

S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
PLOIEȘTI, str. Clopoșei, nr. 2 bis

Nr. ____/____

RAPORT ANUAL
întocmit în conformitate cu Regulamentul C.N.V.M. nr.1/2006
pentru exercițiul financiar 2007

Data raportului	18.03.2008
Denumirea societății comerciale:	ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
Sediul social:	Ploiești - str. Clopoșei nr. 2 bis
Nr. telefon:	0244/544321, 0244/544101
Nr. fax:	0244/522913
Cod de identificare fiscală:	RO 1346607
Nr. de ordine în Registrul Comerțului:	J29/110/05.03.1991
Piața de tranzacționare:	BURSA DE VALORI BUCUREȘTI
Capitalul social subscris și vărsat:	13.909.545 lei
Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise de societatea comercială	
Nr. de acțiuni:	139.095.450
Valoarea nominală (lei/acțiune):	0,10lei
Clasa și tipul valorilor mobiliare:	"A" nominative

1. Analiza activității Societății Comerciale "ROMPETROL WELL SERVICES" S.A.

1.1. a) Descrierea activității de bază a societății comerciale;

S.C.ROMPETROL WELL SERVICES S.A. se prezintă ca un partener competitiv, 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) Precizarea datei de înființare a societății comerciale;

Societatea Comercială Rompetrol Well Services S.A. a fost înființată în anul 1951 și în cei 56 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) Descrierea oricărei fuziuni sau reorganizări semnificative a societății comerciale, ale filialelor sale sau ale societăților controlate, în timpul exercițiului financiar;

Nu este cazul.

d) Descrierea achizițiilor și/sau înstrăinărilor de active;

Retehnologizarea ca obiectiv prioritar se susține prin programul de investiții pentru 2007 având drept scop creșterea performanțelor echipamentelor din dotarea societății și a competitivității serviciilor speciale, în condițiile deținerii certificatului de calitate ISO 9001/2000 cu valabilitate până în septembrie 2009. Dintre obiectivele puse în funcțiune total sau parțial în anul 2007 se pot aminti: instalații tehnice și echipamente tehnologice, 4 agregate de cimentare, 6 autoșasiuri TATRA și DAF, habe cu agitator, aparate de măsură și control, echipament IT însumând echivalentul a 3.902.238 USD, din care valoarea investițiilor în curs la 31.12.2007 fiind de 2.441.425 USD. Finanțarea tuturor obiectivelor menționate s-a realizat din surse proprii.

Ieșirile din patrimoniu s-au materializat în valorificare prin vânzare, licitație și casare, instalații și mașini (mijloace auto)- 505.782 lei.

e) Descrierea principalelor rezultate ale evaluării activității societății.

1.1.1. Elemente de evaluare generală:

a) profit;

La nivelul anului 2007 s-a obținut

-profit brut: 20.548.765 lei

-profit net: 17.257.705 lei

b) cifra de afaceri;

Cifra de afaceri pentru anul 2007: 87.354.241 lei

c) export;

Valoarea exporturilor însumează la nivelul anului 2007, echivalentul a 11.559.751 lei.

d) costuri;

Cauza principală a depășirii costurilor în valoare absolută se regăsește în recunoașterea integrală a cheltuielilor fixe și variabile aferente perioadei. Aprecierea

nu poate fi decât pozitivă deoarece creșterea veniturilor devansează creșterea cheltuielilor și în valoare relativă caracteristică este în fapt economie. Eficiența economică la nivelul anului 2007 a depășit semnificativ atât nivelul realizat în anul 2006, cât și nivelul stabilit prin bugetul anual de venituri și cheltuieli.

-lei

Specificație	2005	2006	2007
Cheltuieli totale	48.017.696	51.893.121	71.359.370
Cheltuieli de exploatare, din care:	47.606.127	51.178.090	70.620.794
-cheltuieli materiale	12.522.018	15.694.212	14.346.857
-ch energie,apa,gaze	1.027.824	1.037.715	1.103.831
-cheltuieli cu personalul	12.246.305	13.693.301	16.757.332
-ch.depreciere imobilizari	3.672.159	3.744.366	4.193.349
-ch.privind marfurile	5.423.939	3.884.231	8.137.361
-alte cheltuieli de exploatare	11.286.539	13.124.265	26.082.064
Cheltuieli financiare	411.569	715.031	738.576

e) % din piață deținut;

Din rezultatele extrase din Ancheta Structurală AS-2006 comunicată de Institutul Național de Statistică în baza cerințelor Regulamentului Comisiei Europene, Euratom 58/97 și a Programului Cercetărilor Statistice pe baza informațiilor existente la 31.12.2006, S.C. Rompetrol Well Services S.A. pentru activitatea de bază desfășurată pe cod CAEN 1120 - s-a situat pe locul 6 în funcție de cifra de afaceri, pe locul 7 în funcție de numericul de personal, în condițiile în care ponderea deținută în cifra de afaceri de întreprinderile situate înaintea societății a fost de 81.70 %.

f) lichiditate (disponibil în cont, etc).

Prin evidențierea evoluției indicatorilor de lichiditate curentă (2,70 în anul 2005, 3,97 în anul 2006 respectiv 5,36 în anul 2007), precum și din valorile numerarului prezentat în fluxurile de trezorerie de peste 16 milioane lei la sfârșitul anului 2007 -ca disponibilități în conturile curente și în casierie - lichiditățile companiei au asigurat continuitate tranzacțiilor comerciale și corelația optimă dintre structura capitalurilor proprii și rezultatul curent al exercițiului.

1.1.2. Evaluarea nivelului tehnic al societății comerciale

Descrierea principalelor servicii prestate

Principalele lucrări executate de societatea ROMPETROL WELL SERVICES sunt următoarele:

- **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, omorări 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, țiglei, 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 țiței și gaze;
- Produsul azot lichid fabricat la Fabrica de preparare azot Câmpina.

a) principalele piețe de desfacere pentru fiecare produs sau serviciu și metodele de distribuție;

Societatea ROMPETROL WELL SERVICES și-a menținut poziția pe piața internă fiind preocupată permanent de îmbunătățirea calității serviciilor efectuate. Dispunând de capacități de producție dispersate pe întreg teritoriul țării precum și de forță de muncă calificată și bine pregătită în domeniul prestărilor de servicii speciale la sondele de țiței și gaze, ROMPETROL WELL SERVICES asigură cu promptitudine serviciile cerute de beneficiarii acestora indiferent de locația în teritoriu.

Pe piața externă în cursul anului 2007 societatea a prestat servicii de specialitate în Irak, Bulgaria, Kasakhstan.

b) ponderea fiecărei categorii de produse sau servicii în veniturile și în totalul cifrei de afaceri ale societății comerciale pentru ultimii trei ani;

Situația ponderii fiecărei categorii de servicii în veniturile din exploatare, precum și în cifra de afaceri, pe anii 2005, 2006, 2007 este prezentată în **anexa nr. 1-a, respectiv 1-b.**

c) produsele 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. Adaptarea la cerințele diversificate ale clienților a condus la continuarea înnoirii parcului auto prin achiziționarea a 4 noi agregate de cimentare-fisurare tip ACF 500-11DH105/TATRA.

Totodată, pentru urmărirea eficientă a parametrilor de lucru și realizarea unor servicii de calitate, s-au achiziționat sisteme de achiziții de date performante (debitmetre, traductoare de presiune, densimetre).

De asemenea complexitatea serviciilor din punct de vedere calitativ și a structurii costurilor ne-a determinat să continuăm activitatea de comercializare și diversificare 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.

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

Precizarea de informații cu privire la siguranța surselor de aprovizionare și la prețurile materiilor prime și la dimensiunile stocurilor de materii prime și 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 operativ, dar și angajamente comerciale și financiare suplimentare atât de pe piața internă, cât și din import. Reducerea costurilor, ca măsură de creștere a eficienței economice, s-a urmărit în politica managerială și logistica prin angajarea unor tranzacții comerciale avantajoase ca raport calitate – preț.

Principalele tipuri de materiale necesare desfășurării activității sunt: piese de schimb auto, carburanți și lubrifianți, anvelope și acumulatori precum și ciment și aditivi.

În calitate de *beneficiar*, societatea noastră a încheiat contracte de vânzare-cumpărare cu o serie de furnizori de combustibili, piese de schimb și alte materiale: S.C. ROMPETROL DOWNSTREAM SRL, S.C. UPETROM S.A. PLOIEȘTI, S.C. HESROM SRL TG. MUREȘ, APROMAT PLOIEȘTI, ROENAS PLOIEȘTI, S.C. CONFIND CÂMPINA, S.C. THREE PHARM SRL TG. MUREȘ, S.C. UMEB S.A. BUCUREȘTI, S.C. UZTEL SA PLOIESTI, S.C. AUTOMECANICA S.A. MEDIAȘ, S.C. CARPAT CEMENT precum și cu prestatori de servicii specializați pentru reparații și întreținere clădiri.

Sursele de aprovizionare interne sunt permanent evaluate și sunt sigure și stabile.

Nivelurile stocurilor de materii prime și piese de schimb asigură în mod obișnuit activitatea pentru 10 zile. Prețurile de achiziție sunt prețurile practicate pe piață.

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;*

Evoluția veniturilor este prezentată în tabelul următor:

	2005	2006	2007
Venituri operaționale	55.137.544	63.313.617	87.664.560
din care:			
* prestări servicii	46.212.700	55.527.510	74.797.660
* vânzări azot	2.216.058	2.160.677	2.751.148
* alte venituri	6.708.786	5.625.430	10.115.752

Principalul client al societății este Petrom S.A București, prestațiile către acesta reprezentând la nivelul anului 2007 un procent de aproximativ 65% din totalul prestațiilor executate de societate.

Alți clienți către care Societatea ROMPETROL WELL SERVICES prestează servicii: sunt S.N.G.N. Romgaz S.A. Mediaș pentru care volumul lucrărilor executate în cursul anului 2007 reprezintă un procent de aproximativ 14% iar Schelele de Foraj și alți operatori din domeniul petrolier reprezintă aproximativ 8% din prestații.

În cursul anului 2007 societatea a prestat servicii pe piața internă și către companii străine precum: Schlumberger Logelco INC. Suc. București, Amromco Energy LLC, Regal Petroleum Romania SRL, Toreador Resources Corp. - Suc. București, Zeta Petroleum Romania SRL.

În cursul anului 2007 **activitatea externă** a S.C. Rompetrol Well Services a continuat să se dezvolte într-un ritm susținut, volumul prestațiilor de servicii externe crescând cu 60 %.

În general, în condițiile în care se constată o creștere continuă pe plan mondial a cererii de servicii la sondă, volumul de servicii efectuate de S.C. Rompetrol Well

Services pe plan extern este ponderat de volumul intern al cererii de servicii de profil precum și de imposibilitatea de dezvoltare în același ritm a bazei tehnico – materiale și de producție a companiei.

În anul 2007 S.C. Rompetrol Well Services S.A. a prestat servicii la sondă în următoarele țări: Irak, Bulgaria și Kasakhstan. Dintre acestea, filiala din Kasakhstan realizează peste 50% din volumul activității externe, prestând servicii de cimentare către operatorii ce activează în zona de Vest și în zona Centrală a țării, printre cei mai importanți clienți numărându-se: Altius Petroleum, Samek Internațional, Embayungneft și Pacifico Mining & Drilling.

Pentru a putea satisface cererea de servicii din parte companiilor mai sus menționate, sucursala Rompetrol Well Services Kasakhstan utilizează patru baze operaționale (în creștere cu o bază operațională față de anul precedent) complet utilizate și dotate cu echipament și personalul necesar pentru efectuarea de servicii specifice la standardele internaționale ale acestei piețe.

Ponderea activității pe piața de profil din Kasakhstan este în prezent destul de mică (aproximativ 2%), dar pentru 2008 și mai ales pe termen mediu și lung se anticipează o creștere importantă a prezenței S.C. Rompetrol Well Services pe piața locală, creștere facilitată de acționarul majoritar al grupului Rompetrol, firma kasakhstaneză KazMunayGaz.

În anul 2007, S.C. Rompetrol Well Services a început prestarea de servicii de cimentare și tubaj în Bulgaria, efectuând servicii la sondă pentru companiile JKK Bulkan și Direct Petroleum. În această țară activitățile de foraj la mare și foarte mare adâncime sunt în creștere și, în consecință, societatea intenționează să-și consolideze și să-și mărească cota deținută pe această piață, cotă estimată în prezent la aproximativ 20%.

Tot în anul 2007, S.C. Rompetrol Well Services a prestat servicii de cimentare în Nordul Irakului pentru compania PEOIL Exploration & Production. În prezent activitatea de prestare servicii este suspendată datorită situației conflictuale din zonă, reluarea ei fiind condiționată de creșterea stabilității politice locale.

În anul 2008, S.C. Rompetrol Well Services SA, va acorda prioritate menținerii cotei de piață în România, iar pe piața externă, exceptând Kasakhstanul, se va axa pe servicii la sondă prestate în țări limitrofe ca Bulgaria și Ungaria, zone ce pot fi deservite folosind bazele operaționale de pe teritoriul României.

În același timp, în programul pe 2008, societatea Rompetrol Well Services are ca obiectiv furnizarea de Suport Tehnic pentru operațiunile unei societăți mixte cu sediul în Oman și având ca domeniu de activitate prestarea de servicii speciale la sondă, societate la care Grupul Rompetrol este partener.

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;

Aproximativ 40% din piața serviciilor specifice este deținută de societatea noastră.

În domeniul operațiilor executate cu agregatele de cimentare, serviciile care au ponderea cea mai mare în domeniul nostru de activitate, concurenții sunt: Schlumberger, BOSS Câmpina, Petromservice S.A. București și SIRCOSS Mediaș.

Operațiile cu autoconținere și amestecătoare de nisip sunt executate și de S.N.G.N. Romgaz Mediaș.

Deasemeni există concurenți și în domeniul operațiilor cu azot lichid la sondă, cum ar fi BOSS Câmpina și S.N.G.N. Romgaz Mediaș.

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.

Rompetrol Well Services depinde în continuare foarte mult de poziția OMV - PETROM BUCUREȘTI S.A. față de companiile române de prestări de servicii și de impactul pe care îl are acest fapt asupra firmei noastre.

1.1.5. Evaluarea aspectelor legate de angajații/personalul societății comerciale

a) Precizarea numărului și a nivelului de pregătire a angajaților societății comerciale precum și a gradului de sindicalizare a forței de muncă;

La data de 31.12.2007, S.C. "ROMPETROL WELL SERVICES" S.A. înregistra un număr de 337 angajați cu contract de muncă, față de 331 angajați la începutul anului.

Structura personalului la 31 decembrie 2007 fiind următoarea:

TOTAL PERSONAL	337
din care:	
- cu studii superioare	94
- cu studii medii	32
- muncitori calificați	209
- muncitori necalificați	2

Gradul de sindicalizare a forței de muncă este de 95,25%, respectiv din 337 angajați, 321 sunt membri de sindicat.

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

Raporturile dintre manager și angajați sunt normale și de colaborare, și se bazează pe "Contractul colectiv de muncă" la nivel de societate, ramură și nivel național, neexistând elemente conflictuale ce ar putea caracteriza aceste raporturi.

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.

Activitatea care se derulează în cadrul societății, atât la sediul din Ploiești, cât și la toate secțiile și punctele de lucru din țară, urmărește cu strictețe respectarea legislației de mediu în vigoare și în felul acesta se evită orice fel de litigii ce pot apare cu privire la încălcarea legilor privind protecția mediului înconjurător.

Aspectele de mediu, care sunt generate în mod firesc, sunt ținute în permanență sub control, iar Rompetrol Well Services și-a propus să le îmbunătățească, în sensul micșorării poluării, prin gestionarea deșeurilor și colectarea lor selectivă. Eliminarea deșeurilor (acumulatori uzați, anvelope uzate, fier vechi, ulei auto uzat, deșeuri menajere, deșeuri formate din saci de plastic și rafie de plastic, etc.) se face pe baza contractelor încheiate cu firme autorizate.

Ținem să subliniem faptul că societatea și-a propus să îmbunătățească permanent performanța de mediu în toate activitățile sale, adoptând un comportament pro-activ în privința minimizării impacturilor asupra mediului înconjurător.

De asemenea Rompetrol Well Services și-a propus realizarea mai multor obiective de mediu, dintre care enumerăm:

- informarea furnizorilor și clienților asupra politicii și acțiunilor societății în domeniul protecției mediului;
- monitorizarea și reducerea consumului de resurse (apă, gaz metan, energie electrică, lubrifianți și carburanți);
- re folosirea ambalajelor utilizate pentru aditivii lichizi, în scopul reducerii cantității de ambalaje introduse pe piața internă;
- identificarea agenților autorizați pentru colectarea deșeurilor impurificate cu uleiuri și motorină;
- reducerea noxelor eliminate în atmosferă prin înlocuirea autospecialelor dotate cu motoare non-euro cu autospeciale moderne, dotate cu motoare EURO 3;
- instruirea și conștientizarea întregului personal privind: colectarea selectivă a deșeurilor, reducerea consumurilor specifice și în special responsabilitatea punerii în practică a politicii de mediu pe care firma a declarat-o și a obiectivelor de mediu pe care și le-a propus să le atingă.

Conform Legii nr. 105/2006 și a Ordonanței de Urgență nr. 196/2005, privind obligațiile la Fondul de mediu, Rompetrol Well Services S.A. achită lunar taxele pentru emisiile de poluanți în atmosferă, provenite din surse fixe și semestrial taxele pentru emisiile de poluanți în atmosferă, provenite din surse mobile, conform Declarațiilor privind obligațiile la Fondul pentru mediu.

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.

Nu este cazul.

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. Descrierea politicilor și a obiectivelor societății comerciale privind managementul riscului.

Evaluarea activității societății comerciale privind managementul riscului

Expunerea societății față de:

- riscul de preț: S.C.ROMPETROL WELL SERVICES S.A. Ploiești are o politică flexibilă de prețuri, ceea ce îi permite să reacționeze și să se adapteze la eventualele căderi ale prețurilor ce ar putea apărea în piață.
- riscul de credit: este redus, deoarece S.C.ROMPETROL WELL SERVICES S.A. Ploiești a abordat creditarea clienților într-o manieră procedurală, flexibilă prin intermediul strategiei de contractare stabilită ca un mecanism esențial de repartizare a riscului.
- riscul de lichiditate este scăzut deoarece societatea a reușit obținerea unui echilibru stabil între generarea de vânzări cât mai semnificative și activitatea de recuperarea a creanțelor rezultate.
- riscul de cash-flow este minim deoarece societatea urmărește încasarea creanțelor și reducerea termenului de încasare.

Obiectivul principal al societății privind managementul riscului este legat de obținerea unui nivel minim al impactului riscurilor la care se expune societatea având în vedere mediul în care aceasta acționează, respectiv de a aduce un echilibru între nivelul creditelor furnizor oferite și atingerea obiectivelor de cash-flow și gestionarea riscului.

Pentru aceasta, societatea aplică politici specifice pentru identificarea regulată a riscurilor interne dar și externe, analizarea și cuantificarea riscurilor identificate precum și de eliminare, diminuare și repartizare a acestora.

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.

Angajamentele către furnizori au fost achitate ritmic, păstrând și compensarea datoriilor reciproce în structura modalităților de achitare. Restanțele înregistrate nu prezintă riscul unor penalități semnificative și societatea nu este implicată în litigii pentru achitarea unor asemenea debite. Societatea a asigurat permanenta operativitate în onorarea contractelor pe tot cuprinsul țării.

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.

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

Societatea a funcționat prin utilizarea surselor proprii de finanțare, fără să angajeze credite de la instituții bancare sau alte persoane juridice sau fizice.

În categoria datoriilor nu există datorii restante de natura dobânzilor sau altor credite angajate de la instituții bancare.

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

Creșterea veniturilor din activitatea de bază față de anul precedent cu 19.608.872 lei (cu 33 %), 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. Concomitent solicitările de servicii exprimate în unități fizice au scăzut considerabil.

2. Activele corporale ale societății comerciale

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

Detalierea caracteristicilor structurii prezente în Anexa "Active imobilizate" 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)-concesiune, Tg. Mures (Jud. Mures), Mediaș (Jud. Sibiu), Moinești (Jud. Bacău), Ianca (Jud. Brăila), Ploiești (Jud. Prahova), Potcoava (Jud. Olt), Tecuci (Jud. Galați), Timișoara (Jud. Timiș), Răzvad (Jud. Dâmbovița), Videle (Jud. Teleorman), Zădăreni (Jud. Arad), Boldești- Scăieni (Jud. Prahova).

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

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

Lucrul în aer liber la sonde, deplasarea pe drumuri greu accesibile și evoluția prețului de achiziție al autospecialelor justifică un grad de uzură ridicat compensat prin investițiile semnificative din ultimii ani. Specificul auto al capacităților de producție implică recunoașterea unor costuri de mentenanță suplimentare rezultate din acte normative imperative specifice integrării europene și a problemelor de protecție a mediului: licențe de transport agabaritic, rovine, tahografe, taxe de mediu, taxe de prima înmatriculare , taxe locale etc.

Activele imobilizate a caror valoare fluctuează sub incidența factorilor necontrolabili de către companie, cum ar fi amplasamentul într-o zonă de interes, inflația sau evoluția valorii de piață a acestui tip de active, a impus angajarea Societății Generale a Experților Tehnici- București, firma autorizată, pentru evaluarea construcțiilor și a terenurilor la data de referință 31 decembrie 2007.

Ultima reevaluare a fost recunoscută și înregistrată la 31 decembrie 2003, conform Hotărârii Guvernului nr. 1553/2003 în baza unui raport întocmit tot de Societatea Generală a Experților Tehnici –București.

Procedurile contabile recunoscute fiscal permit recunoașterea la valoarea de piață, chiar impun o prezentare cât mai fidelă a patrimoniului la valoarea justă.

Au fost supuse evaluării un număr de 199 construcții, din care:

- 38 au fost ajustate în sensul diminuării, valorii rămase cu suma de 863.975 lei;
- 161 au fost ajustate în sensul majorării valorii, rămase cu suma de 3.276.078 lei.

În urma înregistrării concluziilor din Raportul întocmit de Societatea Generală a Experților Tehnici S.A. București înregistrat sub numărul 2147 / 13 martie 2008, se pot identifica următoarele:

- creșterea valorii terenurilor de la 2.950.670,83 lei, la 6.580.803 lei
- creșterea valorii mijloacelor fixe de natura construcțiilor de la o valoare rămasă de 7.319.596.68 lei, la o valoare de 9.731.700 lei.

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

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

cadru mijloacelor fixe a contravalorii bunurilor care fac obiectul acestor contracte. Efectul în valoare netă este de 485.076,23 lei.

3. Piața valorilor mobiliare emise de societatea comercială "ROMPETROL WELL SERVICES" S.A.

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

Valorile mobiliare emise de S.C. "ROMPETROL WELL SERVICES" S.A., sunt tranzacționate începând cu data de 18.06.1998 la Bursa de Valori București, în sectorul valorilor mobiliare emise de persoane juridice române, categoria a II-a.

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

Capitalul social la 31.12.2007 este de 13.909.545 lei echivalent a 139.095.450 acțiuni cu o valoare nominală de 0,10 lei/acțiune și este repartizat pe deținători astfel:

- | | |
|----------------------------------|-------------------------------|
| 1. The Rompetrol Group N.V. | 7.093.874,40 lei (51,00005 %) |
| 2. Alți acționari (aprox. 4.740) | 6.815.670,60 lei (48,99995 %) |

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.

Pentru anul 2005, A.G.O.A. din 26.04.2006 a hotărât să nu se distribuie dividende, profitul net de 6.470.205 lei fiind repartizat astfel:

- 372.047 lei pentru rezerva legală;
- 2.350.119 lei pentru rezervele din acordarea de facilități fiscale, finalizându-se angajamentul de constituire a rezervelor din acordarea de facilități fiscale în baza OUG 40/2002,
- 3.748.039 lei pentru acoperirea parțială a pierderii contabile din anii precedenți.

Detaliile valorice sunt prezentate în lei-RON.

Pentru anul 2006, A.G.O.A. din 25.04.2007 a aprobat repartizarea profitului net în suma de 9.941.024 lei după cum urmează:

- 544.878 lei pentru constituirea rezervei legale;
- 3.860.870 lei pentru acoperirea pierderii contabile aferente anilor financiari precedenți;
- 994.100 lei pentru fondul de participare a salariaților la profit;
- 4.541.176 lei – alte rezerve ce au fost propuse ca sursă de majorare a capitalului social, majorare ce a fost aprobată în AGEA din 28.06.2007.

Adunare Generală Extraordinară din 28.06.2007 a aprobat majorarea capitalului social al Societății cu suma de 4.636.515 lei, de la 9.273.030 lei până la 13.909.545 lei, prin emisiunea cu titlu gratuit a unui număr de 46.365.150 acțiuni noi cu o valoare nominală de 0.10 lei/acțiune, prin utilizarea următoarelor surse:

- rezerve constituite din profitul anului 1999 în suma de 95.339 lei;
- rezerve constituite din profitul anului 2006 în suma de 4.541.176 lei.

Astfel capitalul social majorat în valoare de 13.909.545 lei, a fost împărțit în 139.095.450 acțiuni cu o valoare nominală de 0.10 lei/acțiune.

Acțiunile nou emise au fost alocate acționarilor înscrși în Registrul Acționarilor la data de înregistrare aprobată de AGEA, respectiv 13.07.2007, proporțional cu deținerile fiecăruia.

Indicele de alocare a fost de 0,5.

Pentru anul 2007, A.G.O.A. din 18.04.2008 va hotărî cum se va repartiza profitul. Astfel în 2007 s-au realizat venituri totale în valoare de 91.908.135 lei, cu angajarea unor cheltuieli totale în valoare de 71.359.370 lei obținând un profit brut de 20.548.765 lei, respectiv un profit net de 17.257.705 lei.

Consiliul de Administrație propune repartizarea profitului pe următoarele destinații: rezerva legală, fondul de participare a salariaților la profit pentru care a fost constituit un provizion în sumă de 1.917.000 lei, urmând ca asupra profitului rămas nedistribuit să hotărască adunarea generală a acționarilor.

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

Societatea nu a desfășurat activități de achiziționare a propriilor acțiuni.

3.4. În cazul în care societatea comercială are filiale, precizarea numărului și a valorii nominale a acțiunilor emise de societatea mamă deținute de filiale.

Nu este cazul.

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.

Nu este cazul.

4. Conducerea societății comerciale ROMPETROL WELL SERVICES S.A.

4.1. Prezentarea listei administratorilor societății comerciale și a următoarelor informații pentru fiecare administrator:

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

Consiliul de Administrație are la 31.12.2007 următoarea componență:

- **Președinte:** Dl Adrian-Ion Stănescu, cetățean român, posesor al CI seria PH nr. 367419, eliberată de Poliția Mun. Ploiești la data de 28.02.2003, având codul numeric personal 1531126293131, născut la data de 26.11.1953 în Buzău, domiciliat în com. Bucov, sat Bucov nr. 11B, jud. Prahova;

Dl Adrian-Ion Stănescu îndeplinește funcția de membru al Consiliului de Administrație în perioada 23.11.2002 – 11.08.2003. Este ales Președinte al Consiliului de Administrație în AGOA din 09.03.2006.

Dl Adrian-Ion Stănescu a studiat tehnologia construcțiilor de mașini, tehnologia operațiilor de cimentare, management și marketing.

Are o bogată experiență profesională în tehnologiile și practicile industriei petroliere, în implementarea practicilor moderne de management și administrarea calitativă a resurselor, în deschiderea de piețe noi și creșterea volumului de vânzări pe piețele interne și externe, ocupând funcții de conducere în companiile în care a lucrat.

Din mai 2003, Dl Adrian-Ion Stănescu este Director General Adjunct la S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A.

- **Membru:** Dna Gabriela-Paula Sîrbu, cetățean român, posesoare a CI seria RD nr. 127002, eliberată de Secția 8 Poliție a Mun. București la data de 05.09.2000, având codul numeric personal 2580630400454, născută la data de 30.06.1958 în Com. Filipeștii de Tîrg, jud. Prahova, domiciliată în Mun. București, șos. Mihai Bravu nr. 47-49, bl. P16-P16A, sc. B, et. 4, ap. 53, sect. 2;

Dna Gabriela Paula Sîrbu are studii economice și are experiență profesională deosebită în economia și marketingul industriei de petrol unde lucrează din 1981.

Acum este Director de zonă la S.C. Rompetrol S.A.

Dna Gabriela Paula Sîrbu este aleasă membru al Consiliului de Administrație în AGOA din 09.03.2006.

- **Membru:** Dl. Niculae Vidu, cetățean român, născut în Ploiești la data de 08.12.1947, având domiciliul în București, Str. General Candiano Popescu nr. 123 sector 4, căsătorit, posesor al BI seria BG nr. 568021, eliberat de Secția 14 Poliție a Mun. București la data de 19.01.1982, cod numeric personal 1471208400337.

Dl. Niculae Vidu a fost ales membru al Consiliului de Administrație în AGOA din 11.08.2003, iar AGOA din 06.09.2007 a aprobat alegerea domniei sale pentru încă un mandat.

Dl. Niculae Vidu a studiat geologia și metode moderne în explorarea geologică, precum și economia petrolului. Are experiență profesională în geologie și explorare, ocupând funcții de conducere în companiile în care a lucrat.

Acum este Director general la „Millennium Int'l Resources”, asigurând consultanță companiilor petroliere din Anglia, SUA și Canada.

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 existența vreunui acord, înțelegere sau legătură de familie între administratorii societății și o altă persoană datorită căreia au fost numiți administratori;

c) participarea administratorului la capitalul societății comerciale;

Administratorii nu participă la capitalul societății.

d) lista persoanelor afiliate societății comerciale.

Nu avem persoane afiliate S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A.

4.2. Prezentarea listei membrilor conducerii executive a societății comerciale.

La 31.12.2007 situația posturilor de conducere din S.C.ROMPETROL WELL SERVICES S.A. se prezintă astfel:

Nr. crt.	Denumire funcție	Numele și prenumele	Participare la capitalul societății
1.	DIRECTOR GENERAL	ing. BARBU VASILE	657.000 actiuni
2.	DIRECTOR GENERAL ADJUNCT	ing. STANESCU ADRIAN	-
3.	DIRECTOR ECON-ADMINISTRATIV	ec. GUEF DORIN	-
4.	DIRECTOR PRODUCȚIE	ing.DUMITRU GHEORGHE	6.900 actiuni
5.	DIRECTOR ECONOMIC ADJUNCT	ec. DUMITRU VALERICA	44.400 actiuni

Pentru fiecare, prezentarea următoarelor informații:

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

Începând cu 01.01.2007, ocupanții posturilor de Director General și Director General Adjunct au încheiat cu societatea, contracte de management pe o durată de 4 ani. Ocupanții posturilor de Director Economic-Administrativ, Director Producție, Director Economic Adjunct au contracte pe durată nedeterminată.

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

Nu exista acord, înțelegere sau legătură de familie între ocupanții posturilor de mai sus și o alta persoană datorită căreia ocupanții posturilor au fost numiți ca membri ai conducerii executive;

c) participarea persoanei respective la capitalul societății comerciale.

Participarea fiecărui membru al conducerii executive la capitalul social al societății este redată în tabelul de mai sus.

4.3. Pentru toate persoanele prezentate la 4.1. și 4.2. precizarea eventualelor 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-și îndeplini atribuțiile în cadrul emitentului.

Nici una din persoanele din conducerea societății nu a fost implicată în ultimii 5 ani în litigii sau proceduri administrative.

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;

În anul 2007 au existat premisele continuității activității statutare. Valoarea producției realizate a depășit nivelul aprobat prin bugetul de venituri și cheltuieli pe anul 2007.

Această tendință este efectul direct al adaptării la cerințele segmentului de piață pe care își desfășoară activitatea-prestări servicii în industria petrolieră.

- lei			
Specificație	2005	2006	2007
Total Activ , din care :	54.179.727	62.902.615	88.297.390
Active imobilizate	36.995.257	38.530.285	51.589.480
Active circulante	16.959.489	24.255.103	36.406.746
Alte elemente	224.981	117.227	301.164
Total Pasiv, din care :	54.179.727	62.902.615	88.297.390
Capital	9.273.030	9.273.030	13.909.545

Rezerve	28.389.480	38.409.876	44.290.809
Rezultat exercitiu	6.470.205	9.941.024	17.257.705
Repartizarea profitului	(6.470.205)	(9.941.024)	(820.000)
Datorii exigibile sub un an	6.275.571	6.105.995	6.786.588
Datorii exigibile peste un an	3.057.165	238.606	258.163
Alte elemente	434.524	3.339.830	6.614.580

Active circulante, respectiv datorii curente nete	10.623.626	18.015.098	29.700.745
--	-------------------	-------------------	-------------------

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;

Specificație	2005	2006	2007
Venituri totale, din care:	56.032.601	63.775.303	91.908.135
Venituri din exploatare	55.137.544	63.313.617	87.664.560
Venituri financiare	895.057	461.686	4.243.575
Cheltuieli totale	48.017.696	51.893.121	71.359.370
Cheltuieli de exploatare, din care:	47.606.127	51.178.090	70.620.794
- cheltuieli materiale	12.522.018	15.694.212	14.346.857
- ch energie, apă, gaze	2.455.167	1.037.715	1.103.831
- cheltuieli cu personalul	12.246.305	13.693.301	16.757.332
- ch. depreciere imobilizări	3.672.159	3.744.366	4.193.349
- ch. privind mărfurile	5.423.939	3.884.231	8.137.361
- alte cheltuieli de exploatare	11.286.539	13.124.265	26.082.064
Cheltuieli financiare	411.569	715.031	738.576
Rezultat brut - profit - pierdere	8.014.905	11.882.182	20.548.765
Impozit pe profit	1.544.700	1.941.158	3.291.060
Rezultat net - profit - pierdere	6.740.205	9.941.024	17.257.705

Specificație	Realizări- an precedent	Anul 2007	
		Prevederi buget*	Realizări
Venituri totale din care	63.775.303	48.034.510	91.908.135
Venituri de exploatare	63.313.617		87.664.560
Venituri financiare	461.686		4.243.575

Cheltuieli totale din care	51.893.121	39.010.118	71..359.370
Cheltuieli de exploatare	51.178.090		70.620.794
Cheltuieli financiare	715.031		738.576
Rezultat brut :			
Profit	11.882.182	9.024.392	20.548.765
Pierdere			
Impozit pe profit	1.941.158	1.573.776	3.291.060
Rezultat net :			
Pierdere			
Profit	9.941.024	7.450.616	17.257.705

**)La prezentare s-a folosit cursul de 2,4383 lei /USD*

Modificările în valoare absolută și în structură a elementelor de cheltuieli prezentate sunt determinate de :

- creșterea preocupării pentru asigurarea de servicii complexe, inclusiv materiale import de bună calitate, dar foarte scumpe (ciment si aditivi);
- suplimentarea cheltuielilor privind reparațiile și întreținerea parcului auto;
- constituirea de provizioane cu acceptarea caracterului nedeductibil al cheltuielii, dar cu o prezentare prudentă și cât mai reală a creanțelor și stocurilor;
- suplimentarea cheltuielilor privind circulația pe drumurile publice în condițiile actualizării legislației, atât prin montarea tahometrelor și obținerii rovinetelor, respectiv a taxelor auto în creștere, dar și al restricționării circulației autospecialelor de mare tonaj. Indirect, asigurarea programului generează și suplimentarea cheltuielilor cu forța de muncă;
- plata la termen a datoriilor catre bugetul de stat si bugetele locale

În contextul prezentat, sistematizarea efectelor cuantificabile ale factorului macroeconomic a impus o viziune flexibilă a restructurării S. C. Rompetrol Well Services S.A., ca principal furnizor de servicii pentru sectorul industriei petroliere - aflate la rândul său în restructurare, pentru identificarea măsurilor oportune de menținere competitivă pe piața serviciilor în condițiile pieței libere. Obiectivele și măsurile organizatorice proprii prezintă un grad înalt de similitudine cu cele ale sectorului industriei petroliere, pe care o deservește:

- re tehnologizare în vederea identificării ofertei de servicii cu grad înalt de complexitate si elaborarea unor studii de analiză și ofertare pentru clienții semnificativi;
- creșterea siguranței în funcționarea echipamentelor;
- asigurarea unor condiții de muncă și sociale mai bune la toate locațiile;
- promovarea și implementarea unor metode performante de management;
- corelarea dinamică cu evoluția factorilor interni și externi de influență și de conjunctură;
- extinderea utilizării informaticii și tehnologiilor informaționale în coordonarea proceselor tehnice si economice;
- reducerea costurilor de operare și optimizarea fluxurilor de transport;
- închiderea punctelor de lucru nerentabile din zonele cu comenzi în descreștere semnificativă, etc.

Specificație	Unitate de măsură	Anul 2003	Anul 2004	Anul 2005	Anul 2006	Anul 2007
Operații speciale	Operații echivalente agregat-container-cisternă	20.420	15.093	14.727	13.251	12.599
Număr mediu personal	Persoane	473	399	366	338	320
Productivitatea muncii medie anuală	Lei-RON/persoană	73.357	93.933	132.319	170.675	242.340
Parc auto	Număr autospeciale	145	139	133	132	136

Evoluția indicatorilor prezintă, în cel mai sintetic mod, trendul în descreștere al activității în unitati fizice, iar ca prestator de servicii nu se poate pune problema producției pe stoc, ci onorarea tuturor angajamentelor contractuale în limita comenzilor solicitate de beneficiari. Elementul de apreciere al eficienței se identifică în evoluția semnificativ crescătoare a productivității muncii.

În condițiile menținerii prețului hidrocarburilor la valori ridicate, pe termen mediu este de așteptat ca investițiile în exploatarea și producția câmpurilor petroliere și, în consecință, cererea de servicii speciale la sondă să crească inclusiv în zonele geografice în care exploatarea hidrocarburilor era considerată matură sau neeconomică.

Nu pot fi identificați factori majori ai mediului economic și nici decizii interne de organizare cu efect semnificativ în poziția financiară.

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 fluxurilor de trezorerie

-lei

Specificație	2005	2006	2007
0	1	2	3
Profitul net al exercitiului financiar	6,470,205	9,941,024	17,257,705
Ajustari pentru:			
Amortizari	3,698,563	3,744,908	4,097,166
Cheltuieli privind dobanzile	11,954	24,558	29,014
Cheltuieli cu provizioanele	427,015	32,092	2,467,666
Venit (pierdere) net(a) din vanzarea/ casarea mijloacelor fixe	(54,880)	(82,388)	(59,876)
Impozitul pe profit	1,544,700	1,941,158	3,291,060

Venituri din titluri de participare	(1,295)	-	(1,653,687)
Numerar utilizat in activitatea de exploatare inainte de modificari ale capitalului circulant (rd. 01 la 07)	12,096,262	15,601,352	25,429,048
Cresterea/ diminuarea stocurilor	1,989,578	740,302	(914,390)
Cresterea/ diminuarea creantelor	(1,839,338)	(2,453,165)	(3,908,677)
Crestere/ diminuarea datoriilor curente	(1,710,444)	(267,252)	(336,195)
Variatia activelor circulante/ datoriilor curente nete (rd. 09 la 11)	(1,560,204)	(1,980,115)	(5,159,262)
Impozitul pe profit platit	(1,658,119)	(1,845,789)	(3,299,032)
Dobanzile platite	(11,954)	(24,558)	(29,014)
Numerar net generat din/ utilizat in activitatea de exploatare (rd. 08+12+13+14)	8,865,986	11,750,890	16,941,740
Flux de numerar utilizat in activitati de investitii			
Achizitii de imobilizari necorporale	(98,962)	(196,932)	(52,191)
Achizitii de imobilizari corporale	(8,330,240)	(6,393,738)	(9,408,186)
Achizitii de imobilizari financiare	-	-	-
Incasari din vanzarea mijloacelor fixe	151,456	97,631	59,876
Incasari din vanzarea imobilizarilor financiare	-	-	-
Numerar net utilizat in activitati de investitii (rd. 15 la 19)	(8,277,746)	(6,493,039)	(9,400,501)
Flux de numerar din activitati de finantare			
Dividende platite	-	-	-
Cresterea/Rambursarea finantarilor din leasing	(9,618)	138,888	19,557
Numerar net din activitati de finantare (rd. 22 la 24)	(9,618)	138,888	19,557
Cresterea neta a disponibilitatilor (rd. 13+20+25)	578,622	5,396,739	7,560,796
Numerar la inceputul perioadei	2,497,786	3,076,408	8,473,147
Numerar la sfarsitul perioadei (rd. 26+27)	3,076,408	8,473,147	16,033,943

Derularea contractelor cu clienții și furnizorii tradiționali au permis în anul 2007 obținerea performanțelor economice peste indicatorii realizați în anul precedent, și peste prevederile din bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2007.

Specificatie	2005	2006	2007
1. Indicatori de lichiditate			
Indicatorul lichidității curente	2.70	3.97	5.36
Indicatorul lichidității imediate	2.03	3.40	4.71
2. Indicatori de activitate			
Viteza de rotație a debitelor-clienți (zile)	58	60	55
Viteza de rotație a creditelor-furnizor (zile)	23	21	15
Viteza de rotație a activelor imobilizate	1.47	1.62	1.69
Viteza de rotație a activelor totale	1.00	0.99	0.99
3. Indicatori de profitabilitate			
Rentabilitatea capitalului angajat	0.18	0.22	0.27
Marja brută din vânzări	14.79	19.08	23.52

Valorile indicatorilor prezentați reflectă îmbunătățirea reală a performanțelor economice ca rezultat al activității de bază, precum și finanțarea din surse proprii fără angajarea unor credite comerciale de la instituții bancare.

6. Anexe

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

Actul Constitutiv al Societății a fost modificat în cursul anului 2007 conform Hotărârilor AGEA din 28.06.2007, respectiv 06.09.2007, anexate.

b) contractele importante încheiate de societatea comercială în anul pentru care se face raportarea;

S.C.ROMPETROL WELL SERVICES S.A. Ploiești, și-a desfășurat activitatea pe bază de contracte astfel că pe parcursul anului 2007 au fost încheiate un număr de 79 contracte în calitate de **prestator – furnizor**, dintre care amintim:

- 35 contracte prestări servicii încheiate cu principalii beneficiari ai societății noastre: PETROM S.A. București, S.N.G.N. ROMGAZ S.A. Mediaș, Schele de foraj și alte unități din domeniul petrolier;
- 3 contracte închiriere scule și echipamente pentru foraj – extracție
- 2 contracte vânzare produse petroliere
- 1 contract vânzare fier vechi
- 7 contracte vânzare produse, piese și autovehicule parc rece
- 31 contracte închiriere spații.

Din punct de vedere al contractelor de prestări servicii încheiate cu diverși beneficiari interni, situația la finele anului 2007 se prezintă astfel:

REALIZARI CONTRACTE PRESTARI SERVICII -2007

Beneficiar	Valoare contract 2007 lei	Realizat 2007 lei
PETROM S.A. BUCURESTI Membru OMV Grup	51,700,000.00	42,253,138.35
F.S. RM.VALCEA	45,414.40	205,533.90
F.S.BASCOV	42,263.80	215,890.80
F.S.ZADARENI	5,233.00	61,556.50
F.S.PLOIESTI	49,455.50	76,341.70
F.S .VIDELE	76,119.50	190,898.40
F.S. CRAIOVA	153,056.90	174,982.92
FORADDEX BUCURESTI	244,284.00	116,130.50
FOSECO TG.OCNA	327,628.00	579,179.76
ROMFOR BOLDESTI SCAENI	37,600.50	98,942.29
F.S TG.MURES	389,927.00	178,401.60
DAFORA MEDIAS	847,778.50	2,621,322.60

SUBTOTAL SCHELE FORAJ	2,218,761.10	4,519,180.97
S.N.G.N. ROMGAZ MEDIAS		8,189,322.24
SUBTOTAL S.N.G.N ROMGAZ		8,189,322.24
CONPET SA PLOIESTI	16,293.00	1,092.00
ROMPETROL SA BUCURESTI		54,111.30
AQUAFOR INTERNATIONAL TG. OCNA	508,582.00	387,582.87
HIDRAULIC S.A.MOINESTI	23,850.00	72,887.30
ECOMASTER SA BUCURESTI		0.00
AMROMCO ENERGY SRL PLOIESTI		3,983,916.21
AMROMCO ENERGY LLC NEW YORK-SUC. PLOIESTI		144,861.00
PETROMSERVICE SA BUCURESTI	81,414.50	239,045.20
MOLDOCONS GRUP SRL PLOIESTI		3,383.00
GRUP SERVICII PETROLIERE CONSTANTA	25,670.00	20,542.50
F.S. BUZAU	18,902.00	229,745.80
FLOWTEX SERVICE ROMANIA SA MEDIAS		52,900.32
TOREADOR RESOURCES CORP.- SUC.BUCURESTI		130,476.88
RODMIR EXPERT SRL BUCURESTI		4,996.00
TRANSGEX SA ORADEA		148,884.70
THREE PHARM SRL TG. MURES		551,584.60
SCHLUMBERGER LOGELCO INC.SUC.BUCURESTI		3,145,367.54
TEHNOTOP GROUP SRL CRAIOVA		4,950.70
REGAL PETROLEUM ROMANIA SRL		208,488.10
ZETA PETROLEUM ROMANIA SRL		479,972.36
MIDIA RESOURCES SRL		128,223.47
TERTI		167,268.48
SUBTOTAL TERTI	674,711.50	10,160,280.33
TOTAL	54,593,472.60	65,121,921.89

Analizarea gradului de realizare a contractelor încheiate a condus la următoarea situație: în domeniul principal de activitate și anume prestări servicii la sondele de țitei și gaze, S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A. Ploiești a înregistrat o depășire semnificativă la sfarsitul anului 2007 față de valoarea contractată, fapt datorat și apariției unor proiecte care nu au putut fi previzionate la finele anului 2006 și care au condus la încheierea de noi parteneriate.

Pentru anul 2007 au fost semnate patru Acte Adiționale la Contractul de prestări servicii pe anul 2004 încheiat cu PETROM S.A. pentru efectuarea lucrărilor specifice la sondele aparținând acestui beneficiar. Principalul nostru client PETROM S.A. a contractat la cererea sa un volum de peste 50 milioane lei pentru anul 2007, producția realizată fiind de 42 milioane lei.

De asemeni în urma licitației organizată de către S.N.G.N. ROMGAZ MEDIAS în vederea atribuirii serviciilor pentru cimentări sonde, societatea noastră a fost declarată câștigătoare, ceea ce a condus la încheierea Contractului de prestări servicii pentru perioada 2007-2008.

În cazul societăților de foraj procentul de realizare al producției contractate pentru anul 2007 a fost de peste 200%, în condițiile în care valoarea inițială a contractului s-

a determinat pe baza estimărilor beneficiarilor funcție de volumul de lucrări previzionate, situația pentru acest segment de clienți prezentându-se astfel:

- schele de foraj la care s-au depășit cu mult solicitările pentru perioada de referință: S.C. FORAJ SONDE S.A. Rm Vâlcea, S.C. FORAJ SONDE S.A. Bascov, S.C. FORAJ SONDE S.A. Zădăreni, S.C. DAFORA S.A. Mediaș;
- schele de foraj la care s-a realizat peste 100% din volumul de prețuri contractat pentru această perioadă: S.C. FORAJ SONDE S.A. Ploiești, S.C. FORAJ SONDE S.A. Craiova;
- schele de foraj, la care datorită comenzilor zilnice s-a realizat sub 50 % din volumul contractat: S.C. FORADDEX S.A. București, S.C. FORAJ SONDE S.A. Tg. Mureș, etc. Această situație se datorează beneficiarilor care și-au restrâns mult necesarul de lucrări și nu neonorărilor comenzilor din partea prestatorului de servicii.

Societatea a efectuat lucrări și pe bază de comandă în urma acceptării ofertelor în cele mai multe cazuri acestea fiind achitate cu filă CEC sau OP, în avans sau în momentul executării prestației, pentru următorii clienți: S.C. UNITATEA DE EXECUTIE FORAJE MOTRU S.A., S.C. SOLETANS CONS S.R.L. PLOIEȘTI, S.C. SOCERAM S.A. BUCOV, S.C. SIMCO S.A. BUCUREȘTI, DADR TELEORMAN.

În privința contractelor de furnizare produse petoliere, acestea au fost încheiate în proporție de 95 % cu furnizorii noștri de piese de schimb și materiale pentru livrarea produselor petoliere în contrapartidă, dar având în vedere fluxul de trezorerie pozitiv, volumul tranzacțiilor de acest tip a fost mult diminuat.

Contractele de închiriere scule și echipamente, au fost încheiate cu beneficiarii tradiționali: S.C.ROMPETROL S.A. BUCUREȘTI, S.C.ROMFOR S.A. BOLDEȘTI-SCĂIENI, S.C. DAFORA S.A. MEDIAȘ.

Contractele de închiriere spații se referă la spațiile închiriate la Secția Câmpina (S.C. ALICSTAL HIDRO S.R.L., INCUP-IPCUP Ploiești, S.C.HALLIBURTON ENERGY S.R.L., S.C. CRISVAL S.R.L., S.C. ADYMPLEX PRELMET S.R.L., S.C. MINSECO S.R.L., S.C. ADYBAS S.R.L, bloc nefamiliști) Secția Timișoara (apartamente, ECOMASTER SERVICII ECOLOGICE).

Contractul de vânzare fier vechi a fost încheiat cu S.C. BLUE-BIRD S.R.L. PLOIEȘTI, în urma selecționării de oferte și cu obligația acestora pentru debitarea și transportul materialelor refolosibile.

În calitate de **beneficiar**, societatea noastră a încheiat contracte vânzare-cumpărare cu o serie de furnizori de combustibili, piese de schimb și alte materiale: S.C.ROMPETROL DOWNSTREAM S.R.L., S.C. UPETROM S.A. PLOIEȘTI, S.C. UMEB S.A. BUCUREȘTI, LAFARGE CIMENT(ROMÂNIA) S.A., GERMA ROM TRANS S.R.L., CONFIND S.R.L. precum și cu prestatori de servicii specializați pentru reparații și întreținere clădiri și alte servicii specifice.

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

În anul 2007 nu s-a înregistrat nici un act de demisie sau demitere a membrilor conducerii societății.

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

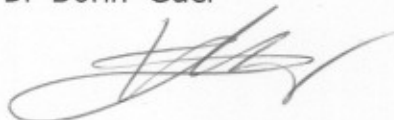
S.C.Rompetrol Well Services S.A. nu are filiale.

e) *lista persoanelor afiliate societății comerciale.*

Nu este cazul.

DIRECTOR ECONOMIC ADMIN,

DI Dorin Guef



CONSILIUL DE ADMINISTRATIE,

Președinte: DI Adrian - Ion Stănescu



DIRECTOR GENERAL,

DI Vasile Barbu



Anexa 1-a

SITUATIE PONDERE REALIZARI SORTIMENTE IN VENITURI DIN EXPLOATARE PE ANII 2005,2006,2007

Denumire sortiment	2005		2006		2007	
	Realizare valoric	Pondere in venituri	Realizare valoric	Pondere in venituri	Realizare valoric	Pondere in venituri
1	2	3	4	5	6	7
Op.de probare strate cu testerul	1.579.871,740	2,87	2.006.706,610	3,17	2.323.417,000	2,65
Op.de punere in productie a s-delor cu echip. Baker-Cameron	1.818.705,230	3,30	2.101.417,790	3,32	3.246.682,000	3,70
Op.cu agregate de cimentare	20.522.893,080	37,22	23.751.129,890	37,51	27.575.131,000	31,45
Op.cu autocisterna pana la 14m3	1.881.732,620	3,41	1.999.565,910	3,16	1.544.484,000	1,76
Op.cu clesti mecanizati	815.132,030	1,48	1.009.479,960	1,59	1.432.756,000	1,63
Op.preparare retete	497.693,360	0,90	546.074,210	0,86	763.149,000	0,87
Op.analize ciment sonda	510.916,860	0,93	829.444,110	1,31	1.526.298,000	1,74
Op.cu autocontainere si amestecatoare de ciment	3.323.947,320	6,03	3.789.535,870	5,99	5.497.527,000	6,27
Op.azot lichid la sonda converter	796.273,900	1,44	1.005.577,730	1,59	1.400.845,000	1,60
Op.speciale cu autocisterna de azot lichid la sonda	835.256,430	1,51	791.850,580	1,25	1.148.937,000	1,31
Inchirieri echipamente speciale	1.486.636,400	2,70	1.264.542,050	2,00	2.941.033,000	3,35
Inchirieri scule pentru foraj-extractie	598.778,920	1,09	655.894,910	1,04	612.465,000	0,70
Op.cu gamadensimetru	273.939,050	0,50	285.664,240	0,45	329.777,000	0,38
Op.cu siloz vertical de 35to	42.589,430	0,08	936,000	0,00	10.550,000	0,01
Op.separator	138.841,020	0,25	286.314,230	0,45	139.089,000	0,16
Op.cu autocisterne de HCl	496.151,750	0,90	453.254,700	0,72	530.582,000	0,61
Azot lichid	2.216.903,780	4,02	2.176.077,000	3,44	2.759.828,000	3,15
Transporturi	98.828,870	0,18	171.690,830	0,27	457.710,000	0,52
Diverse	17.202.452,000	31,20	20.188.460,380	31,89	33.445.954,000	38,14
Total Activitate Venituri din Exploatare SC Rompetrol Well Seivices	55.137.543,790	100,00	63.313.617,000	100,00	87.686.214,000	100,00

Anexa 1-b

SITUATIE PONDERE REALIZARI SORTIMENTE IN CIFRA DE AFACERI PE ANII 20 FACERI PE ANII: 2005, 2006, 2007

Denumire sortiment	2005	Pondere in cifra de afaceri	2006	Pondere in cifra de afaceri	2007	Pondere in cifra de afaceri
	Realizare valoric		Realizare valoric		Realizare valoric	
1	2	3	4	5	6	7
Op.de probare strate cu testerul	1.579.871,740	2,91	2.006.706,610	3,22	2.323.417,000	2,66
Op.de punere in productie a s-delor cu echip. Baker-Cameron	1.818.705,230	3,36	2.101.417,790	3,37	3.246.682,000	3,72
Op.cu agregate de cimentare	20.522.893,080	37,86	23.751.129,890	38,13	27.575.131,000	31,56
Op.cu autocisterna pana la 14m3	1.881.732,620	3,47	1.999.565,910	3,21	1.544.484,000	1,77
Op.cu clesti mecanizati	815.132,030	1,50	1.009.479,960	1,62	1.432.756,000	1,64
Op.preparare retete	497.693,360	0,92	546.074,210	0,88	763.149,000	0,87
Op.analize ciment sonda	510.916,860	0,94	829.444,110	1,33	1.526.298,000	1,75
Op.cu autocontainere si amestecatoare de ciment	3.323.947,320	6,13	3.789.535,870	6,08	5.497.527,000	6,29
Op.azot lichid la sonda converter	796.273,900	1,47	1.005.577,730	1,61	1.400.845,000	1,60
Op.speciale cu autocisterna de azot lichid la sonda	835.256,430	1,54	791.850,580	1,27	1.148.937,000	1,31
Inchirieri echipamente speciale	1.486.636,400	2,74	1.264.542,050	2,03	2.941.033,000	3,37
Inchirieri scule pentru foraj-extractie	598.778,920	1,10	655.894,910	1,05	612.465,000	0,70
Op.cu gamadensimetru	273.939,050	0,51	285.664,240	0,46	329.777,000	0,38
Op.cu siloz vertical de 35to	42.589,430	0,08	936,000	0,00	10.550,000	0,01
Op.separator	138.841,020	0,26	286.314,230	0,46	139.089,000	0,16
Op.cu autocisterne de HCI	496.151,750	0,92	453.254,700	0,73	530.582,000	0,61
Azot lichid	2.216.903,780	4,09	2.176.077,000	3,49	2.759.828,000	3,16
Transporturi	98.828,870	0,18	171.690,830	0,28	457.710,000	0,52
Diverse	16.272.801,000	30,02	19.162.148,380	30,76	33.135.635,000	37,92
Total Activitate Cifra de Afaceri SC Rompetrol Well Sevice	54.207.892,790	100,00	62.287.305,000	100,00	87.375.895,000	100,00