</b> | <b>808.429.673</b>             | <b>852.889.058</b>             |
| <b>ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 06+11+19)</b>   | <b>20</b> | <b>1.798.486.635</b>           | <b>1.954.137.799</b>           |
| <b>B. ACTIVE CIRCULANTE</b>  |           |                                |                                |
| <b>I. STOCURI</b>  |           |                                |                                |
| 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        | 326.606.500                    | 229.147.005                    |
| 2. Productia in curs de executie(ct. 331+332+341+/-3481+3541-393-3941-3952)  | 22        | 46.431.562                     | 56.580.987                     |
| 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        | 126.727.088                    | 138.239.202                    |

**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**  
**Bilant la 31 decembrie 2005 si 2004**  
*(Sumele sunt exprimate in RON daca nu se precizeaza altfel)*

|  | Nr.rd     | Sold la<br>inceputul<br>anului | Sold la<br>sfarsitul<br>anului |
|--|-----------|--------------------------------|--------------------------------|
| A  | B         | 1                              | 2                              |
| 4. Avansuri pentru cumparari de stocuri (ct. 4091)   | 24        | 82.866.808                     | 32.926.413                     |
| <b>TOTAL(rd. 21 la 24)</b>   | <b>25</b> | <b>582.631.958</b>             | <b>456.893.607</b>             |
| <b>II. CREANTE</b>   |           |                                |                                |
| 1. Creante comerciale (ct. 4092+4111+4118+413+418-491)   | 26        | 1.202.290.636                  | 1.427.625.396                  |
| 2. Sume de incasat de la societatile din cadrul grupului (ct. 4511+4518-4951)  | 27        | 119.510                        | 2.145.839                      |
| 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        | 19.669.669                     | 25.445.409                     |
| 5. Creante privind capitalul subscris si nevarsat(ct. 456-4953)  | 30        | 35.551.011                     | -                              |
| <b>TOTAL(rd. 26 la 30)</b>   | <b>31</b> | <b>1.257.630.826</b>           | <b>1.455.216.644</b>           |
| <b>III. INVESTITII FINANCIARE PE TERMEN SCURT</b>  |           |                                |                                |
| 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        | -                              | -                              |
| <b>TOTAL (rd. 32 la 34)</b>  | <b>35</b> |                                |                                |
| <b>IV. CASA SI CONTURI LA BANCII</b>   |           |                                |                                |
| (ct. 5112+5121+5124+5125+5311+5314+5321+5322+5323 +5328+5411+5412+542)   | 36        | 34.592.006                     | 30.414.303                     |
| <b>ACTIVE CIRCULANTE - TOTAL</b><br>(rd. 25+31+35+36)  | <b>37</b> | <b>1.874.854.790</b>           | <b>1.942.524.554</b>           |
| <b>C. CHELTUIELI IN AVANS (ct. 471)</b>  | <b>38</b> | <b>3.706.562</b>               | <b>5.728.784</b>               |
| <b>D. DATORII CE TREBUIE PLATITE INTR-O PERIOADA DE UN AN</b>  |           |                                |                                |
| 1. Imprumuturi din emisiuni de obligatiuni(ct. 1614+1615+1617+1618+1681-169)   | 39        | 21.805.590                     | 54.739.473                     |
| 2. Sume datorate institutiilor de credit (ct. 1621+1622+1624 +1625+1627+1682+5191+5192+5198)   | 40        | 238.886.786                    | 341.939.959                    |
| 3. Avansuri incasate in contul comenzilor (ct. 419)  | 41        | 30.259.797                     | 11.907.728                     |
| 4. Datorii comerciale (ct. 401+404+408)  | 42        | 652.476.539                    | 742.137.832                    |
| 5. Efecte de comert de platit (ct. 403+405)  | 43        | -                              | -                              |
| 6. Sume datorate societatilor din cadrul grupului (ct. 1661+1685 +2691+4511+4518)  | 44        | -                              | 1.056.580                      |
| 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<br>(1623+1626+167+1687+2698+421+423+424+426+427+4281+431+437+4381+441+4423+4428+444+446+447+448+4551+4558+456+457+4581+462+473+509+5186+5193+5194+5195+5196+5197) | 46        | 184.773.728                    | 118.447.895                    |

**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**
**Bilant la 31 decembrie 2005 si 2004**
*(Sumele sunt exprimate in RON daca nu se precizeaza altfel)*

|  | Nr.rd | Sold la<br>inceputul<br>anului | Sold la<br>sfarsitul<br>anului |
|--|-------|--------------------------------|--------------------------------|
| A  | B     | 1                              | 2                              |
| <b>TOTAL(rd. 39 la 46)</b>   | 47    | <b>1.128.202.440</b>           | <b>1.270.229.467</b>           |
| <b>E. ACTIVE CIRCULANTE, RESPECTIV DATORII<br/>CURENTE NETE</b><br>(rd. 37+38-47-62)   | 48    | <b>750.358.912</b>             | <b>678.023.871</b>             |
| <b>F. TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE</b> (rd.<br>20+48)  | 49    | <b>2.548.845.547</b>           | <b>2.632.161.670</b>           |
| <b>G. DATORII CE TREBUIE PLATITE INTR-O<br/>PERIOADA MAI MARE DE UN AN</b>   |       |                                |                                |
| 1. Impumuturi din emisiuni de obligatiuni (ct.<br>1614+1615+1617 +1618+1681-169)   | 50    | 2.261.990.572                  | 246.719.337                    |
| 2. Sume datorate institutiilor de credit<br>(ct. 1621+1622+1624+1625+1627+1682+5191+5192<br>+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 societatilor din cadrul grupului<br>(ct.1661+1685+2691+4511+4518)   | 55    | -                              | -                              |
| 7. Sume datorate privind interesele de participare<br>(ct. 1662+1686+2692+4521+4528)   | 56    | -                              | -                              |
| 8. Alte datorii, inclusiv datorii fiscale si alte datorii<br>pentru asigurarile sociale (ct.<br>1623+1626+167+1687+2698+421 +<br>423+424+426+427+4281+431+437+4381+441+4423<br>+<br>4428+444+446+447+4481+4551+4558+456+457+45<br>81 +462+<br>473+509+5186+5193+5194+5195+5196+5197) | 57    | 406.488                        | 641.122                        |
| <b>TOTAL(rd. 50 la 57)</b>   | 58    | <b>2.262.397.060</b>           | <b>247.360.459</b>             |
| <b>H. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI<br/>CHELTUIELI</b>   |       |                                |                                |
| 1. Provizioane pentru pensii si alte obligatii similare  | 59    | -                              | -                              |
| 2. Alte provizioane (ct. 151)  | 60    | -                              | -                              |
| <b>TOTAL PROVIZIOANE (rd. 59+60)</b>   | 61    | -                              | -                              |
| <b>I. VENITURI IN AVANS (rd.63+64)</b>   | 62    | -                              | -                              |
| - Subvenții pentru investitii (ct. 131)  | 63    | -                              | -                              |
| - Venituri înregistrate în avans (ct. 472)   | 64    | -                              | -                              |
| <b>J. CAPITAL SI REZERVE</b>   |       |                                |                                |
| <b>I. CAPITAL (rd. 66 la 68), din care:</b>  | 65    | <b>2.109.927.600</b>           | <b>2.109.927.600</b>           |
| - capital subscris nevarsat (ct. 1011)   | 66    | 35.551.027                     | -                              |
| - capital subscris varsat (ct. 1012)   | 67    | 2.074.376.573                  | 2.109.927.600                  |
| - patrimoniul regiei (ct. 1015)  | 68    | -                              | -                              |
| <b>II. PRIME DE CAPITAL (ct. 1041+1042+1043+1044)</b>  | 69    | -                              | -                              |
| <b>III. REZERVE DIN REEVALUARE (ct. 105)</b>   |       |                                |                                |
| Sold Creditor  | 70    | 99.506.890                     | 99.506.890                     |
| Sold Debitor   | 71    | -                              | -                              |
| <b>IV. REZERVE (ct. 106)(rd. 73 la 76)</b>   | 72    | <b>8.977.198</b>               | <b>1.938.388.234</b>           |
| 1. Rezerve legale (ct.1061)  | 73    | -                              | 1.564.692                      |
| 2. Rezerve pentru actiuni proprii (ct. 1062)   | 74    | -                              | -                              |
| 3. Rezerve statutare sau contractuale (ct. 1063)   | 75    | -                              | -                              |

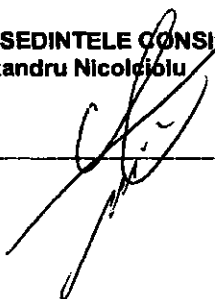
**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**  
**Bilant la 31 decembrie 2005 si 2004**  
*(Sumele sunt exprimate in RON daca nu se precizeaza altfel)*

|  | Nr.rd    | Sold la<br>inceputul<br>anului | Sold la<br>sfarsitul<br>anului |
|--|----------|--------------------------------|--------------------------------|
| <b>A</b>   | <b>B</b> | <b>1</b>                       | <b>2</b>                       |
| 4. Alte rezerve (ct. 1068+/-107)                                       | 76       | 8.977.198                      | 1.936.823.542                  |
| <b>V. REZULTATUL REPORTAT (ct. 117)</b>                                |          |                                |                                |
| Sold Creditor  | 77       | -                              | -                              |
| Sold Debitor   | 78       | 1.931.963.201                  | 1.763.021.513                  |
| <b>VI. REZULTATUL EXERCITIULUI(ct. 121)</b>                            |          |                                |                                |
| Sold Creditor  | 79       | <b>31.293.848</b>              | <b>186.350.013</b>             |
| Sold Debitor   | 80       | -                              | -                              |
| Repartizarea profitului (ct. 129)                                      | 81       | 31.293.848                     | 186.350.013                    |
| <b>TOTAL CAPITALURI PROPRII</b><br>(rd. 65+69+70-71+72+77-78+79-80-81) | 82       | <b>286.448.487</b>             | <b>2.384.801.211</b>           |
| Patrimoniul public (ct.1016)   | 83       | -                              | -                              |
| <b>TOTAL CAPITALURI (rd. 82+83)</b>                                    | 84       | <b>286.448.487</b>             | <b>2.384.801.211</b>           |

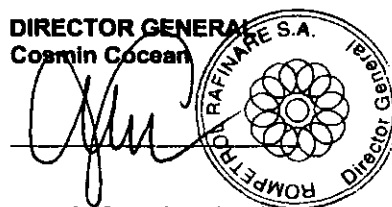
Notele anexate sunt parte integranta a acestui bilant.

Situatiile financiare din paginile 3 – 36 au fost aprobate la data de 31 martie 2006 si au fost semnate de catre:

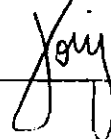
**PRESEDINTELE CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE**  
**Alexandru Nicolaiolu**



**DIRECTOR GENERAL**  
**Cosmin Cocean**



**DIRECTOR ECONOMIC**  
**Giani Iulian Kacic**



**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**

**Contul de profit si pierdere pentru anii incheiati la 31 decembrie 2005 si 2004**

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

| Denumirea indicatorului   | Nr. rd.   | Exercitiu financiar precedent | Exercitiu financiar curent |
|---|-----------|-------------------------------|----------------------------|
| A   | B         | 1                             | 2                          |
| 1.Cifra de afaceri neta   |           |                               |                            |
| (rd. 02 la 04)  | 01        | 4.682.864.995                 | 5.792.748.793              |
| Productia vanduta   |           |                               |                            |
| (ct. 701+702+703+704+705+706+708)   | 02        | 4.598.655.395                 | 5.401.529.831              |
| Venituri din vanzarea marfurilor (ct.707)                                 | 03        | 84.209.600                    | 391.218.962                |
| Venituri din subventii de exploatare aferente cifrei de afaceri nete      | 04        | -                             | -                          |
| (ct. 7411)  |           |                               |                            |
| 2. Variatia stocurilor (ct.711)   |           |                               |                            |
| Sold creditor   | 05        | 45.272.890                    | 37.533.823                 |
| Sold debitor  | 06        |                               |                            |
| 3. Productia imobilizata  | 07        | 998.837                       | 30.882.961                 |
| (ct.721+722)  |           |                               |                            |
| 4. Alte venituri din exploatare   | 08        | 1.711.589                     | 11.852.682                 |
| (ct.758+7417)   |           |                               |                            |
| <b>VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL</b>                                    | <b>09</b> | <b>4.730.848.311</b>          | <b>5.873.018.259</b>       |
| (rd. 01+05-06+07+08)  |           |                               |                            |
| 5.a) Cheltuieli cu materiile prime si materialele consumabile             | 10        | 2.779.672.524                 | 3.510.713.019              |
| (ct. 601+602-7412)  |           |                               |                            |
| Alte cheltuieli materiale   | 11        | 1.430.678                     | 2.179.503                  |
| (ct. 603+604+606+608)   |           |                               |                            |
| b) Alte cheltuieli din afara (cu energie si apa)                          | 12        | 125.074.840                   | 148.050.562                |
| (ct. 605-7413)  |           |                               |                            |
| Cheltuieli privind marfurile (ct. 607)                                    | 13        | 83.319.736                    | 266.894.769                |
| 6. Cheltuieli cu personalul (rd. 15+16)                                   | 14        | 46.251.847                    | 45.197.599                 |
| a) Salarii (ct. 641-7414)   | 15        | 35.286.507                    | 34.463.011                 |
| b) Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala                         | 16        | 10.965.340                    | 10.734.588                 |
| (ct. 645-7415)  |           |                               |                            |
| 7.a) Ajustarea valorii imobilizarilor corporale si necorporale (rd.18-19) | 17        | 135.136.442                   | 119.095.102                |
| a.1) Cheltuieli (ct. 6811+6813)   | 18        | 135.136.442                   | 119.148.605                |
| a.2) Venituri (ct. 7813+7815)   | 19        | -                             | 53.503                     |
| b) Ajustarea valorii activelor circulante (rd. 21-22)                     | 20        | 10.020.604                    | 509.316                    |
| b.1) Cheltuieli (ct. 654+6814)  | 21        | 15.804.658                    | 13.783.747                 |
| b.2) Venituri (ct. 754+7814)  | 22        | 5.784.054                     | 13.274.431                 |
| 8. Alte cheltuieli de exploatare (rd. 24 la 26)                           | 23        | 1.470.559.536                 | 1.574.893.791              |
| 8.1.Cheltuieli privind prestatile externe                                 | 24        | 180.064.756                   | 201.150.998                |
| (ct. 611+612+613+614+621+622+623+624+625+626+627+628-7416)                |           |                               |                            |
| 8.2.Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate (ct. 635)   | 25        | 1.281.904.130                 | 1.357.840.079              |
| 8.3.Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activ, cedate (ct. 658)         | 26        | 8.590.650                     | 15.902.714                 |
| Ajustari privind provizioanele pentru riscuri si chelt.(rd. 28-29)        | 27        | -                             | -                          |
| Cheltuieli (ct. 6812)   | 28        | -                             | -                          |

**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**

**Contul de profit si pierdere pentru anii incheiati la 31 decembrie 2005 si 2004**

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

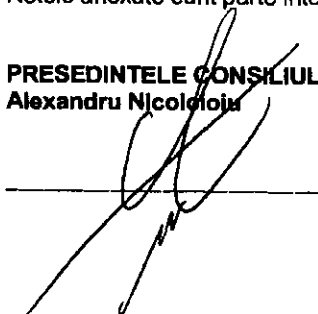
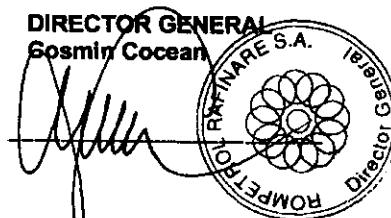
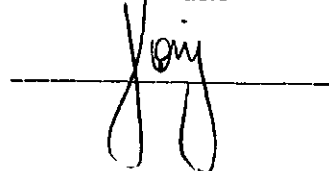
| Denumirea indicatorului  | Nr. rd.    | Exercitiu financiar precedent | Exercitiu financiar curent |
|--|------------|-------------------------------|----------------------------|
| A  | B          | 1                             | 2                          |
| Venituri (ct. 7812)  | 29         | -                             | -                          |
| <b>CHELTUIELI DE EXPLOATARE - TOTAL</b>  | <b>30</b>  | <b>4.651.466.207</b>          | <b>5.667.533.661</b>       |
| (rd. 10 la 14+17+20+23+27)   |            | -                             | -                          |
| <b>REZULTATUL DIN EXPLOATARE:</b>  |            |                               |                            |
| - Profit (rd. 09-30)   | 31         | 79.382.104                    | 205.484.598                |
| - Pierdere (rd. 30-09)   | 32         | -                             | -                          |
| 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  |            |                               |                            |
| actiunile imobilizate (ct. 7611+7612)  | 35         | 85.467                        | 2.362.713                  |
| - din care, in cadrul grupului   | 36         | 85.467                        | 2.362.713                  |
| 11. Venituri din dobanzi (ct. 766)   | 37         | 1.622.095                     | 1.096.588                  |
| - din care, in cadrul grupului   | 38         | -                             | -                          |
| Alte venituri financiare (ct. 7617+762+763+764+765+767+768+788)  | 39         | 455.133.946                   | 499.302.750                |
| <b>VENITURI FINANCIARE - TOTAL</b>   | <b>40</b>  | <b>456.841.508</b>            | <b>502.762.051</b>         |
| (rd. 33+35+37+39)  |            | -                             | -                          |
| 12. Ajustarea valorii imobiliarilor financiare si a investitiilor financiare detinute ca active circulante (rd. 42-43) | 41         | -                             | (18.872.700)               |
| Cheltuieli (ct. 686)   | 42         | -                             | -                          |
| Venituri (ct. 786)   | 43         | -                             | 18.872.700                 |
| 13. Cheltuieli privind dobanzile (ct. 666 - 7418)  | 44         | 106.626.426                   | 57.056.788                 |
| - din care, in cadrul grupului   | 45         | -                             | 56.580                     |
| Alte cheltuieli financiare (ct. 663+664+665+667+668+688)   | 46         | 398.303.338                   | 483.712.548                |
| <b>CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL</b>   | <b>47</b>  | <b>504.929.764</b>            | <b>521.896.636</b>         |
| (rd. 41+44+46)   |            | -                             | -                          |
| <b>REZULTATUL FINANCIAR:</b>   |            |                               |                            |
| - Profit (rd. 40-47)   | 48         | -                             | -                          |
| - Pierdere (rd. 47-40)   | 49         | 48.088.256                    | 19.134.585                 |
| <b>14. REZULTATUL CURENT:</b>  |            |                               |                            |
| - Profit (rd. 31+48)   | 50         | 31.293.848                    | 186.350.013                |
| - Pierdere (rd. 32+49)   | 51         | -                             | -                          |
| 15. Venituri extraordinare (ct. 771)   | 52         | -                             | -                          |
| 16. Cheltuieli extraordinare (ct. 671)   | 53         | -                             | -                          |
| <b>17. REZULTATUL EXTRAORDINAR:</b>  |            |                               |                            |
| - Profit (rd. 52-53)   | 54         | -                             | -                          |
| - Pierdere (rd. 53-52)   | 55         | -                             | -                          |
| <b>VENITURI TOTALE (rd. 09+40+52)</b>  | <b>56</b>  | <b>5.187.689.819</b>          | <b>6.375.780.310</b>       |
| <b>CHELTUIELI TOTALE (rd. 30+47+53)</b>  | <b>57</b>  | <b>5.156.395.971</b>          | <b>6.189.430.297</b>       |
| <b>REZULTATUL BRUT:</b>  |            |                               |                            |
| - Profit (rd. 56-57)   | 58         | 31.293.848                    | 186.350.013                |
| - Pierdere (rd. 57-56)   | 59         | -                             | -                          |
| <b>18. IMPOZITUL PE PROFIT (rd. 61+62-63)</b>  | <b>60</b>  | <b>-</b>                      | <b>-</b>                   |
| - Cheltuieli cu impoz. pe profit curent (ct. 6911)   | 61         | -                             | -                          |
| <b>Denumirea indicatorului</b>   | <b>Nr.</b> | <b>Exercitiu</b>              | <b>Exercitiu</b>           |



**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.****Contul de profit si pierdere pentru anii incheiati la 31 decembrie 2005 si 2004***(Sumele sunt exprimate in RON daca nu se precizeaza altfel)*

|  | rd.      | financiar<br>precedent | financiar<br>curent |
|--|----------|------------------------|---------------------|
| <b>A</b>   | <b>B</b> | <b>1</b>               | <b>2</b>            |
| -Cheltuieli cu impozitul pe profit amânat(ct 6912)                             | 62       | -                      | -                   |
| - Venituri din impozitul pe profit amânat(ct 791)                              | 63       | -                      | -                   |
| 19.Alte cheltuieli cu impozite care nu apar in elementele de mai sus (ct. 698) | 64       | -                      | -                   |
| <b>20.REZULTATUL NET AL EXERCITIULUI FINANCIAR:</b>                            |          | -                      | -                   |
| - Profit   | 65       | <b>31.293.848</b>      | <b>186.350.013</b>  |
| - Pierdere   | 66       | -                      | -                   |
| 21.Rezultatul pe actiune Rov/act   |          | -                      | -                   |
| - de baza  | 67       | 0,0018                 | 0,0088              |
| - diluat   | 68       | -                      | -                   |

Notele anexate sunt parte integranta a contului de profit si pierdere.

**PRESEDINTELE CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE**  
Alexandru Nicoloiu**DIRECTOR GENERAL**  
Gosmin Cocean**DIRECTOR ECONOMIC**  
Gian Iulian Kacic

**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.****Situatia fluxurilor de trezorerie pentru anii incheiati la 31 decembrie 2005 si 2004***(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)*

|  | Nr. rd. | Exercitiu financiar precedent | Exercitiu financiar curent |
|--|---------|-------------------------------|----------------------------|
|  |         | 1                             | 2                          |
| <b>Profitul exercitiului financiar</b>   | 01      | <b>31.293.849</b>             | <b>186.350.013</b>         |
| Ajustari pentru:   |         |                               |                            |
| Cheltuiala cu amortizarea  | 02      | 135.200.125                   | 118.376.701                |
| Provizioane  | 03      | 10.092.631                    | (17.640.292)               |
| Penalitati   | 04      | 40.387.967                    | 18.412.696                 |
| Cheltuieli cu dobanda aferenta emisiunii de obligatiuni  | 05      | 90.535.978                    | 36.025.020                 |
| Venit (cheltuiala) din diferente de curs aferente emisiunii de obligatiuni si altele                                     | 06      | (82.400.785)                  | (29.219.390)               |
| Cheltuieli/ (venituri) cu dobanda  | 07      | 15.569.257                    | 21.031.768                 |
| Venituri din imobilizari financiare  | 08      | -                             | (683.293)                  |
| Pierdere/ (venit net) din casarea mijloacelor fixe si imobilizarilor financiare  | 09      | 448.452                       | 90.825                     |
| <b>Numerar utilizat in/ din activitatea de exploatare inainte de modificari ale capitalului circulant (rd. 01 la 09)</b> | 10      | <b>241.127.474</b>            | <b>332.744.048</b>         |
| (Cresterea) / Scaderea stocurilor  | 11      | (212.952.361)                 | 122.220.352                |
| (Cresterea) / diminuarea creantelor  | 12      | (167.735.328)                 | (236.365.822)              |
| Cresterea / (diminuarea) datoriilor  | 13      | 226.088.836                   | (13.624.885)               |
| <b>Variatia activelor circulante/ datoriilor curente nete (rd. 11 la 13)</b>   | 14      | <b>(154.598.853)</b>          | <b>(127.770.355)</b>       |
| <b>Numerar net generat din/ (utilizat) in activitatea de exploatare (rd. 10+14)</b>                                      | 15      | <b>86.528.621</b>             | <b>204.973.693</b>         |
| <b>Flux de numerar utilizat in activitati de investitii</b>  | 16      |                               |                            |
| Achizitii de imobilizari necorporale   | 17      | (3.105.898)                   | (1.497.544)                |
| Achizitii de imobilizari corporale   | 18      | (78.086.586)                  | (228.789.574)              |
| Achizitii de imobilizari financiare  | 19      | (1.555.452)                   | (20.936.325)               |
| <b>Numerar net utilizat in activitati de investitii (rd. 17 la 19)</b>   | 20      | <b>(82.747.936)</b>           | <b>(251.223.443)</b>       |
| <b>Flux de numerar din activitati de finantare</b>   | 21      |                               |                            |
| Cresterea capitalului social   | 22      | 3.598                         | 35.551.028                 |
| (Plata) / Crestere leasing financiar   | 23      | (417.985)                     | 430.214                    |
| Dobanda platita  | 24      | (15.687.553)                  | (21.031.768)               |
| Plata dobanzii aferente emisiunii de obligatiuni   | 25      | (91.557.551)                  | (76.987.180)               |
| Cresterea / (diminuarea) imprumuturilor  | 26      | 106.260.627                   | 104.109.753                |
| <b>Numerar net din activitati de finantare (rd. 22 la 26)</b>  | 27      | <b>(1.398.863)</b>            | <b>42.072.047</b>          |
| <b>Cresterea / (Descresterea) neta a disponibilitatilor (rd. 15+20+27)</b>   | 28      | <b>2.381.821</b>              | <b>(4.177.703)</b>         |
| Numerar la inceputul perioadei   | 29      | 32.210.185                    | 34.592.006                 |
| <b>Numerar la sfarsitul perioadei (rd. 28+29)</b>  | 30      | <b>34.592.006</b>             | <b>30.414.303</b>          |

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

**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**

**Situatia capitalurilor proprii pentru anii incheiati la 31 decembrie 2005 si 2004**

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

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

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

\*\*\*) Rezerve nedistribuite către acționari.

Notele la situațiile financiare sunt parte integrantă a acestor situații ale modificării capitalului propriu

**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**
**Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2005 si 2004**
*(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)*
**1. Active imobilizate**

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

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

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

**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.****Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2005 si 2004***(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu sa precizeaza altfel)***1. Active imobilizate (continuare)**

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

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

Valoare neta a mijloacelor fixe detinute in leasing la 31 decembrie 2005 este de 2.416.136 Ron.

Societatea a gajat mijloace fixe in suma neta de 350.781.393 Ron la 31 decembrie 2005 (316.282.833 Ron la 31 decembrie 2004) pentru a garanta facilitati obtinute de la furnizori sau institutii financiare.

La 31 decembrie 2005 imobilizarile corporale cuprind mijloace fixe, terenuri si echipamente in valoare de 105.592.141 Ron (110.791.423 Ron la 31 decembrie 2004) reprezentand valoarea neta a imobilizarilor corporale inchiriate rafinarii Vega.

**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.****Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2005 si 2004***(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)***1. Active imobilizate (continuare)**

Imobilizarile financiare constau in urmatoarele participatii:

|   | <b>Sold la 1<br/>ianuarie</b> | <b>Crestere</b>   | <b>Reduceri<br/>sau (reluari)</b> | <b>Sold la 31<br/>decembrie</b> |
|---|-------------------------------|-------------------|-----------------------------------|---------------------------------|
| Rompetrologistics S.A.                                | 23.845.953                    | -                 | -                                 | 23.845.953                      |
| Rompetro Petrochemicals S.R.L.                        | 303.407.051                   | -                 | (18.872.700)                      | 322.279.751                     |
| Rom Oil S.A.  | 152.768.974                   | 10.946.687        | -                                 | 163.715.661                     |
| Rompetro Downstream S.A.                              | 324.552.742                   | 14.941.350        | 11                                | 339.494.081                     |
| Rompetro Quality Control S.A.                         | 9.900                         | 682.011           | -                                 | 691.911                         |
| <b>Total titluri de participare</b>                   | <b>804.584.620</b>            | <b>26.570.048</b> | <b>(18.872.689)</b>               | <b>850.027.357</b>              |
| Ecomaster Servicii Ecologice S.A.                     | 2.164                         | -                 | -                                 | 2.164                           |
| Rominserv S.A.  | 3                             | 1.293             | -                                 | 1.296                           |
| Alte creante  | 61.220                        | -                 | -                                 | 61.220                          |
| <b>Total titluri detinute ca imobilizari</b>          | <b>63.387</b>                 | <b>1.293</b>      | <b>-</b>                          | <b>64.680</b>                   |
| Imprumuturi acordate pe termen lung, inclusiv dobanda | 3.688.052                     | -                 | 889.031                           | 2.797.021                       |
| Alte creante imobilizate                              | 95.614                        | -                 | 95.614                            | -                               |
| <b>Total</b>  | <b>808.429.673</b>            | <b>26.571.341</b> | <b>(17.888.044)</b>               | <b>852.889.058</b>              |

Procentele de participare sunt urmatoarele:

| <b>Societate</b>               | <b>31 decembrie 2005</b> | <b>31 decembrie 2004</b> |
|--------------------------------|--------------------------|--------------------------|
| Rompetrologistics S.A.         | 60,27%                   | 60,27%                   |
| Rompetro Petrochemicals S.R.L. | 100,00%                  | 100,00%                  |
| Rom Oil S.A.                   | 99,99%                   | 96,00%                   |
| Rompetro Downstream S.A.       | 99,99%                   | 99,99%                   |
| Rompetro Quality Control S.A.  | 99,00%                   | 99,00%                   |

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 418.342.540 Ron au fost transferate ca si aport in natura la capitalul social al acestei noi companii (aportul in numerar a fost de 1.000 Ron, capitalul social total fiind de 418.343.540 Ron). 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. Pentru a reflecta valoarea prezenta a acestor instalatii conducerea a inregistrat un provizion pentru depreciere temporara in valoare de 114.936.489 Ron in contul de rezultat raportat la 31 decembrie 2002. Provizionul a fost estimat pornind de la angajamentul Rompetrol Petrochemicals S.R.L. de a restructura instalatiile petrochimice, luand in considerare ca o parte importanta a investitiilor se va realiza in 2006. Datorita faptului ca in 2005 s-au realizat investitii importante pentru repornirea instalatiilor petrochimice mentionate mai sus o parte din acest provizion (in valoare de 18.872.700 Ron) a fost reversat la decembrie 2005. Se estimeaza ca repornirea instalatiilor va incepe progresiv din a doua jumatate a anului 2006.

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.

**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.****Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2005 si 2004***(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)***1. Active imobilizate (continuare)**

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

Titlurile de participare sunt contabilizate la cost. Nu au fost elaborate situatii financiare consolidate, legislatia in vigoare nesolicitand acest lucru.

**2. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli**

Nu este cazul. Toate provizioanele pentru active curente si imobilizate sunt prezentate in notele aferente (Notele 1 si 5).

**3. Repartizarea profitului**

La 31 decembrie 2005, Societatea a obtinut un profit net de 186.350.013 Ron, propus spre a fi repartizat dupa cum urmeaza:

| <b>Destinatia</b>                                  | <b>Suma</b>        |
|--|--------------------|
| <b>Profit net de repartizat, din care pentru:</b>  |                    |
|  | <b>186.350.013</b> |
| Rezerva legala                                     | 9.317.501          |
| Acoperirea pierderii contabile din anii precedenti | <u>177.032.512</u> |
| <b>Profit nerepartizat</b>                         | <b>0</b>           |

Repartizarea finala a profitului net va fi decisa de Adunarea Generala a Actionarilor convocata pentru data de 27 Aprilie 2006.

**4. Rezultatul din exploatare**

| <b>Indicatorul</b>  | <b>2004</b> | <b>2005</b>          |                      |
|---|-------------|----------------------|----------------------|
|   | <b>A</b>    | <b>1</b>             | <b>2</b>             |
| <b>1. Cifra de afaceri netă</b>                                       |             | <b>3.408.911.195</b> | <b>4.451.927.826</b> |
| <b>2. Costul bunurilor vândute și al serviciilor prestate (3+4+5)</b> |             | <b>3.150.552.861</b> | <b>4.044.792.562</b> |
| 3. Cheltuielile activității de bază                                   |             | 2.752.531.694        | 3.458.953.943        |
| 4. Cheltuielile activităților auxiliare                               |             | 254.581.867          | 459.096.008          |
| 5. Cheltuielile indirecte de producție                                |             | 143.439.300          | 126.742.611          |
| <b>6. Rezultatul brut aferent cifrei de afaceri nete (1-2)</b>        |             | <b>258.358.334</b>   | <b>407.135.264</b>   |
| 7. Cheltuielile de desfacere  |             | 58.964.638           | 70.109.603           |
| 8. Cheltuieli generale de administrație                               |             | 128.506.072          | 187.604.640          |
| 9. Alte venituri din exploatare                                       |             | 8.494.480            | 56.063.577           |
| <b>10. Rezultatul din exploatare (6-7-8+9)</b>                        |             | <b>79.382.104</b>    | <b>205.484.598</b>   |

**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**  
**Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2005 si 2004**  
*(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)*

**5. Situatia creantelor si datorilor**

La 31 decembrie 2005 si 2004 situatia creantelor este dupa cum urmeaza:

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

| Creante                            | Sold la 31<br>decembrie 2004 | Termen de lichiditate |            |
|------------------------------------|------------------------------|-----------------------|------------|
|                                    |                              | sub 1 an              | peste 1 an |
| 0                                  | 1=2+3                        | 2                     | 3          |
| <b>Total, din care:</b>            | <b>1.257.630.825</b>         | <b>1.257.630.825</b>  | -          |
| Creante comerciale, din care:      | 1.202.290.635                | 1.202.290.635         | -          |
| Clienti si conturi asimilate       | 1.221.610.875                | 1.221.610.875         | -          |
| Provizioane pentru clienti incerti | (19.320.240)                 | (19.320.240)          | -          |
| TVA neexigibila                    | 1.317.083                    | 1.317.083             | -          |
| Alte creante                       | 54.023.107                   | 54.023.107            | -          |

La 31 decembrie 2005 si 2004 situatia datorilor este dupa cum urmeaza:



**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**  
**Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2005 si 2004**  
*(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)*

**5. Situatia creantelor si datorilor (continuare)**

| Datorii  | Sold la 31<br>decembrie<br>2005 | Termen de exigibilitate |                    |                |
|--|---------------------------------|-------------------------|--------------------|----------------|
|  |                                 | sub 1 an                | 1 - 5 ani          | peste 5<br>ani |
| 0  | 1=2+3+4                         | 2                       | 3                  | 4              |
| <b>Total, din care:</b>  | <b>1.517.589.926</b>            | <b>1.270.229.466</b>    | <b>247.360.460</b> | -              |
| Total credite pe termen scurt, din care:   | 341.939.959                     | 341.939.959             | -                  | -              |
| Credite pe termen scurt  | 341.939.959                     | 341.939.959             | -                  | -              |
| Datorii comerciale, din care:  | 742.137.832                     | 742.137.832             | -                  | -              |
| Furnizori  | 434.788.297                     | 434.788.297             | -                  | -              |
| Furnizori de imobilizari   | 87.496.845                      | 87.496.845              | -                  | -              |
| Furnizori – facturi nesosite   | 219.852.690                     | 219.852.690             | -                  | -              |
| Avansuri de la clienti   | 11.907.728                      | 11.907.728              | -                  | -              |
| Alte datorii, inclusiv datorii fiscale si alte datorii pentru asigurarile sociale, din care: | 174.243.947                     | 174.243.947             | -                  | -              |
| Impozite si taxe de plata  | 115.833.422                     | 115.833.422             | -                  | -              |
| Salarii si drepturi salariale  | 1.698.943                       | 1.698.943               | -                  | -              |
| Portiunea curenta a datoriei de leasing  | 718.448                         | 718.448                 | -                  | -              |
| Alte datorii   | 55.993.134                      | 55.993.134              | -                  | -              |
| Alte datorii ce trebuie platite intr-o perioada mai mare de un an                            | 247.360.460                     | -                       | 247.360.460        | -              |

| Datorii  | Sold la 31<br>decembrie<br>2004 | Termen de exigibilitate |                |                      |
|--|---------------------------------|-------------------------|----------------|----------------------|
|  |                                 | sub 1 an                | 1 - 5 ani      | peste 5 ani          |
| 0  | 1=2+3+4                         | 2                       | 3              | 4                    |
| <b>Total, din care:</b>  | <b>3.390.599.500</b>            | <b>1.128.202.440</b>    | <b>406.488</b> | <b>2.261.990.572</b> |
| Total credite pe termen scurt, din care:   | 238.886.786                     | 238.886.786             | -              | -                    |
| Credite pe termen scurt  | 238.886.786                     | 238.886.786             | -              | -                    |
| Datorii comerciale, din care:  | 652.476.539                     | 652.476.539             | -              | -                    |
| Furnizori  | 551.431.198                     | 551.431.198             | -              | -                    |
| Furnizori de imobilizari   | 3.815.523                       | 3.815.523               | -              | -                    |
| Furnizori – facturi nesosite   | 97.229.818                      | 97.229.818              | -              | -                    |
| Avansuri de la clienti   | 30.259.797                      | 30.259.797              | -              | -                    |
| Alte datorii, inclusiv datorii fiscale si alte datorii pentru asigurarile sociale, din care: | 206.579.318                     | 206.579.318             | -              | -                    |
| Impozite si taxe de plata  | 182.084.758                     | 182.084.758             | -              | -                    |
| Salarii si drepturi salariale  | 1.630.912                       | 1.630.912               | -              | -                    |
| Portiunea curenta a datoriei de leasing  | 540.420                         | 540.420                 | -              | -                    |
| Alte datorii   | 22.323.228                      | 22.323.228              | -              | -                    |
| Alte datorii ce trebuie platite intr-o perioada mai mare de un an                            | 2.262.397.060                   | -                       | 406.488        | 2.261.990.572        |

**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**  
**Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2005 si 2004**  
*(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)*

---

**5. Situatia creantelor si datoriilor (continuare)**

Soldurile si tranzactiile cu partile afiliate sunt prezentate in Nota 10.b).

Detaliile privind creditele pe termen scurt sunt prezentate mai jos:

|  | <b>2004</b> | <b>2005</b> |
|--|-------------|-------------|
| <b>Banca HVB</b>   | 178.434.612 | 171.886.465 |
| Credit furnizor de tip revolving, pentru importul de titei, in valoare de 110.000.000 USD, cu scadenta la 23 mai 2006 (maturitatea finala : 75 zile dupa aceasta data) (creditul initial: 85.000.000 USD, scadenta 23.05.2005) , rata dobanzii : LIBOR + 2.75% p.a. (initial : LIBOR + 3.25% p.a.); garantii : The Rompetrol Group NV si Rompetrol SA - garantii, garantie reala mobiliara asupra incasarilor viitoare si asupra soldului contului curent, asupra politelor de asigurare si asupra contractelor de import, gaj pe stocurile prezente si viitoare de titei si produse finite;   |             |             |
| <b>Citibank</b>  | 28.952.174  | 60.587.353  |
| Credit furnizor de tip revolving, pentru importul de titei, in valoare de 20.000.000 USD, scadenta initiala 22.10.2005, credit prelungit pana la 20.10.2006, rata dobanzii LIBOR+3.1% p.a., garantii : The Rompetrol Group NV, in calitate de garant; garantie reala mobiliara asupra stocurilor de titei si produse finite, asupra politelor de asigurare aferente acestor stocuri, garantii asupra soldului creditor al conturilor deschise la Citibank ale Rompetrol Rafinare si The Rompetrol Group NV   |             |             |
| <b>BRD SG - sucursala Mari Clienti Corporativi - Bucuresti</b>   |             |             |
| Facilitate de finantare pentru emiterea de acreditive pentru importul de titei, in valoare de 65.000.000 USD, cu scadenta prelungita pana la 30.09.2006 (valoare initiala : 45.000.000 USD), rata dobanzii LIBOR + 2.75% p.a., garantii : The Rompetrol Group NV in calitate de garant, ipoteci (10 statii distributie carburanti, Pavilion Administrativ si Instalatie MTBE), garantie reala mobiliara asupra stocurilor prezente si viitoare de titei si produse finite, gaj asupra incasarilor viitoare, gaj asupra unui depozit colateral (atunci cand este cazul), gaj asupra contractelor de export (daca este cazul), bilete la ordin |             |             |

**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**  
**Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2005 si 2004**  
*(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)*

**5. Situatia creantelor si datorilor (continuare)**

|                           |            |            |
|---------------------------|------------|------------|
| <b>Banca Transilvania</b> | 31.500.000 | 31.500.000 |
|---------------------------|------------|------------|

Credit pentru activitatea curenta de exploatare, in valoare de 315.000.000.000 ROL (31.500.000 RON), data scadentei 16.05.2005, prelungita prin acte aditionale pana la 10.05.2006, rata dobanzii : 13.5% p.a. (reduca de la 24% p.a.), garantii: garantii reale mobiliare asupra soldului contului curent si a creantelor prezente si viitoare ce decurg din contractul de distributie cu Rom Oil, ipoteci (obiective 801 si 901, 3 statii de distributie a carburantilor, 1 teren statie distributie carburanti, Parc 8 rezervoare titei, statie GPL, instalatie HPM), bilet la ordin; garantii totale in valoare de 91.114.466,23 RON

|                           |   |            |
|---------------------------|---|------------|
| <b>Banca Transilvania</b> | - | 13.985.100 |
|---------------------------|---|------------|

Credit pentru activitatea curenta de exploatare, in valoare de 4.500.000 USD, prelungit prin acte aditionale pana la 14.03.2006, rata dobanzii 9.5% p.a., garantii: garantie reala mobiliara asupra soldului contului curent si asupra incasarilor ce decurg dintr-un contract de export, ipoteci (obiective 801 si 901, 3 statii de distributie a carburantilor, 1 teren statie distributie carburanti, Parc 8 rezervoare titei, statie GPL, instalatie HPM), gaj Instalatie Izomerizare, bilet la ordin ; garantii totale in valoare de 21.377.679 USD

|                           |   |            |
|---------------------------|---|------------|
| <b>Banca Transilvania</b> | - | 20.000.000 |
|---------------------------|---|------------|

Credit pentru activitatea curenta de exploatare (plati furnizori, obligatii bugetare, salarii, etc.), in valoare de 20.000.000 RON, cu scadenta la 16.01.2006; dobanda : 14% p.a.;garantii : garantie reala mobiliara asupra soldului contului curent si asupra incasarilor ce decurg dintr-un contract de export, bilet la ordin; garantii totale in valoare de 47.126.667 RON

|  |   |            |
|--|---|------------|
| <b>BRD SG - sucursala Mari Clienti Corporativi - Bucuresti</b> | - | 24.000.000 |
|--|---|------------|

Facilitate de credit pe termen scurt, cu trageri si rambursari lunare, in valoare de 24.000.000 RON, pentru nevoi punctuale legate de plata TVA, a altor obligatii bugetare si a acreditivelor de import; scadenta finala : 30.09.2006; dobanda : BUBOR 1 luna + 3% p.a.; garantii : ipoteci (10 statii distributie carburanti, Pavilion Administrativ si Instalatie MTBE), gaj asupra soldului contului curent si asupra drepturilor ce decurg dintr-un contract intern de vanzare produse finite

**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**  
**Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2005 si 2004**  
*(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)*

---

**5. Situatia creantelor si datoriilor (continuare)**

**OTP Bank** - 19.981.041

Facilitate de credit pe termen scurt, pentru activitatea curenta, in valoare de 20.000.000 RON, cu scadenta la 27.12.2006; dobanda : BUBOR 1 luna + 2% p.a.; garantii : gaj asupra soldurilor creditoare ale conturilor deschise la OTP Bank si asupra drepturilor de creanta ce decurg din 3 contracte interne de vanzare a produselor finite

|              |                    |                    |
|--------------|--------------------|--------------------|
| <b>Total</b> | <b>238.886.786</b> | <b>341.939.959</b> |
|--------------|--------------------|--------------------|

Valoarea acreditivelor deschise la 31 decembrie 2005 este de 183.91 milioane USD (echivalent a 571.563 mii Ron), din total acreditive disponibile de 195 milioane USD (echivalent a 606.021 mii Ron) conform acordurilor de finantare incheiate de Societate. Suma de 109.1 milioane USD (echivalent a 339.089 mii Ron) reprezinta datorii catre furnizorii de titei iar suma de 74.8 milioane USD (echivalent a 232.474 mii Ron) reprezinta sume datorate bancilor finantatoare.

**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”) cu Ordinul nr. 1827/2003 si Ordinul nr. 1775/2004 („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 „RON”).

Conform Ordinului 1784/2003, Societatea nu a aplicat IAS 29 "Raportarea financiara in economii hiperinflationiste".

b) Schimbarea politicilor contabile

La sfarsitul anului 2003, Guvernul Romaniei a furnizat cadrul legal de rezolvare a problemei datoriilor istorice ale Societatii.

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

**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.****Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2005 si 2004***(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)***6. Principii, politici și metode contabile (continuare)**

Conform documentelor de emisiune, Societatea ca emitent, are dreptul de conversie in actiuni a obligatiunilor pana la maturitate, obligatiunile sunt denumite in Euro, rata dobanzii EURIBOR + 1,5%.p.a., dobanda platibila la sfarsitul lunii septembrie a fiecarui an, scadenta 30 septembrie 2010, rata de conversie fixata printr-o formula de calcul. In septembrie 2004 si septembrie 2005, Societatea a platit dobanda aferenta perioadei octombrie 2003 - septembrie 2004, respectiv octombrie 2004 - septembrie 2005 respectand termenele Ordonantei de Urgenta 118 si ale Legii 89/2005. Emisiunea obligatiunilor nu are implicatii fiscale pentru Societate.

In bilantul de la 31 decembrie 2004, Societatea a inregistrat aceste obligatiuni convertibile ca si datorii pe termen lung. In bilantul de la 31 decembrie 2005 Societatea a decis sa schimbe politica contabila pentru aceste obligatiuni, asa cum rezulta mai jos.

In prezent OMF 94 reprezinta standardele dupa care Societatea a intocmit aceste situatii financiare (vezi de asemenea nota 6 a)) urmeaza Directiva a 4-a a Comunitatii Economice Europene si Standardele Internationale de Contabilitate. In anul 2004 aceasta directiva mentioneaza specific ca Standardele Internationale de Contabilitate Nr. 32 – „Instrumente Financiare - Prezentare si Descriere” si Nr. 39 - „Instrumente Financiare – Recunoastere si Evaluare” nu se aplica. Incepand din anul 2005 este permisa aplicarea celor 2 standarde, lucru clarificat de catre Ministerul Finantelor Publice printr-o scrisoare. Din acest motiv, incepand din anul 2005, Societatea a decis sa aplice IAS 32 si IAS 39 pentru tratamentul contabil al obligatiunilor emise conform OUG 118/2003 si Legii 89/2005.

Conform acestor standarde obligatiunile emise conform OUG 118 trebuie prezentate in bilant la valoarea de piata. Diferenta dintre valoarea nominala si valoarea de piata a fost inregistrata ca si Alte Rezerve in capitalurile proprii ale Societatii. De asemenea datorita faptului ca aceste obligatiuni sunt convertibile in actiuni valoarea de piata trebuie impartita in doua componente: una de datorii (pe termen lung respectiv scurt in functie de maturitate) – reprezentand dobanzile anuale si una de capitaluri proprii, si anume alte rezerve, calculata ca si diferenta intre valoarea de piata a obligatiunilor si dobanzi. Aplicarea acestor standarde are influente semnificative asupra situatiilor financiare ale Societatii in anul 2005, influente care sunt prezentate mai jos.

Aplicarea acestui tratament de catre Societate in anul 2005, are influente semnificative asupra situatiilor financiare ale Societatii, influente care sunt prezentate mai jos:

|   | <b>Situatii conform<br/>OMF 94 cu<br/>aplicarea IAS 32 si<br/>IAS 39</b> | <b>Situatii conform<br/>OMF 94 fara<br/>aplicarea IAS 32<br/>si IAS 39</b> |
|---|--|--|
| Rezultat net                                    | 186.350.013  | 279.978.420  |
| Capitaluri proprii                              | 2.384.801.211  | 566.426.908  |
| <i>Imprumuturi din emisiunea de obligatiuni</i> |  |  |
| - pe termen mai mare de 1 an                    | 246.719.337  | 2.097.059.135  |
| - pe termen mai mic de 1 an                     | 54.739.473   | 22.774.062   |
| Rezultatul pe actiune                           | 0,0088   | 0,0133   |

**6. Principii, politici și metode contabile (continuare)**

Prin aplicarea IAS 32 si IAS 39, tratamentul contabil al imprumurilor din emisiunea de obligatiuni emise conform OUG 118 la sfarsitul anului 2005 este urmatorul:

|  | <u>Ron</u>           | <u>Euro</u>         |
|--|----------------------|---------------------|
| <b>Valoarea nominala a obligatiunilor emise</b>                          | <b>2.177.699.900</b> | <b>570.302.449</b>  |
| <i>Plus:</i>   |                      |                     |
| Diferente de curs de schimb la sfarsitul anului                          | 167.212.700          | -                   |
| <i>Minus:</i>  |                      |                     |
| Componenta de capitaluri proprii   | 573.442.328          | 139.465.994         |
| Diferenta dintre valoarea nominala si valoarea de piata a obligatiunilor | 1.354.404.017        | 329.402.441         |
| <b>Componenta de datorii la data emisiunii</b>                           | <b>417.066.255</b>   | <b>101.434.014</b>  |
| Dobanda acumulata 2003   | 11.729.987           | 2.852.831           |
| <b>Sold initial 2004</b>   | <b>428.796.242</b>   | <b>104.286.845</b>  |
| Plata cupon  | (91.419.546)         | (22.258.904)        |
| Dobanda acumulata 2004   | 47.512.999           | 11.710.162          |
| Diferente de curs  | (13.096.255)         | -                   |
| <b>Sold final 2004</b>   | <b>371.793.440</b>   | <b>93.738.103</b>   |
| Dobanda acumulata 2005   | <b>36.025.020</b>    | <b>9.961.786</b>    |
| Plata cupon  | <b>(76.987.180)</b>  | <b>(21.717.117)</b> |
| Diferente de curs  | (29.372.428)         | -                   |
| <b>Sold final 2005</b>   | <b>301.458.852</b>   | <b>81.982.772</b>   |
| <i>Clasificat in:</i>  |                      |                     |
| Portiune curenta   | 54.739.473           | 14.886.588          |
| Portiune pe termen lung  | 246.719.349          | 67.096.176          |

La sfarsitul anului 2005, totalul sumelor aferente obligatiunilor convertibile in actiuni emise conform OUG 118/2003 si detinute de Ministerul de Finante este de 2.229.305.160 Ron inregistrate conform cerintelor IAS OMF 94/2001 (1.927.846.344 Ron ca si rezerve si 301.458.852 Ron ca si datorii pe termen lung/scurt dupa cum rezulta din tabelul de mai sus).

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.

## **6. Principii, politici și metode contabile (continuare)**

### **d) Imobilizari corporale**

Imobilizarile corporale sunt prezentate la valoarea reevaluată calculată de către un evaluator independent, mai puțin amortizarea cumulată și provizioanele pentru depreciere. (vezi de asemenea Nota 6 a)).

Costul inițial al imobilizărilor corporale constă în prețul de achiziție, inclusiv taxele vamale de import și alte taxe nerecuperabile, precum și orice alte costuri direct atribuibile aducerii mijlocului fix în starea și la locația în care se află. Cheltuielile cu îmbunătățirile semnificative sunt capitalizate în condițiile în care acestea prelungesc durata de funcționare a mijloacelor fixe sau conduc la o creștere semnificativă a capacității acestora de a genera venituri.

Amortizarea este calculată utilizând metoda liniară de amortizare iar duratele de viață estimate ale mijloacelor fixe, utilizate de Societate, sunt în conformitate cu Legea 15/1994 cu modificările ei ulterioare. Pentru terenuri și imobilizări corporale în curs nu se calculează amortizare.

Duratele utile de viață pentru principalele categorii de imobilizări 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 inițial la cost. Acestea sunt recunoscute dacă este probabil ca activul să genereze pentru Societate beneficii viitoare și acestea pot fi cuantificate în mod rezonabil. Imobilizarile necorporale sunt recunoscute ulterior la cost mai puțin amortizarea acumulată și eventualele provizioane pentru depreciere. Imobilizarile necorporale sunt amortizate liniar pe durata acestora de viață stabilită în conformitate cu Legea 15/1994 cu modificările ei ulterioare.

### **f) Testul de verificare a diminuării valorii imobilizărilor**

Ori de câte ori evenimente sau anumite modificări indică faptul că valoarea contabilă a unei imobilizări ar putea fi nerecuperabilă, este efectuat un test de verificare a diminuării valorii mijloacelor fixe sau activelor necorporale. Atunci când valoarea contabilă a unui activ imobilizat depășește valoarea recuperabilă, pierderea înregistrată prin depreciere se recunoaște ca o scădere a surplusului din reevaluare, în măsura în care pierderea rezultată prin test nu depășește surplusul de reevaluare pentru același reper. Valoarea recuperabilă a activului se calculează ca fiind maximum dintre prețul de vânzare al activului și valoarea sa de utilitate. Prețul de vânzare net este suma obținută din vânzarea dintr-o tranzacție la valoarea de piață, în timp ce valoarea de utilitate este valoarea actualizată a fluxurilor nete de numerar ce se estimează a fi obținute din folosirea continuă a unui activ și din casarea acestuia la expirarea duratei utile de viață. Valorile recuperabile sunt estimate individual pentru fiecare activ, iar dacă acest lucru nu este posibil, pentru active grupate în unități generatoare de numerar.

### **g) Imobilizari financiare**

Imobilizarile financiare reprezintă investiții strategice pe termen lung și sunt înregistrate la costul istoric mai puțin eventualele provizioane pentru diminuarea valorii. S-au constituit provizioane în valoare de 96.063.789 Ron la titlurile de participare deținute la Rompetrol Petrochemicals S.R.L.

**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**

**Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2005 si 2004**

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

**6. Principii, politici și metode contabile (continuare)**

h) Stocuri

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

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

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

Pentru stocurile deteriorate sau cu miscare lenta se constituie provizioane pe baza estimarilor managementului Societatii.

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 Ron la cursul de schimb de la data tranzactiei. Activele si datoriile monetare exprimate in valuta se convertesc in Ron la cursul de schimb de la data bilantului. Castigurile sau pierderile din diferente de curs, realizate si nerealizate, sunt inregistrate dupa caz la venituri sau cheltuieli in contul de profit si pierdere. Cursurile de schimb RON/USD si RON/EUR la data de 31 decembrie 2005 si 2004 au fost dupa cum urmeaza:

| <u>Valuta</u> | <u>31 decembrie<br/>2005</u> | <u>31 decembrie<br/>2004</u> |
|---------------|------------------------------|------------------------------|
| RON/USD       | 3.1078                       | 2.9067                       |
| RON/EUR       | 3.6771                       | 3.9663                       |

l) Obligatii privind salariatii

Societatea plateste in beneficiul angajatilor sai contributi 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 aceeași perioada cu cheltuielile salariale aferente. Societatea nu are alte obligatii cu privire la pensile 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 2004 si 2003 rata impozitului pe profit a fost de 25%, iar in 2005 a fost de 16%. Pierderea fiscala poate fi reportata si recuperata pe o perioada de 5 ani.



## **6. Principii, politici și metode contabile (continuare)**

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

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

### **n) 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 rezulta din stingerea acestei obligatii, iar valoarea la care se va realiza poate fi evaluata in mod credibil. Atunci cand impactul deprecierei 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, atribuibila actionarilor comuni la media ponderata a actiunilor ordinare, in circulatie in exercitiul respectiv.

### **r) Active si datorii contingente**

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

## **6. Principii, politici și metode contabile (continuare)**

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.

### s) 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.

### t) Instrumente financiare

Activele financiare si datoriile financiare inregistrate in bilantul anexat includ numerarul si echivalentele de numerar, clientii si alte conturi assimilate, furnizorii si alte conturi assimilate, 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.

### u) Imprumuturi

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

## **7. Capitalul social**

La 31 decembrie 2005 capitalul social consta in 21.099.276.002 actiuni cu valoare nominala de 0.10 Ron, echivalentul a 2.109.927.600 Ron, el fiind in intregime subscris si varsat.

Structura actionariatului la 31 decembrie 2005 si 2004 era urmatoarea:

|                                  | 31 decembrie<br>2005  |                    | 31 decembrie<br>2004  |                    |
|----------------------------------|-----------------------|--------------------|-----------------------|--------------------|
|                                  | Numar actiuni         | Procent<br>detinut | Numar actiuni         | Procent<br>detinut |
| The Rompetrol Group NV           | 10.674.636.478        | 50,59%             | 11.251.440.978        | 53,33%             |
| Rompetrol Financial Group S.R.L. | 3.323.856.579         | 15,75%             | 3.280.222.079         | 15,55%             |
| Rompetrol S.A.                   | 1.928.466.296         | 9,14%              | 2.083.891.796         | 9,88%              |
| Altii                            | 5.172.316.649         | 24,51%             | 4.483.721.149         | 21,25%             |
| <b>Total</b>                     | <b>21.099.276.002</b> | <b>100%</b>        | <b>21.099.276.002</b> | <b>100%</b>        |

**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**  
**Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2005 si 2004**  
*(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)*

**8. Informatii privind salariatii, administratorii si directorii**

Cheltuielile totale cu personalul au fost dupa cum urmeaza:

|   | 2004              | 2005              |
|---|-------------------|-------------------|
| Salarii platite sau de platit aferente exercitiului | 35.286.507        | 34.463.011        |
| Cheltuieli cu asigurarile sociale                   | 10.965.340        | 10.734.588        |
| <b>Total</b>  | <b>46.251.847</b> | <b>45.197.599</b> |

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 in 2005 a fost 1.149 respectiv 1.345 in 2004.

Salariile si bonusurile platite managementului Societatii in cursul anului 2005 au fost de 539.647 Ron.

**9. Indicatori economico-financiar**

|   | 2004  | 2005  |
|---|-------|-------|
| <b>1 Indicatori de lichiditate</b>                |       |       |
| Indicatorul lichiditatii curente                  | 1,67  | 1,53  |
| Indicatorul lichiditatii imediate                 | 1,15  | 1,17  |
| <b>2 Indicatori de risc</b>                       |       |       |
| Indicatorul gradului de indatorare                | -     | -     |
| Indicatorul privind acoperirea dobanzilor bancare | 1,29  | 4,27  |
| <b>3 Indicatori de activitate</b>                 |       |       |
| Viteza de rotatie a debitorilor-clienti (zile)    | 79,58 | 82,86 |
| Viteza de rotatie a creditorilor-furnizor (zile)  | 43,34 | 43,94 |
| Viteza de rotatie a activelor imobilizate         | 2,60  | 2,96  |
| Viteza de rotatie a activelor totale              | 1,27  | 1,48  |
| <b>4 Indicatori de profitabilitate</b>            |       |       |
| Rentabilitatea capitalului angajat                | 0,48  | 0,10  |

**10. Alte informatii**

**a) Cadrul de desfasurare a activitatii**

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

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 31 martie 2006.

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

**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**  
**Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2005 si 2004**  
*(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altele)*

**10. Alte informatii (continuare)**

**b) Tranzactii cu parti afiliate**

**Solduri la 31 decembrie 2005**

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

**Tranzactii in 2005**

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

**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.****Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2005 si 2004***(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)***10. Alte informatii (continuare)**

Natura tranzactiilor cu partile afiliate desfasurate de Societate in anii 2005 si 2004 este urmatoarea:

|   | <b>Cumparari</b>   | <b>Vanzari</b>  |
|---|--|---|
| The Rompetrol Group N.V.<br>Rom Oil S.A.<br>Rompetrol Downstream S.A.<br>Rompetrol Logistics S.A. | Materii prime<br>Servicii de stocare<br>Bonuri de benzina<br>Servicii de transport | Produce petroliere<br>Produce petroliere<br>Produce petroliere<br>Combustibil<br>Combustibil si utilitati |
| Ecomaster Servicii Ecologice S.A.   | Servicii ecologice<br>Servicii de mentenanta, achizitii                            |   |
| Rominserv S.A.  | imobilizari corporale  | Combustibil   |
| Rompetrol S.A.  | Servicii de management   | Materii prime pentru rafinaria Vega   |
| Rompetrol Petrochemicals S.R.L.   | Materii prime  | Materii prime, utilitati si alte servicii   |

**c) Tranzactii in valuta**

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

**d) Informatii privind impozitul pe profit**

La 31 decembrie 2005, Societatea nu datoreaza impozit pe profit.

Reconcilierea dintre rezultatul exercitiului si rezultatul fiscal este urmatoarea:

|                                      | <b>2004</b>       | <b>2005</b>        |
|--------------------------------------|-------------------|--------------------|
| Profit net contabil                  | 31.293.849        | 186.350.013        |
| Plus: cheltuieli nedeductibile       | 53.187.490        | 133.748.283        |
| Minus: venituri neimpozabile         | (5.797.494)       | (34.558.656)       |
| Rezerva legala deductibila           | (1.274.818)       | (7.589.568)        |
| <b>Profit net fiscal</b>             | <b>77.409.027</b> | <b>277.950.072</b> |
| Pierdere fiscala din anii precedenti | (749.912.394)     | (634.955.892)      |
| Baza impozabila                      | (672.503.367)     | (357.005.820)      |
| <b>Impozit pe profit (16%)</b>       | <b>-</b>          | <b>-</b>           |

**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**  
**Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2005 si 2004**  
*(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)*

**10. Alte informatii (continuare)**

**e) Cifra de afaceri**

Componenta cifrei de afaceri pentru anii 2005 si 2004 este urmatoarea:

|   | <b>2004</b>          | <b>2005</b>          |
|---|----------------------|----------------------|
| Venituri din vanzarea produselor finite | 4.542.230.321        | 5.330.703.447        |
| Venituri din vanzarea marfurilor        | 84.209.600           | 391.218.962          |
| Venituri din servicii prestate          | 56.425.074           | 70.826.383           |
| <b>Total</b>                            | <b>4.682.864.995</b> | <b>5.792.748.793</b> |

**f) Onorarii platite auditorilor**

Onorariul auditorilor pentru auditul acestor situatii financiare este de aproximativ 178.339 Ron echivalentul a 48.500 EUR.

**g) Casa si conturi la banci**

La 31 decembrie 2005 si 2004 disponibilitatile se compun din:

|                               | <b>2004</b>       | <b>2005</b>       |
|-------------------------------|-------------------|-------------------|
| Disponibil la banca in lei    | 14.644.255        | 18.543.847        |
| Disponibil la banca in valuta | 18.202.856        | 10.219.458        |
| Disponibil in casa            | 4.863             | 2.732             |
| Altele                        | 1.740.032         | 1.648.267         |
| <b>Total</b>                  | <b>34.592.006</b> | <b>30.414.303</b> |

Disponibilul la banca cuprinde depozite colaterale in valoare de 1.494.351 Ron, aferente unor facilitati bancare aflate in derulare.

**h) Stocuri**

La 31 decembrie 2005 si 2004 stocurile se compun din:

|  | <b>2004</b>        | <b>2005</b>        |
|--|--------------------|--------------------|
| Materii prime                                    | 125.793.208        | 97.463.424         |
| Materiale auxiliare                              | 49.873.781         | 36.869.166         |
| Materii prime si materiale aflate la terti       | 150.648.590        | 96.172.918         |
| Produse finite                                   | 96.291.252         | 118.588.056        |
| Produse finite aflate la terti                   | 41.595.849         | 32.863.922         |
| Productie in curs de executie                    | 10.626             | 11.856             |
| Semifabricate                                    | 46.173.747         | 56.569.131         |
| Semifabricate aflate la terti                    | 247.190            | -                  |
| Marfuri  | 135.324            | 7.629              |
| Ambalaje si alte materiale                       | 290.921            | 234.422            |
| Provizioane pentru deprecierea produselor finite | (11.295.337)       | (13.220.404)       |
| Provizioane pentru deprecierea materialelor      | -                  | (1.592.925)        |
| Avansuri pentru stocuri                          | 82.866.807         | 32.926.413         |
| <b>Total</b>                                     | <b>582.631.958</b> | <b>456.893.607</b> |

**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.****Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2005 si 2004***(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)***10. Alte informatii (continuare)**

Cea mai mare parte a stocurilor de materii prime si produse finite sunt gajate pentru garantarea facilitatilor bancare.

**i) Obligatii de leasing**

|                                     | 2004           | 2005             |
|-------------------------------------|----------------|------------------|
| Sume scadente in urmatorul an       | 540.420        | 718.448          |
| Sume scadente in urmatorii trei ani | 406.488        | 641.122          |
| <b>Total</b>                        | <b>946.908</b> | <b>1.359.571</b> |

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

**j) Rezultatul pe actiune**

|                                       | 2005           | 2004           |
|---------------------------------------|----------------|----------------|
| Profit net                            | 186.350.013    | 31.293.848     |
| Numar mediu de actiuni                | 21.099.276.002 | 17.503.351.704 |
| Rezultatul pe actiune - de baza (RON) | 0,0088         | 0,0018         |

**k) Datorii potentiale**

La 31 decembrie 2005 Societatea are angajate contracte de investitii pentru cresterea capacitatii de productie si alinierea la standardele EURO cu o valoare de derulare ramasa 230.964.725 RON. In plus, Societatea a bugetat pentru anul 2006 suma de 12,8 milioane USD dar nu a incheiat inca contracte cu furnizorii, pentru aceste obiective de investitii.

La 31 decembrie 2005 Societatea a utilizat suma de 183,9 milioane USD pentru scrisori de garantie bancara, dintr-un nivel maxim de 195 milioane USD aferent facilitatilor bancare, din care, 109 milioane USD utilizat pentru plata importurilor de titei catre furnizori si 74,8 milioane USD de plata catre banci.

**l) Datorii contingente**

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

**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**

**Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2005 si 2004**

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

---

**10. Alte informatii (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.

La 31 decembrie 2005, Societatea a emis bilete la ordin in valoare de 13.9 milioane USD, pentru a garanta facilitatile obtinute de: Rompetrol Downstream S.A. (3.6 milioane USD), Rompetrol Petrochemicals S.R.L (4.7 milioane USD), Rominserv S.A. (5.3 milioane USD) si Rompetrol Quality Control (0.3 milioane USD).

**m) Aspecte legale**

Din 25 martie 2005 si pana in prezent investigatia Parchetului General de pe langa Inalta Curte de Casatie si Justitie din Romania impotriva fostilor si actualilor administratori ai societatii, director general si director economic, cenzori ai societatii (cei permanenti si cei supleanti) din perioada 2001-2002, a continuat. Trei actuali si fosti directori ai companiei Rompetrol Group N.V. („TRG”), actionarul majoritar al Societatii – incluzand presedintele Dinu Patriciu si vicepresedintele Philip Stephenson – au fost citati de catre Procuratura si de Inalta Curte de Justitie din Romania. Nu au fost aduse acuzatii de criminalitate impotriva Societatii.

Acuzatiile principale aduse acestor persoane ca si angajati ai Societatii sunt:

- a) neindeplinirea de catre investitorul achizitor al pachetului majoritar a obligatiei de investitie stabilita de contractul de privatizare,
- b) declaratia incorecta a accizelor datorate si a altor datorii catre buget,
- c) caracterul taxabil al unor operatiuni scriptice cu privire la cantitati de produse stocate in terminalul petrolier de export - Oil Terminal -.

Operatiunile vizate s-au desfasurat in principal in perioada aprilie 2001-octombrie 2002.

Societatea a angajat avocati romani si straini pentru a reprezenta Societatea, actionarii acestela si persoanele implicate in ancheta si a afirmat de nenumarate ori public ca a furnizat Parchetului toate datele si explicatiile rezonabile in vederea finalizarii investigatiei in timp real.

Managementul Societatii considera ca aceste alegatii sunt nefondate si nu a înregistrat nici un provizion in situatiile financiare.



**10. Alte informatii (continuare)**

**n) Evenimente ulterioare datei bilantului**

In data de 4 martie 2006, S.C. REGISCO S.A. Bucuresti a adus la cunostinta Societatii faptul ca a pus in aplicare, la solicitarea Parchetului de pe langa Inalta Curte de Casatie si Justitie din Cadrul Ministerului Public, Directia de Investigare a Infractiunilor de Criminalitate Organizata si Terorism, Ordonanta emisa de procurori prin care acestia dispun constituirea unui sechestrul asigurator asupra unui numar de 5.461.713.040 actiuni ale Societatii detinute de catre actionarul majoritar The Rompetrol Group N.V., Olanda. Instituirea sechestrului asigurator a fost efectuata fara ca procurorii sa fi instiintat Societatea asupra semnificatiei acestei masuri ori asupra motivelor pentru care procurorii au dispus instituirea masurii sechestrului. Societatea considera masura nelegala si netemeinica, dat fiind faptul ca la dosarul cauzei au fost administrate probe din care rezulta inexistenta unui eventual prejudiciu, cat si caracterul nefundamentat si neoportun al masurii.

**o) Protectia mediului**

Activitatea de rafinare a Societatii implica riscuri de mediu inerente. Atat managementul Societatii cat si autoritatile locale monitorizeaza indeaproape respectarea de catre Societate a normelor de mediu in vigoare. Ca urmare, Societatea nu a inregistrat provizioane aferente riscurilor de mediu in aceste situatii financiare.

**p) 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.

**q) Riscul valutar si de inflatie**

Societatea isi desfasoara activitatea in conditii de inflatie si efectueaza tranzactii exprimate in diferite valute, inclusiv in dolari americani ("USD"). Rata inflatiei in Romania pentru anii incheiati la 31 decembrie 2005, 2004 si 2003 a fost 8,6%, 9,3% si 14,1% date comunicate de Institutul National pentru Statistica din Romania. Ratele oficiale de schimb pentru anii incheiati la 31 decembrie 2005, 2004 si 2003 au fost de 3.1078, 2.9067 si respectiv 3.2595 Ron / 1 USD.

**r) Riscul de lichiditate**

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

**s) Riscul de dobanda**

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

Riscul de dobanda este acela ca valoarea unui instrument financiar sa fluctueze din cauza schimbarii ratei dobanzii care se aplica instrumentului financiar. Riscul de fluctuatie a ratei dobanzii la fluxul de numerar este riscul fluctuatiei costurilor cu dobanzile in timp. Societatea are

datorii pe termen lung si pe termen scurt care atrag rate ale dobanzii fixe si variabile care expun Societatea atat la riscul de valoare de piata cat si la riscul de numerar.

**10. Alte informatii (continuare)**

**t) Valori Juste**

Instrumentele financiare in bilant cuprind participatii, clienti si alte creante, numerar, furnizori si alte datorii, împrumuturi pe termen scurt și împrumuturi pe termen lung. Valorile contabile ale următoarelor active și datorii financiare aproximează rezonabil valoarea justă a acestora.

**u) Managementul riscului**

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

**v) Riscul de piata**

Grupul este expus schimbarilor in preturile marfurilor atat la achizitia de titei cat si in vanzarea finala a produselor petroliere finite. Grupul este importator de titei si a fost influentat de cresterea pretului mediu al titeiului din 2004 si 2005. Preturile pentru titei si produse petroliere vandute/cumparate sunt stabilite prin referinta la ofertele internationale, in timp ce pretul produselor petroliere pentru piata interna sunt stabilite de piata.

**w) Riscul de credit**

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

**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**  
**Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2005 si 2004**  
*(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)*

**11. Date informative**

| <b>I. Date privind rezultatul inregistrat</b>   | <b>Nr. rd.</b> | <b>Nr. Unitati</b>    |                                   | <b>Sume</b>              |
|---|----------------|-----------------------|-----------------------------------|--------------------------|
| <b>A</b>  | <b>B</b>       | <b>1</b>              |                                   | <b>2</b>                 |
| Unitati care au inregistrat profit  | 01             | 1                     |                                   | 186.350.013              |
| Unitati care au inregistrat pierdere  | 02             |                       |                                   | 0                        |
| <b>II. Date privind platile restante</b>  | <b>Nr. rd.</b> | <b>Total col. 2+3</b> | <b>Din care:</b>                  |                          |
| <b>A</b>  | <b>B</b>       | <b>1</b>              | <b>Pentru activitatea curenta</b> | <b>Pentru investitii</b> |
| <b>A</b>  | <b>B</b>       | <b>1</b>              | <b>2</b>                          | <b>3</b>                 |
| <b>Plati restante-total (rd .04+08+14 la 18+22) din care:</b>   | <b>03</b>      | <b>219.551.102</b>    | <b>218.858.090</b>                | <b>693.012</b>           |
| <b>Furnizori restanti-total (rd 05 la 07), din care</b>   | <b>04</b>      | <b>152.216.462</b>    | <b>151.523.450</b>                | <b>693.012</b>           |
| -peste 30 de zile   | 05             | 15.810.724            | 15.272.612                        | 538.112                  |
| -peste 90 de zile   | 06             | 2.047.200             | 1.965.537                         | 81.663                   |
| -peste 1 an   | 07             | 134.358.538           | 134.285.301                       | 73.237                   |
| <b>Obligatii restante fata de bugetul asigurarilor sociale-total (rd 09 la 13), din care</b>  | <b>08</b>      | <b>-</b>              | <b>-</b>                          | <b>-</b>                 |
| - 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             | -                     | -                                 | -                        |
| <b>Obligatii restante fata de bugetele fondurilor speciale</b>  | <b>14</b>      | <b>67.334.640</b>     | <b>67.334.640</b>                 | <b>-</b>                 |
| <b>Obligatii restante fata de alti creditori</b>  | <b>15</b>      | <b>-</b>              | <b>-</b>                          | <b>-</b>                 |
| Impozite si taxe neplatite la termenul stabilit la bugetul de stat  | 16             | -                     | -                                 | -                        |
| Impozite si taxe neplatite la termenul stabilit la bugetele locale  | 17             | -                     | -                                 | -                        |
| <b>Credite bancare nerambursate la scadenta -total(rd 19 la 21), din care</b>   | <b>18</b>      | <b>-</b>              | <b>-</b>                          | <b>-</b>                 |
| -restante dupa 30 de zile   | 19             | -                     | -                                 | -                        |
| -restante dupa 90 de zile   | 20             | -                     | -                                 | -                        |
| -restante dupa 1 an   | 21             | -                     | -                                 | -                        |
| <b>Dobanzi restante</b>   | <b>22</b>      | <b>-</b>              | <b>-</b>                          | <b>-</b>                 |

**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**  
**Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2005 si 2004**  
*(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)*

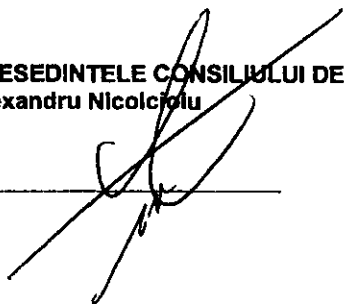
| <b>IV. Numarul mediu de salariatii</b> |    | <b>Anul precedent</b> | <b>Anul curent</b> |  |
|--|----|-----------------------|--------------------|--|
| A                                      | B  | 1                     | 2                  |  |
| Numarul mediu de salariatii            | 23 | 1.345                 | 1.149              |  |

| <b>IV Plati de dobanzi si redevente</b>  | <b>Nr. rd</b> | <b>Sume</b> |
|--|---------------|-------------|
| Venituri brute din dobanzi platite de persoanele juridice romane catre persoanele fizice nerezidente din statele membre ale Uniunii Europene , din care              | 24            |             |
| -impozitul datorat la bugetul de stat de stat  | 25            |             |
| Venituri brute din dobanzi platite de persoanele juridice romane catre persoanele juridice afiliate*) nerezidente din statele membre ale Uniunii Europene , din care | 26            |             |
| -impozitul datorat la bugetul de stat de stat  | 27            |             |
| Venituri din redevente platite de persoanele juridice romane catre persoanele juridice afiliate*) nerezidente din statele membre ale Uniunii Europene , din care     | 28            |             |
| -impozitul datorat la bugetul de stat de stat  | 29            |             |

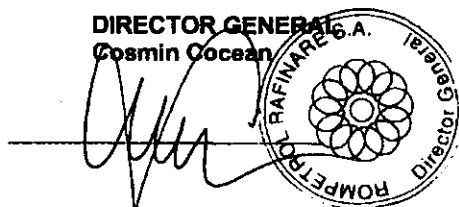
| <b>V. Obligatii amanate la plata conform prevederilor art. 3(4) din Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr. 37/2004 privind masuri de diminuare a arieratelor din economie , evidentiate in conturi extrabilantiere.</b> | <b>Nr. rd</b> | <b>Sume</b> |
|--|---------------|-------------|
| Obligatii catre bugete amanate la plata  | 30            |             |
| Obligatii comerciale amanate la plata  | 31            |             |

| <b>VI. Tichete de masa</b>                              | <b>Nr. rd</b> | <b>Sume</b> |
|---|---------------|-------------|
| Contravaloarea tichetelor de masa acordate salariatilor | 32            | 1.752.779   |

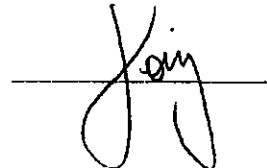
**PRESEDINTELE CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE**  
**Alexandru Nicoliciolu**



**DIRECTOR GENERAL**  
**Cosmin Coccean**



**DIRECTOR ECONOMIC**  
**Giani Iulian Kacic**



Către conducerea  
Rompetrol Rafinare S.A.  
București, România

## Raportul auditorului independent

Am procedat la auditarea bilanțului contabil al Rompetrol Rafinare S.A. ("Societatea") întocmit la 31 decembrie 2005, precum și a contului de profit și pierdere, a fluxurilor de trezorerie și a mișcărilor în capitalul propriu pentru anul încheiat la aceasta data. Situațiile financiare anexate sunt responsabilitatea conducerii Societății și sunt întocmite în conformitate cu Reglementările contabile în vigoare în România și anume a Legii Contabilității nr. 82/1991-cu modificările ulterioare, a Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 94/2001 precum și a Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 1827/2003 și nr. 1775/2004. Responsabilitatea noastră este ca, pe baza auditului nostru, să exprimăm o opinie asupra acestor situații financiare.

Am efectuat auditul nostru în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit (ISA) emise de Federația Internațională a Contabililor și a Standardelor de Audit emise de Camera Auditorilor Financiară din România. Aceste standarde cer ca auditul să fie planificat și executat astfel încât să obținem o asigurare rezonabilă că nu sunt erori semnificative în conturile anuale. Un audit constă în a examina, pe bază de sondaje, elementele justificative care să susțină sumele și informațiile conținute în conturile anuale. Auditul constă, de asemenea, atât în evaluarea principiilor și metodelor contabile folosite și a estimărilor semnificative făcute de către conducerea Societății pentru întocmirea situațiilor financiare anuale, cât și prezentarea de ansamblu a acestora. Noi estimăm că auditul efectuat furnizează o bază rezonabilă exprimării opiniei noastre.

În opinia noastră, situațiile financiare la care s-a făcut referire în paragraful introductiv oferă o imagine corectă, sub toate aspectele semnificative, a poziției financiare a Societății la 31 decembrie 2005, a rezultatelor operațiunilor sale, a situației fluxurilor de trezorerie și a situației modificărilor capitalului propriu pentru anul încheiat la această dată, în conformitate cu Reglementările contabile în vigoare în România și anume a Legii nr. 82/1991- cu modificările ulterioare, a Ordinului emis de Ministrul Finanțelor Publice nr. 94/2001 precum și a Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 1827/2003 și nr. 1775/2004.

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

1. După cum se arată în nota 10 „Aspecte legale” la situațiile financiare, începând din martie 2005 și până în prezent, mai mulți foști și actuali oficiali, administratori și membri ai conducerii societății sunt cercetați de către Procuratura de pe lângă Înalta Curte de Casație și Justiție cu privire la acuzații de natură penală. Conducerea este de părere că acuzațiile sunt nefondate și că posibilitatea unui rezultat negativ semnificativ asupra situațiilor financiare ca urmare a acestor acuzații este mică. Având în vedere că nu se poate prevedea în prezent rezultatul acestor acuzații, nu s-au constituit nici un fel de provizioane în aceste situații financiare. Acolo unde s-a putut determina impactul potențial al acestor acuzații asupra poziției financiare a Societății, conducerea a prezentat datorită potențiale aferente în nota la situațiile financiare.

2. După cum s-a prezentat în nota 6 b) în „Principii, politici și metode contabile”, datoriile restante ale Societății la bugetul de stat au fost transformate în 2003 în obligațiuni convertibile în acțiuni. Având în vedere lipsa clarității cadrului contabil al unui asemenea instrument la data respectivă, pentru raportarea contabilă statutară, emisiunea de obligațiuni a fost înregistrată ca datorie. De atunci, Societatea a solicitat Ministerului Finanțelor Publice clarificarea tratamentului contabil pentru înregistrarea unui astfel de instrument financiar. Pe baza ultimului răspuns primit de la Ministerul Finanțelor Publice și având în vedere caracteristicile unui astfel de instrument financiar, cât și intenția Societății de a converti instrumentul financiar în acțiuni, Societatea a aplicat IAS 32 „Instrumente financiare: prezentare și descriere” și IAS 39 „Instrumente Financiare: recunoaștere și evaluare” pentru înregistrarea acestui instrument. Astfel, la 31 decembrie 2005, Societatea a înregistrat acest instrument într-o componentă de datorie și una de capitaluri, și anume, Alte Rezerve. Conform standardelor românești de contabilitate, Societatea nu a retratat situațiile financiare ale anului 2004 prin înregistrarea acestui instrument financiar în mod similar anului 2005.

3. După cum s-a arătat în Nota 6 la situațiile financiare, în anul 2000 România a început un proces de armonizare a principiilor sale contabile cu Directiva IV a Comunității Economice Europene și cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS). Cu toate acestea, ultimele cerințe contabile ale Ministerului Finanțelor Publice (Ordinele 1827/2003 și 1775/2004) sunt concepute pentru a răspunde necesităților fiscale ale Ministerului Finanțelor și sunt aplicabile numai pe teritoriul României. Ordinele respective modifică aplicarea OMF 94/2001. Prin urmare, este posibil ca aceste situații financiare să nu ofere o imagine corectă a poziției financiare a Societății, a rezultatelor operațiunilor sale, a situației fluxurilor de trezorerie precum și a situației modificărilor capitalului propriu, în conformitate cu toate cerințele OMF 94/2001, fără amendamentele stipulate de OMF 1927/2003 și 1775/2004.

*Deloitte Audit SRL*  
Deloitte Audit SRL  
București, România  
31 martie 2006