

ROMPETROL WELL SERVICES

ROMPETROL WELL SERVICES S.A. - ROMANIA

Member of the Rompetrol Group



PETROS

Nr. 3916 / 7. APR. 2003

RAPORT ANUAL

întocmit în conformitate cu Regulamentul C.N.V.M. nr.2/1996
pentru exercițiul financiar 2002

Data raportului: 07.04.2003

Sediul societății:	Ploiești - str. Clopoței nr. 2 bis
Nr. telefon:	0244/124261
Nr. fax:	0244/122913
Nr. de înregistrare la O.R.C.:	J29/110/5.03.1991
Cod Unic de Înregistrare atribuit fiscal R:	1346607
Clasa valorilor mobiliare:	"A"
Tipul:	nominative
Nr. de acțiuni:	92.730.300
Valoarea nominală (lei/acțiune):	1.000
Piața de tranzacționare:	BURSA DE VALORI BUCUREȘTI

1. Activitatea Societății Comerciale "ROMPETROL WELL SERVICES" S.A.

1.1. a) S.C.ROMPETROL WELL SERVICES se prezintă ca un partener viabil și serios, cu o variată gamă de servicii în domeniul industriei petroliere.

Obiectul de activitate al societății este următorul: operațiuni speciale la sonde, închirieri de scule și dispozitive speciale pentru sonde, alte prestări de servicii, producere și comercializare azot lichid și gazos, comercializare produse petroliere.

b) Societatea Comercială Rompetrol Well Services a fost înființată în anul 1951 și în cei 51 de ani de activitate, deși a funcționat cu structuri diferite și sub diferite denumiri, principalul profil a fost executarea de operații speciale la sondele de petrol și gaze din România.

Ca formă de societate comercială pe acțiuni a fost transformată prin Hotărârea Guvernului nr. 1213 din noiembrie 1990, conform Legii 15/1990 sub denumirea de S.C. PETROS S.A., denumire sub care a funcționat până în septembrie 2001, dată când și-a schimbat denumirea în S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A.

c) Nu este cazul

ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
2 bis Clopotei Street
2000 Ploiesti, ROMANIA
Reg.Com.no: J29/110/1991
Cod Unic de Inregistrare: 1346607
Atribuit fiscal R



Quality Management System
for Oilfield Services
DIN EN ISO 9002:1994
Certificate No. QS-2636 HH

Tel: +(402) 44 144 101
+(402) 44 144 321
Fax: +(402) 44 122 913
e-mail: office@petros.ro
web: www.petros.ro

d) Prioritare au rămas preocupările pentru re tehnologizare ceea ce a determinat urmărirea asigurării cu surse de finanțare pentru realizarea obiectivelor aprobate în bugetul de investiții pe anul 2002 pentru suma în lei echivalentă a 2,074,800 USD actualizat la 2,082,800 USD, dintre care :

Echipamente - 6 agregate de cimentare ACF 500, 2 autocisterne HCL, vas autocisternă azot lichid, pompă unitate azot, memograph, ansamblu motopompă – habă cu agitator, echipament tester, autolaborator, aparatura calcul, packere și scule de foraj, etc;

Lucrari de construcții montaj - Separator decantor ape uzate și pluviale, baza pentru depozitare aditivi ciment, alimentare cu apă și încălzire centrală –Timișoara, încălzire centrală -Videle, alimentare cu apă și încălzire centrală Câmpina, etc. Selectarea obiectivelor s-a realizat pe criteriile de creștere a performanțelor tehnice ale noilor echipamente pentru asigurarea competitivității serviciilor speciale, dar și pentru asigurarea unor condiții sociale, din ce în ce mai bune, pentru salariați.

Achiziții de imobilizări corporale 2002:

-Teremuri	304.404 mii lei
- Clădiri și construcții speciale	520.943 mii lei
- Echipamente tehnice, calculatoare, aparate de măsură și control	15.853.440 mii lei
- Alte active	927.196 mii lei
TOTAL	17.605.983 mii lei

Înstrăinări de active:

Clădiri și construcții speciale	190.439 mii lei
Echipamente și mijl. de transport	35.225 mii lei
TOTAL	225.664 mii lei

Valorificarea prin vânzare a unor active aprobate, la casare , de natura baracamentelor și echipamentelor se reflectă în structura înstrăinărilor, valorile fiind nesemnificative.

e) Planul de afaceri al societății a avut în vedere dezvoltarea pe următoarele direcții:

-dezvoltarea și diversificarea pieței interne prin prestarea de servicii și către alți beneficiari în afara celor tradiționali, respectiv menținerea ofertei, prin diversificarea gamei de cimenturi și chimicale folosite în activitatea curentă

-dezvoltarea pieței externe prin continuarea demersurilor de externalizare a societății pe piața Mării Caspice.

Realizarea acestor obiective a impus definitivarea procesului de elaborare și implementare a documentației sistemului calității, acțiuni finalizate în luna aprilie prin încheierea procesului de auditare de către Germanischer Lloyd, Compania Rompetrol Well Services primind Certificatul ISO 9002 pentru sistemul de management al calității. Conformitatea cu acest standard relevă nivelul performant de conducere a afacerilor și determină, implicit, îmbunătățirea modului de desfășurare a operațiunilor, reducerea efectivă a costurilor și creșterea încrederii potențialilor parteneri.

Nu în ultimul rând, societatea își poate dezvolta și extinde activitățile pe piețe noi, atestarea facilitând comerțul și relațiile generale între firme.

1.2. Descrierea principalelor servicii prestate

a) Principalele lucrări executate de societatea ROMPETROL WELL SERVICES sunt:

- **Operații executate cu agregate de cimentare-fisurare de genul:**
Cimentări de coloane, cimentări diverse, fisurări hidraulice, operații SAND-CONTROL (consolidări, împachetări), perforări cu jet abraziv, tratamente tensioactive, acidizări, omorâri sonde, circulații, frezări și înlocuiri de fluide, intervenții la sondele avariate, pompări.

- **Operații cu autoconținere și amestecătoare de nisip**
Transport și transvazare materiale pulverulente;
Prepararea amestecului de materiale pulverulente;
Operații propriu-zise la sonde
- **Operații cu autocisterne**
Transvazări și transport de fluide (noroi, țitei, soluții și emulsii acide, apă de zăcământ, etc.)
Operații speciale la sonde (acidizări, fisurări, consolidări, cimentări, spălări).
- **Operații speciale cu azot lichid**
 - Puneri în producție;
 - Fisurări cu azot;
 - Acidizări cu spumă;
 - Probe de presiune la capetele de erupție, material tubular, manifold, prevenitor de erupție, etc.;
- **Operații cu clești mecanizați la sonde;**
- Închirieri scule și echipamente pentru diferite lucrări în foraj-extracție sau rezolvarea unor accidente tehnice la sondă;
- Operații speciale cu instalații wire-line;
- Analize cimenturi la sondă sau în laborator;
- Operații de preparare a soluțiilor de cimentare conform rețetelor;
- Operații speciale de probare a straturilor productive de țitei și gaze;
- Produsul azot lichid fabricat la Fabrica de preparare azot Câmpina.

b) Principalele piețe de desfacere

Societatea ROMPETROL WELL SERVICES deține o poziție sigură pe piața internă în domeniul petrolier, acoperind circa 70% din piața serviciilor specifice.

Societatea și-a menținut și întărit poziția pe piață fiind preocupată permanent de calitatea serviciilor efectuate, având o forță de muncă calificată și bine pregătită în domeniu. Principalul client al societății este S.N.P. Petrom S.A București, prestațiile către acesta reprezentând la nivelul anului 2002 un procent de 83% din totalul prestațiilor executate de societate.

Alți clienți sunt S.N.G.N. Romgaz Mediaș pentru care prestațiile executate în cursul anului 2002 reprezintă un procent de 8% din prestațiile executate, Schelele de Foraj reprezintă aproximativ 6% din prestații și diverși clienți cu lucrări prestate pe bază de comanda.

În ultimul an chiar dacă a scăzut numărul de lucrări executate la sondă, operațiile cele mai complicate în domeniu sunt executate de utilajele S.C. Rompetrol Well Services.

În cursul anului 2002 societatea a prestat servicii pe piața internă și la 2 companii străine și anume Ramco Romania și Wintershall Kassel.

Pe piața externă în cursul anului 2002 societatea a închiriat un număr de scule și echipamente foraj-extracție, încheind 3 contracte cu diverși beneficiari din țară pentru aceste închirieri cum ar fi: Rompetrol S.A București, B.O.S.S. CÂMPINA, Romfor Boldești Scăeni și s-a continuat exportul de echipamente și piese de schimb către firma Maersk Kazakhstan.

De asemenea s-a constituit o bază operațională în Republica Kazakhstan, dotată cu un minim de echipamente pentru pregătirea și începerea lucrărilor către firmele care acționează pe această piață (Preusag, Karkuduk Munai, Foradex).

c) Situația ponderii fiecărei categorii de servicii în veniturile din exploatare, precum și în cifra de afaceri, pe anii 2000, 2001, 2002 este prezentată în **anexa nr. 1-a, respectiv 1-b.**

d) Preocupată permanent de îmbunătățirea calității serviciilor prestate, societatea a avut în vedere achiziționarea de aparatură performantă ceea ce a condus la apariția a două noi genuri de operații pe care societatea noastră la poate presta. Este vorba de Operații executate cu agregat Caterpillar echipat cu pompă de supraalimentare și recirculare și Operații de înregistrare și interpretare a parametrilor de zăcământ executate cu traductor piezoelectric de temperatură și presiune de tip Weatherford.

De asemenea complexitatea serviciilor din punct de vedere calitativ și a structurii costurilor ne-a determinat să continuăm activitatea de comercializare de materiale specifice activității noastre (ciment și aditivi pentru fluide de foraj și soluții de cimentare) ceea ce a condus la servicii foarte bine apreciate de către beneficiarii noștri, efortul financiar fiind cel scontat și care se regăsește în indicatorii de lichiditate.

e) Principalii concurenți ai societății pe piața internă sunt:

- Baza de operații speciale sonde Câmpina (BOSS Câmpina) - sucursala de cercetare-proiectare a S.N.P.;

- Petrom Service societăți înființate prin externalizarea serviciilor din cadrul S.N.P. Petrom;

- Firme străine câștigătoare de licitații:

- Halliburton pentru aditivi de paste de ciment ;

Din testarea pieții rezultă că din volumul total de prestări servicii specifice domeniului, prestațiile Rompetrol Well Services S.A. reprezintă circa 70%.

f) La această dată S.C. Rompetrol Well Services este dependentă, din punct de vedere al clienților, de S.N.P. Petrom S.A. întrucât peste 80% din veniturile societății sunt realizate din prestațiile către acest client.

Nu se poate pune problema pierderii acestui client la aceasta dată întrucât pentru operațiile speciale complicate nu există concurenți competitivi pe piața internă.

1.3. În domeniul colaborării privind achizițiile de materii prime și de materiale Menținerea în stare de funcționare a autospecialelor, precum și schimbarea structurii costurilor, în sensul diversificării serviciilor complexe care presupun și materiale asigurate de prestator, impun un sistem de aprovizionare permanent operativ. Reducerea costurilor, ca măsură de creștere a eficienței economice, s-a regăsit în politica managerială prin angajarea unor tranzacții comerciale avantajoase ca raport calitate – preț.

În acest sens practica compensării datoriilor a rămas principala metodă de stingere a datoriilor către furnizori, și unul din principalele criterii de alegere a acestora.

În calitate de beneficiar, societatea noastră a încheiat contracte cu principalii furnizori atât din cadrul Grupului Rompetrol, cât și non – grup:

- S.C. Rompetrol S.A. București – Punctul de Lucru Rafinăria Vega Ploiești
- S.C. Rompetrol Rafinaria Petromidia S.A.
- S.C. Upetrom S.A. Ploiești
- C.N. Romarm S.A. Mizil – Filiala S.C. Arsenal S.A. Mizil
- S.C. Apromat S.A.
- S.C. Auto-Ro S.R.L. Sinaia
- Tagrimpex Romcif S.A. Fieni
- Diverși prestatori de servicii pentru reparații și întreținere clădiri

Studiile de piață au impus o colaborare semnificativă și cu parteneri de pe o arie geografică extinsă, dintre cei mai importanți se pot menționa :

- Tatra A.S. Cehia
- TMS OVERSEAS Belgia

- Weatherford S.U.A.
- Dyckerhoff Zement GMBH Germania
- Baker Oil Tools Germania
- BDC International BV Olanda
- Tri Additives Inc S.U.A.

Colaborarea cu partenerii externi s-a concretizat în importul de autoșasiuri, motoare CATERPILAR, ciment și aditivi, necesare atât pentru investiții, cât și pentru consumurile tehnologice.

1.4. La punctul 1.2 litera e, este descrisă situația concurențială în domeniul de activitate.

Prin urmare aproximativ 70% din piața serviciilor specifice este acoperită de societatea noastră. În domeniul operațiilor executate cu agregatele de cimentare (au ponderea cea mai mare în domeniul nostru de activitate), serviciile grele cum sunt fisurările acide, acidizările, cimentările de coloană sunt executate 100% de societatea noastră, concurenții, respectiv BOSS Câmpina și Petrom Service-urile executând pompări, circulații, operații mult mai ușoare cu tehnologie mai simplă.

Operațiile cu autoconținere și amestecătoare de nisip sunt executate de societatea noastră în procent de 60%, acest gen de operații fiind executate și de S.N.G.N. Romgaz, S.N.P. Petrom, Foradex; operațiile cu clești mecanizați și operațiile speciale wire-line sunt realizate 100% de societatea noastră.

Au apărut concurenți și în domeniul operațiilor cu azot lichid la sondă, concurent fiind S.N.G.N. Romgaz care a achiziționat utilaje pentru operațiile proprii.

Nu există concurenți pe piață la operațiile de măsurare și înregistrare a presiunii, debitului și densității executate cu aparatura Martin-Decker precum și la determinările rezistenței pastei de ciment, cu întocmirea diagramei în care este indicată valoarea rezistenței și momentul când a prizat cimentul, executate cu UCA, aparat unic în România achiziționat în cursul anului 2001.

1.5. Structura și evoluția personalului:

La 31.12.2002, S.C. "ROMPETROL WELL SERVICES" S.A. înregistra un număr de salariați (cu contract de muncă) de 492 angajați față de 615 angajați la începutul anului.

Pe convenții civile lucrează un număr de 6 persoane.

Structura personalului este următoarea:

TOTAL PERSONAL	492
din care	
- cu studii superioare	77
- cu studii medii	41
- muncitori calificați	365
- muncitori necalificați	9

Gradul de sindicalizare a forței de muncă este de 98,7%, respectiv din 492 angajați, 486 sunt membri de sindicat.

Raporturile dintre membrii echipei manageriale și sindicat se bazează pe "Contractul colectiv de muncă" la nivel de societate, ramură și nivel național.

1.6. În domeniul lichidităților

Nivelul lichidităților poate fi controlat prin practici financiare care au afectat de mai mulți ani segmentul de piață al serviciilor către principalii clienți: S.N.P. Petrom, S.N.G.N. Romgaz, Schele de foraj, regăsindu-se și în fluxurile de numerar ale societății. Cu toate acestea, societatea nu a apelat la credite bancare folosind sursele proprii și atrase pentru menținerea unui echilibru financiar relativ stabil.

Răspunderile contractuale au impus evaluări repetate ale riscului lipsei de lichidități și nu au permis neonorarea ritmică a tuturor comenzilor zilnice. Societatea a asigurat permanenta operativitate în onorarea contractelor pe tot cuprinsul țării, chiar cu riscul de a nu încasa ritmic contravaloarea serviciilor prestate în industria de petrol.

Prin asigurarea plății integrale a drepturilor salariale și a tuturor impozitelor și contribuțiilor datorate către bugetul de stat, bugetul asigurărilor sociale precum și fondurilor speciale, s-a urmărit permanent evitarea apariției unor convulsii sociale.

Deosebit de important a fost efectul apariției și aplicării OUG 40/2002, în baza căreia s-au obținut înlesniri la plata obligațiilor atât către bugetul asigurărilor sociale de stat (numai pe structura fondului de șomaj), cât și către bugetul de stat. În data de 4 noiembrie 2002, în baza Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 40/2002 societatea a încheiat cu Ministerul de Finanțe Convenția 115 pentru plata unor datorii restante către bugetul de stat. Astfel au fost obținute înlesnirile solicitate încă din anul 2001. Valorile actualizate în condițiile noii reglementări reprezintă TVA de plată lunar timp de 47 luni, în suma totală de 62,3 miliarde lei și majorări și penalități de întârziere – scutite, în valoare totală de 114,2 miliarde lei. Convenția precizează și anumite condiții pentru a fi recunoscute înlesnirile acordate. Condițiile se referă la plata la termen a datoriilor fiscale curente și a celor reșalonate. În anul 2002 au fost respectate condițiile și termenele prevăzute de Convenție, ca de altfel și în anul 2003, până la data prezentării prezentului raport. Toate aceste majorări calculate în anii precedenți au fost recunoscute ca și venituri. Pentru o parte din aceste majorări – 51,5 miliarde lei - societatea a obținut o hotărâre definitivă a Curții Supreme de Justiție prin care acestea au fost definitiv anulate. În cazul în care în viitor acordul nu se va respecta, societatea este expusă plății unor majorări de întârziere în valoare de aproximativ 62,7 miliarde lei. În graficul de plăți sunt evidențiate și majorări de întârziere simple. Valoarea acestor majorări este de aproximativ 36,3 miliarde lei. Aceste majorări - cu titlu de dobânzi - se vor înregistra pe măsura scadenței, concomitent cu plata, putând fi actualizate în funcție de evoluția procentului de calcul, stabilit prin Hotărâre de Guvern. În anul 2003 societatea a primit înștiințarea nr. 7786/28.02.2003, din care rezulta reducerea procentului reprezentând cota dobânzilor datorate pe perioada eşalonării la plata obligațiilor restante, de la 0.07% pe zi la 0.06% pe zi, având un efect de reducere a valorii majorărilor simple cu titlu de dobânzi de la 36.330.845 mii lei la 29.793.212 mii lei. Aceasta sumă se va înregistra în situațiile financiare pe măsura ce va deveni scadentă.

Achitarea integrală a contribuției asiguraților și a angajatorului către fondul de șomaj a permis societății să obțină scutirea la plată a majorărilor de întârziere în sumă totală de 827,3 milioane lei în baza Convenției 6/17 din 27.09.2002 încheiată cu Agenția Județeană pentru Ocuparea Forței de Muncă – Prahova. Această convenție nu condiționează scutirea de grafice și scadențe de reșalonare, debitele fiind achitate, efectul de scutire este definitiv și necondiționat.

Prezența permanentă în teritoriu a personalului operativ nu a fost afectată de reorganizarea societății. S-a urmărit adaptarea continuă la solicitările clienților, determinate a fi în descreștere și concomitent optimizarea costurilor de producție. Redimensionarea capacităților prin redistribuirea autospecialelor între punctele de lucru s-a realizat concomitent cu adaptarea la numericul de personal operativ necesar, urmărind permanent indicatorii specifici atât pe centrele de profit, cât și pe centrele de cost .

Actuala conjunctură economică nu ne determină să estimăm schimbări semnificative în nivelul decontărilor cu numerar.

Perspectivile extinderii activităților de servicii pe piețe externe determină decizii raționale și operative privind angajarea unor lichidități - în creștere, pentru credibilitatea ofertelor și încheierea unor noi contracte.

1.7. Surse de finanțare

Societatea a funcționat prin utilizarea surselor proprii de finanțare, fără să angajeze credite de la instituții bancare sau alte persoane juridice sau fizice. Nu există datoriile restante de natura dobânzilor sau altor credite angajate înainte de 1 ianuarie 2002.

Efortul financiar pentru obținerea și respectarea esalonării datoriilor bugetare restante a fost semnificativ. Au fost achitate toate datoriile către bugetul de stat, cu excepția TVA esalonat, chiar și majorările și penalitățile de întârziere care nu au putut face obiectul esalonării. Majorările și penalitățile de întârziere achitate au depășit valoarea de 18 miliarde lei și au fost generate în cea mai mare parte de soluționarea cu întârziere a cererii de esalonare, fiind obligatoriu de obținut și avizul Consiliului Concurenței, procedura a fost suficient de greoaie.

1.8. Cauze modificatoare în evoluția veniturilor

Creșterea veniturilor din activitatea de bază față de anul 2001 cu 6%, este rezultatul recunoașterii ca venituri a contravalorii tuturor prestațiilor efectuate, pentru care a existat preocuparea renegocierii periodice a tarifelor cu fiecare client reprezentativ. Totodată complexitatea, în creștere, a serviciilor a determinat urmărirea recuperării prin tarif și a contravalorii materialelor asigurate de societate.

Se constată și o creștere semnificativă, cu 76 % a veniturilor din vânzări marfuri ca rezultat al preocupărilor pentru creșterea lichiditatilor din valorificarea prin vânzare a produselor petroliere. În acest context o deosebită importanță o are colaborarea cu rafinăriile din cadrul Grupului Rompetrol.

Valorificarea produselor altor parteneri s-a acceptat numai ca modalitate de plată a furnizorilor prin găsirea unor circuite în lanț pentru compensarea datoriilor.

Efectul compensărilor se identifică în recuperarea creanțelor și concomitent în achitarea datoriilor comerciale, de cele mai multe ori restante.

2. În domeniul activelor corporale

Detalierea caracteristicilor structurii prezente în Anexa "Active immobilizate" din situațiile financiare anuale este dependentă de dispersia teritorială a punctelor de lucru și a capacităților de producție reprezentate în mod semnificativ de autospecialele cu care personalul operativ se deplasează la sediul tuturor beneficiarilor.

Locul prestării serviciilor se identifică la beneficiari, nu în perimetrul organizatoric al societății, utilizarea capacităților de producție fiind dependentă de comenzile primite de la beneficiari.

Amplasamentul terenurilor și construcțiilor pe aria geografică se identifică în următoarele localități: Câmpina (Jud. Prahova), Tg. Cărbunești (Jud. Gorj), Craiova (Jud. Dolj), Mihăești – Stupărei (Jud. Vâlcea), Slobozia – Conachi (Jud. Galați), Leordeni (Jud. Argeș), Marghita (Jud. Bihor), Mediaș (Jud. Sibiu), Moinești (Jud. Bacău), Ianca (Jud. Brăila), Pecica (Jud. Arad), Ploiești (Jud. Prahova), Potcoava (Jud. Olt), Tecuci (Jud. Galați), Timișoara (Jud. Timiș), Răzvad (Jud. Dâmbovița), Roata de Jos (Jud. Giurgiu), Videle (Jud. Teleorman), Zădăreni (Jud. Arad).

Principalele capacități de producție sunt reprezentate de existența în patrimoniu a activelor immobilizate, precum: agregate de cimentare, containere, bunkere, cisterne, L.E.A., Fabrica de azot, analizator ultrastatic, consistometru, vâscozimetru și alte tipuri de autoutilitare.

Lucrul în aer liber la sonde, deplasarea pe drumuri greu accesibile și evoluția prețului de achiziție al autospecialelor justifică un grad de uzură ridicat și urmărirea menținerii în stare de funcționare a echipamentelor și imposibilitatea înnoirii permanente a parcului auto și a instalațiilor specifice. De aceea efortul cadrelor tehnice este canalizat și pe identificarea și

utilizarea din parcul existent al unor capacități care să justifice modernizări de natura dotărilor specifice pompelor de cimentare, respectiv vaselor de cisternă.

Pentru toate activele patrimoniale se recunoaște dreptul de proprietate, cu excepția obiectului contractelor de leasing financiar. Metodologia recunoscută pentru evidențierea înregistrării contractelor de leasing financiar prevede prezentarea în cadrul mijloacelor fixe a contravalorii bunurilor care fac obiectul acestor contracte. Efectul valoric fiind de 2.393.457 mii lei .

3. Piața valorilor mobiliare emise de S.C. “ROMPETROL WELL SERVICES” S.A.

3.1. Valorile mobiliare emise de S.C. “ROMPETROL WELL SERVICES” S.A., în urma subscrierii în cadrul Programului de Privatizare în Masă au fost tranzacționate începând cu data de 18.06.1998 în cadrul Bursei de Valori București, în sectorul valorilor mobiliare emise de persoane juridice române, categoria a II-a.

3.2. Valorile mobiliare emise de societate sunt din clasa A - acțiuni nominative.

Capitalul social la 31.12.2001 este de 92.730.300.000 lei echivalent a 92.730.300 acțiuni cu o valoare nominală de 1000 lei/acțiune și este repartizat pe deținători astfel:

1. The Rompetrol Group N.V.	65.282.300.000 lei (70,4%)
2. P.P.M. (aprox. 4.200 acționari)	27.448.000.000 lei (29,6%)

3.3. În domeniul dividendelor

Ultimul an în care s-au repartizat dividende acționarilor a fost anul 1999, când la aprobarea repartizării profitului s-au determinat dividende în sumă de 2.152.660 mii lei.

Pentru anul 2000 nu s-au distribuit dividende, deoarece profitul net - în valoare de 802.172 mii lei, a fost repartizat către fondul de dezvoltare, pentru investiții, conform hotărârii A.G.A.

Pentru anul 2001 nu se justifică determinarea și aprobarea rezultatului pe acțiune și evidențierea repartizării dividendelor deoarece s-a obținut ca rezultat net – pierdere.

Pentru anul 2002 s-a hotărât în A.G.O.A. din 31.03.2003 să nu se distribuie dividende, deoarece profitul net în suma de 105.796.580 mii lei nu ajunge la nivelul înlesnirilor acordate în valoare de 115.119.385 mii lei, motiv pentru care repartiția rezultatului se va putea înregistra numai ca sursa proprie de finanțare.

4. Conducerea societății

Consiliul de Administrație are la 31.12.2002 următoarea componență:

- The Rompetrol Group N.V., persoana juridică de drept olandez, cu sediul în Schouwburgplein nr. 30-34, 3012 CL Rotterdam, Olanda, președinte, prin reprezentant persoana fizică: George Philip Stephenson, cetățean american cu reședința în București, Șoseaua Străulești nr. 164, sector 1, identificat cu pașaportul nr. 160072569, eliberat de autoritățile americane din Washington D.C, la data de 15 decembrie 1994.
- Dl. Boroianu Radu – cetățean român, născut la data de 20.09.1942 în București, domiciliat în București, Sectorul 2, B-dul Carol nr. 54, sc. A, et. 3, ap. 4, identificat prin C.I. seria RT nr. 244141, eliberat de Poliția București la data de 30.10.2002

- Dl. Stănescu Adrian Ion – cetățean român, născut la data de 26.11.1953 în Buzău, domiciliat în Mun. Ploiești, B-dul Republicii nr. 171, bl. 26D, et. 4, ap. 50, Jud. Prahova, identificat prin C.I. seria PH nr. 152957, eliberat de Poliția Ploiești la data de 15.03.2000

Situația posturilor de conducere din S.C.ROMPETROL WELL SERVICES S.A. se prezintă astfel:

Nr. crt.	Denumire funcție	Numele și prenumele
1.	<i>DIRECTOR GENERAL</i>	<i>ing. BARBU VASILE</i>
2.	<i>DIRECTOR GENERAL ADJUNCT</i>	<i>ANDREAS GROSSMAN</i>
3.	<i>DIRECTOR ECONOMIC-ADMIN-FINANCIAR</i>	<i>ec. GUEF DORIN</i>
4.	<i>DIRECTOR</i>	<i>ing. DUMITRU GHEORGHE</i>
5.	<i>INGINER ȘEF PROD. DEZVOLTARE AFACERI</i>	<i>Ing. STANESCU ADRIAN</i>
6.	<i>DIRECTOR ADJUNCT</i>	<i>ec. DUMITRU VALERICA</i>

Ocupanții posturilor de mai sus au contracte pe durată nedeterminată, excepție făcând dl Andreas Grossman al cărui contract a încetat la 01.04.2003. Nici una din persoanele din conducerea societății nu au fost implicate în litigii sau proceduri administrative.

5. Situația economico - financiară

În interpretarea strategiei și realizărilor din anul 2002, o deosebită importanță prezintă efectele adaptării activității societății la cerințele - în descreștere, ale industriei de petrol.

Specificatie	Milioane lei		
	2000	2001	2002
Total Activ ,	295.510	363.653	361.761
Din care :			
Active immobilizate	100.488	107.338	150.455
Active circulante	193.919	255.917	210.706
Alte elemente	1.103	398	600
Total Pasiv,	295.510	363.653	361.761
Din care :			
Capital	23.183	92.730	92.730
Rezerve	141.441	84.620	84.926
Rezultat reportat	-57.982	-57.989	-75.578
Rezultat exercitiu	802	-17.589	105.796
Datorii exigibile sub un an	182.938	256.208	95.746
Active circulante, respectiv datorii curente nete	6.983	-4.686	111.431
Datorii exigibile peste un an		851	53.984
Alte elemente	5.128	4.821	4.157

Specificatie	Milioane lei		
	2000	2001	2002
Venituri totale, din care:	325,912	378.932	557.767
Venituri din exploatare	325.483	376.960	556.318
Venituri financiare	422	1.972	1.449
Cheltuieli totale	318.270	386.478	435.272
Cheltuieli de exploatare, din care:	317.942	386.213	434.773
- cheltuieli materiale	65.967	88.728	91.852
- cheltuieli cu personalul	91.915	117.940	105.217
- alte cheltuieli de exploatare (majorări de întârziere, penalități, ch. neoperaționale)	43.759	102.101	112.828
Cheltuieli financiare	328	265	499
Rezerve legale			
Rezultat brut - profit	7.642	-	
- pierdere	-	7.546	
Impozit pe profit	6.840	10.043	16.699
Rezultat net - profit	802	-	105.796
- pierdere	-	17.589	-

Producția realizată a depășit nivelul din perioada exercițiului anului precedent.

În structura cheltuielilor de exploatare s-au prezentat și cheltuielile de natura majorărilor de întârziere pentru neachitarea în termen a datoriilor bugetare, a penalităților, respectiv alte cheltuieli neoperaționale asimilate cheltuielilor de exploatare conform O.M.F. 94/2001.

Creșterea ponderii cheltuielilor neoperaționale, privind majorările și penalitățile pentru neachitarea în termen a datoriilor bugetare, a impus continuarea preocupărilor în sensul diminuării debitelor restante. Se pot prezenta și la acest capitol constatările privind obținerea și respectarea convenției încheiate între societate și Ministerul Finanțelor Publice.

	2002	2001
1. Indicatori de lichiditate		
Indicatorul lichidității curente	2,11	1,01
Indicatorul lichidității imediate	1,87	0,88
2. Indicatori de risc		
Indicatorul gradului de îndatorare		
Indicatorul privind acoperirea dobanzilor		
3. Indicatori de activitate		
Numarul de zile de stocare (zile)		
Viteza de rotație a debitelor-clienți (zile)	157	185
Viteza de rotație a creditelor-furnizor (zile)	28	21
Viteza de rotație a activelor imobilizate	2,91	3,48
Viteza de rotație a activelor totale	1,20	1,02
4. Indicatori de profitabilitate		
Rentabilitatea capitalului angajat	0,46	
Marja brută din vânzări	0,27	

Valorile indicatorilor prezentati reflecta imbunatatirea reala a performantelor economice ca rezultat al activitatii de baza, dar si a inlesnirilor fiscale obtinute, precum si finantarea din surse proprii fara angajarea unor credite comerciale de la institutii bancare.

b) Situația fluxurilor de trezorerie

	Nr. rd.	Exercitiu financiar precedent	Exercitiu financiar curent
		1	2
Profitul/ (Pierderea) brut(a) a(l) exercitiului financiar	01	(17.588.941)	122.495.091
Ajustari pentru:			
Amortizari	02	22.041.035	16.482.459
Provizioane	03	(6.937.868)	3.021.542
(Venit) pierdere net(a) din vanzarea/ casarea mijloacelor fixe	04	(534.208)	4.275.804
Venituri din scutirea majorarilor de intarziere	05		(114.292.038)
Numerar (utilizat în)/ din activitatea de exploatare inainte de modificari ale capitalului circulant (rd. 01 la 05)	06	(3.019.982)	31.982.858
(Cresterea)/ diminuarea stocurilor	07	(13.759.224)	8.386.428
(Cresterea)/ diminuarea creantelor	08	(28.357.982)	23.461.657
Cresterea datoriilor curente	09	86.239.969	17.542.371
Variatia activelor circulante/ datoriilor curente nete (rd. 07 la 09)	10	44.122.763	49.390.456
Impozitul pe profit platit	11	(12.047.736)	(29.303.108)
Numerar net generat din activitatea de exploatare (rd. 06+10+11)	12	29.055.045	52.070.206
Flux de numerar utilizat in activitati de investitii	13		
Achizitii de imobilizari necorporale	14	(343.209)	(300.245)
Achizitii de imobilizari corporale	15	(16.644.181)	(64.126.890)
Achizitii de imobilizari financiare	16	(21.661)	(500)
Incasari din vanzarea mijloacelor fixe	17	691.004	-
Incasari din vanzarea imobilizarilor financiare	18	1.401.680	9.991
Numerar net utilizat in activitati de investitii (rd. 14 la 18)	19	(14.916.367)	(64.417.644)
Flux de numerar din activitati de finantare	20		
Dividende platite	21	(35.110)	(371.399)
(Rambursarea)/ cresterea datoriilor cu leasing-ul financiar	22	(350.243)	1.732.250
Numerar net din activitati de finantare (rd. 21 la 22)	23	(385.353)	1.360.851
Cresterea / (Diminuarea) neta a disponibilitatilor (rd. 12+19+23)	24	13.753.325	(10.986.587)
Numerar la inceputul perioadei	25	1.493.545	15.246.870
Numerar la sfarsitul perioadei (rd. 24+25)	26	15.246.870	4.260.283

6. Anexe

a) Statutul Societății a fost modificat în cursul anului 2002 prin două acte adiționale (404/02.04.2002, 1651/30.11.2002).

b) În domeniul relațiilor contractuale, S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A. Ploiești, și-a desfășurat activitatea pe bază de contracte încheind pentru anul 2002 un număr de 136 contracte în calitate de prestator –furnizor din care:

- 37 contracte de prestări servicii încheiate cu principalii clienți, S.N.P.Petrom S.A., S.N.G.N Romgaz S.A., Schelele de foraj și alte unități din domeniul petrolier,
- 4 contracte închirieri scule și echipamente pentru foraj,
- 43 contracte vânzări produse petroliere,
- 11 contracte cesiune de creanță,
- 5 contracte vânzare fier vechi și motoare casate,
- 14 contract vânzare autoșasiu casat,
- 22 contracte închirieri spații .

În urma analizei realizării contractelor rezultă următoarele: în domeniul principal de activitate și anume prestări servicii, S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A. Ploiești a realizat în cursul primelor 8 luni o depășire de peste 115% privind realizarea producției contractate, ceea ce a condus la o depășire de peste 173% la finele anului 2002,

Principalul client al nostru S.N.P.Petrom S.A a contractat la cererea sa un volum de prestații de 140 miliarde lei pentru întregul an, producția realizată fiind de 258 miliarde lei ceea ce reprezintă un procent de realizare, de peste 184%.

În cazul societăților de foraj nu s-a realizat decât 50 % din producția contractată pentru anul 2002, însă, pentru acest segment de clienți situația se prezintă diferit:

- schele de foraj la care s-au depășit cu mult solicitările pentru întregul an 2002: Foraj Sonde Zădăreni, Foraj Sonde Ploiești, Fosenco Tg Ocna, Romfor Boldești Scăeni;
- schele de foraj la care s-a realizat aproape 100% din volumul de prestații contractat pentru întregul an: Detubari S.A. Floresti, Foraj Sonde Tg. Cărbunești
- schele de foraj la care datorită comenzilor zilnice s-a realizat sub 10% din volumul contractat: Foraj Sonde Moreni, Foraj Sonde Rm. Valcea.

Acest lucru se datorează beneficiarilor care și-au restrâns mult necesarul de lucrări și nu neonorării comenzilor din partea prestatorului de servicii, volumul prestațiilor menținându-se relativ constant pe parcursul anului.

Din analiza pe structură a contractelor de prestații rezultă că principalul client este S.N.P Petrom S.A., la care volumul de prestații din anul 2002 reprezintă 83% din totalul realizat de societatea noastră, în timp ce volumul de lucrări executat pentru S.N.G.N. Romgaz reprezintă 8% din total realizări.

În privința contractelor de furnizare produse petroliere, încheiate în proporție de 95%, cu furnizorii noștri de piese de schimb, anvelope și materiale pentru livrarea produselor petroliere în contrapartidă .

Contractele de închirieri scule și echipamente, au fost încheiate cu diverși beneficiari din țară: S.C.Romp petrol S.A. București, B.O.S.S.Câmpina, Romfor S.A. Boldești-Scăieni.

Contractele de închiriere spații se referă la spațiile închiriate la secția Câmpina (bloc nefamilisti), la Secția Timișoara (apartamente), precum și la Punct de lucru Zădăreni.

Contractele de cesiune de creanță sunt încheiate cu S.C. Rompetrol S.A. București - Sediul Secundar Rafinaria Vega Ploiești, și au ca obiect cesionarea creanțelor noastre la S.N.P.Petrom .

Contractele de vânzare fier vechi și motoare casate au fost încheiate cu S.C.Dragero S.R.L. și Blue-Bird în urma selecționării de oferte și cu obligația acestora pentru debitarea și transportul materialelor re folosibile, valoarea contractelor fiind în jur de 950 milioane lei. Societatea a efectuat lucrări și pe bază de comandă în urma acceptării ofertelor în cele mai multe cazuri acestea fiind achitate cu CEC înaintea sau în momentul executării prestației.

PETROVEST ORADEA		465.502.300	
TRANSGEX ORADEA		1.413.257.594	
PETROCONSTRUCT PITESTI		9.736.546	
ROMPETROL BUCURESTI		1.111.829.935	
TERTI		1.263.433.210	
SUBTOTAL TERTI	1.074.427.135	8.857.018.861	
TOTAL	181.266.269.361	314.436.529.291	173,47

c) În anul 2002 nu s-a înregistrat nici un act de demisie sau demitere a membrilor conducerii societății.

d) S.C.Rompetro Well Services S.A. dispune de un sediu central și șase secții, după cum urmează:

Sediul Central: PLOIEȘTI, strada Clopoței nr. 2 bis
telefon: 0244/124261; fax: 0244/122913

Secții:

1. Ploiești
2. Câmpina
3. Moinești
4. Videle
5. Govora
6. Timișoara

Secțiile de mai sus își desfășoară activitatea pe întreg teritoriul țării în raport cu beneficiarii și sunt sub conducerea directă a societății.

În componența și sub conducerea secțiilor, societatea are următoarele *puncte de lucru*:

1. Fabrica azot Cîmpina
2. Punctul de lucru Leordeni
3. Punctul de lucru Potcoava
4. Punctul de lucru Craiova
5. Punctul de lucru Tg. Cărbunești
6. Punctul de lucru Marghita
7. Punctul de lucru Mediaș
8. Laborator analize ciment
9. Tester

DIRECTOR EC. ADJ.

Ec. Valeria Dumitru

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE,

Ing. Adrian Spănescu



DIRECTOR GENERAL,

Ing. Vasile Barbu




Anexa 1-a

SITUATIE PONDERE REALIZARI SORTIMENTE IN VENITURI DIN EXPLOATARE PE ANII 2000, 2001, 2002

Nr. crt.	Denumire sortiment	2000		2001		2002	
		Realizare valoric	Pondere in venituri	Realizare valoric	Pondere in venituri	Realizare valoric	Pondere in venituri
0	1	2	3	4	5	6	7
1	Op.de probare strate cu testerul	942,166,783	0.29	2,171,328,817	0.58	1,599,112,806	0.29
2	Op.de punere in productie a s-delor cu echip. Baker-Cameron	7,006,965,019	2.17	11,781,842,247	3.12	13,738,951,490	2.47
3	Op.cu agregate de cimentare	133,296,367,219	41.19	193,167,413,693	51.23	185,144,206,237	33.28
4	Op.cu autocisterna pana la 14m3	9,893,965,089	3.06	10,200,258,135	2.71	10,442,761,510	1.87
5	Op.cu clesti mecanizati	2,373,111,310	0.73	5,075,757,434	1.35	6,612,717,098	1.19
6	Op.preparare retete	568,900,122	0.18	1,477,745,303	0.39	1,558,313,110	0.28
7	Op.analize ciment sonda	502,790,708	0.16	1,301,150,505	0.35	3,542,583,737	0.63
8	Op.cu autocontainere si amestecatoare de ciment	18,970,503,504	5.86	26,378,615,022	7.00	27,105,887,273	4.88
9	Op.azot lichid la sonda converter	2,331,057,618	0.72	3,990,540,584	1.06	6,669,654,132	1.20
10	Op.speciale cu autocisterna de azot lichid la sonda	1,826,819,106	0.56	3,654,559,296	0.97	3,805,508,830	0.68
11	Inchineri echipamente speciale	3,548,806,459	1.10	7,005,121,160	1.86	8,175,069,730	1.46
12	Inchineri scule pentru foraj-extractie	5,064,066,614	1.56	6,061,652,389	1.61	7,093,018,926	1.26
13	Op.cu gamadensimetru	80,768,829	0.02	760,800,226	0.20	1,659,283,406	0.28
14	Op.cu siloz vertical de 35to			267,011,712	0.07	309,037,071	0.05
15	Op.separator	62,907,600	0.02	290,573,324	0.08	476,049,040	0.08
16	Op.cu autocisterne de HCl	86,262,710	0.03	6,409,497,560	1.70	13,179,465,069	2.38
17	Azot lichid	6,207,168,000	1.92	11,080,265,000	2.94	15,044,903,511	2.70
18	Transporturi	12,209,518,000	3.77	17,339,692,000	4.60	1,630,290,363	0.29
19	Diverse	118,654,600,310	36.66	68,653,246,593	18.21	248,531,370,661	44.67
	Total Activitate Venituri din Exploatare	323,626,745,000	100.00	377,067,071,000	100.00	556,318,184,000	100.00
	SC Rompetrol Well Services						

SITUATIE PONDERE REALIZARI SORTIMENTE IN CIFRA DE AFACERI PE ANII 2000,2001,2002

Nr. crt.	Denumire sortiment	2000			2001			2002			
		Realizare valoric	Pondere in cifra de afaceri	3	Realizare valoric	Pondere in cifra de afaceri	4	Realizare valoric	Pondere in cifra de afaceri	5	6
0		1	2	3	4	5	6	7			
1	Op.de probare sirate cu testerul	942,166,783	0.29		2,171,328,817	0.58		1,599,112,806			0.37
2	Op.de punere in productie a s-delor cu echip. Baker-Cameron	7,006,965,019	2.18		11,781,842,247	3.15		13,738,951,490			3.20
3	Op.cu agregate de cimentare	133,296,367,219	41.38		193,167,413,693	51.69		185,144,206,237			42.20
4	Op.cu autocisterna pana la 14m3	9,893,965,089	3.07		10,200,258,135	2.73		10,442,761,510			2.38
5	Op.cu ciesti mecanizati	2,373,111,310	0.74		5,075,757,434	1.36		6,612,717,098			1.60
6	Op.preparare retete	568,900,122	0.18		1,477,745,303	0.40		1,558,313,110			0.35
7	Op.analize ciment sonda	502,790,708	0.16		1,301,150,505	0.35		3,542,583,737			0.80
8	Op.cu autocontainere si amestecatoare de ciment	18,970,503,504	5.89		26,378,615,022	7.06		27,105,887,273			6.20
9	Op.azot lichid la sonda converter	2,331,057,618	0.72		3,990,540,584	1.07		6,669,654,132			1.50
10	Op.speciale cu autocisterna de azot lichid la sonda	1,826,819,106	0.57		3,654,559,296	0.98		3,805,508,830			0.88
11	Inchineri echipamente speciale	3,548,806,459	1.10		7,005,121,160	1.87		8,175,069,730			1.86
12	Inchineri scule pentru foraj-extractie	5,064,066,614	1.57		6,061,652,389	1.62		7,093,018,926			1.60
13	Op.cu gamadensimetru	80,768,829	0.03		760,800,226	0.20		1,659,283,406			0.30
14	Op.cu siloz vertical de 35to				267,011,712	0.07		309,037,071			0.07
15	Op.separator	62,907,600	0.02		290,573,324	0.08		476,049,040			0.10
16	Op.cu autocisterne de HCI	86,262,710	0.03		6,409,497,560	1.71		13,179,465,069			3.00
17	Azot lichid	6,207,168,000	1.93		11,080,265,000	2.96		15,044,903,511			3.43
18	Transporturi	12,209,518,000	3.79		17,339,692,000	4.64		1,630,290,363			0.37
19	Diverse	117,147,859,310	36.37		65,318,341,593	17.48		130,637,549,661			29.78
	Total Activitate Cifra de Afaceri SC Rompetrol Well Services	322,120,004,000	100.00	100.00	373,732,166,000	100.00	100.00	438,424,363,000	100.00	100.00	100.00