



RAPORT ANUAL

**întocmit în conformitate cu Regulamentul C.N.V.M. nr.1/2006
pentru exercițiul financiar 2009**

Denumirea societății comerciale:	ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
Sediul social:	Ploiești - str. Clopotei 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:	27.819.090 lei

Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise de societate

Nr. de acțiuni:	278.190.900
Valoarea nominală (lei/acțiune):	0,10lei
Clasa și tipul valorilor mobiliare:	"A" nominative

ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
Strada Clopotei nr. 2 bis
100189, Ploiești, ROMANIA
Reg. Com. Nr: J29/110/1991
C.I.F : RO 1346607

**ISO 9001****ISO 14001****OHSAS 18001**

Tel.: +(402)44 544 101; +(403)44 401 115
 +(402)44 544 321; +(403)44 401 116

Fax: +(402)44 522 913; +(403)44 401 113
e-mail: office.rws@rompetrol.com

web:

www.rompetrol.ro

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 58 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;

Programul de investiții pentru 2009 a avut ca obiectiv prioritar re tehnologizarea proceselor, creșterea performanțelor echipamentelor și a competitivității serviciilor speciale, în condițiile deținerii certificatului de calitate ISO 9001/2008 cu valabilitate până în 26.09.2012. Dintre obiectivele puse în funcțiune total sau parțial în anul 2009 ca instalații tehnice și echipamente tehnologice se pot aminti: 2 agregate de cimentare, 6 autocontainere de ciment, un agregat de cimentare cu doua linii, agregat de acidizare, cisterne transport azot, blender de nisip, aparate de măsură și control, echipament IT, însumând 15.504.048 lei, din care valoarea investițiilor în curs la 31.12.2009 era de 2.926.519 lei. 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)- 1.877.994 lei.

e) Descrierea principalelor rezultate ale evaluării activității societății.

1.1.1. Elemente de evaluare generală:

a) profit;

La nivelul anului 2009 s-a obținut

-profit brut: 16.675.241 lei

-profit net: 13.672.796 lei

b) cifra de afaceri;

Cifra de afaceri pentru anul 2009: 68.773.160 lei

c) export;

Valoarea exporturilor însumează la nivelul anului 2009, echivalentul a 1.523.964 lei.

d) costuri;

În valori absolute, evoluția costurilor evidențiază efectul investițiilor din ultimii trei ani și corelația directă cu diminuarea veniturilor în condiții de eficiență economică relativ constantă.

-lei

Specificație	2007	2008	2009
Cheltuieli totale	71.359.370	80.635.699	56.468.883
Cheltuieli de exploatare, din care:	70.620.794	79.522.077	55.687.472
-cheltuieli materiale	14.346.857	20.673.367	13.272.741
-ch energie, apa, gaze	1.103.831	1.097.011	938.648
-cheltuieli cu personalul	16.757.332	22.439.148	21.310.800
-ch.depreciere imobilizari	4.193.349	5.707.766	7.337.671
-ch.privind marfurile	8.137.361	7.675.209	2.231.581
-alte cheltuieli de exploatare	26.082.064	21.929.576	10.596.031
Cheltuieli financiare	738.576	1.113.622	781.411

e) % din piață deținut;

În România compania deține cote de piață variind între 15% și 45% pentru diferite tipuri de servicii speciale prestate.

f) lichiditate (disponibil în cont, etc).

Evidențierea evoluției indicatorilor de lichiditate curentă (5,36 în anul 2007, 8,76 în anul 2008, respectiv 7,87 în anul 2009) susține gestionarea fluxurilor de numerar ale companiei cu asigurarea continuității tranzacțiilor comerciale fără a apela la împrumuturi bancare.

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, 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 țiței și gaze;**
- **Operații de punere în producție cu separator trifazic orizontal;**
- **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 2009 societatea a prestat servicii de specialitate în Bulgaria, Kazahstan, Turcia, Irak, Grecia, Ucraina.

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 2007, 2008, 2009 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 precum și diminuarea costurilor pentru transportul cimentului (eliminarea necesității autorizațiilor de transport agabaritic) a condus la continuarea înnoirii parcului auto prin achiziționarea a 2 noi agregate de cimentare-fisurare tip ACF 500-11DH105/TATRA, a 6 autoconținere de mare capacitate de transport tip CM19, a unui agregat cu două pompe și a unui agregat special pentru acidizare. Toate agregatele puse în funcțiune în acest an au instalat sistem de monitorizare a parametrilor de lucru (presiune, debit, densitate, volum total pompat), conform cerințelor clienților. În anul 2010, pentru reușita operațiilor de consolidare și acidizare, va fi achiziționată o stație de filtrare a apei de zăcământ și 2 cisterne de transport acid - special construite.

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, AIR LIQUIDE ROMANIA, CORSER TRANS, S.C. CONFIND CÂMPINA, BEST DRILLING CHEMICALS OLANDA , S.C. ELECTROMAGNETICA S.A. BUCUREȘTI, S.C. GEOMET INDUSTRIAL SRL, DYCKERKOFF AKTIENGESSELL SCHAFT, S.C. LAFARGE CIMENT ROMANIA precum și cu prestatori de servicii specializați pentru reparații și întreținere clădiri.

Sursele de aprovizionare interne sunt selecționate în conformitate cu procedurile societății și sunt permanent evaluate fiind 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:

	2007	2008	-lei 2009
Vânzări pe activități:	87.354.241	104.860.057	68.773.160
• Venituri din servicii prestate	75.116.401	92.442.437	63.381.580
• Venituri din vânzarea mărfurilor	9.486.692	9.746.410	3.875.777
• Venituri din vânzarea produselor finite	2.751.148	2.671.210	1.515.803

Principalul client al societății *pe piața internă* este OMV Petrom S.A. București, prestațiile către acesta reprezentând la nivelul anului 2009 un procent de aproximativ 68% din totalul prestațiilor executate de societate.

Alți clienți către care Societatea ROMPETROL WELL SERVICES S.A. prestează servicii sunt S.N.G.N. Romgaz S.A. Mediaș pentru care volumul lucrărilor executate în cursul anului 2009 reprezintă un procent de aproximativ 17%, iar Schelele de Foraj și alți operatori din domeniul petrolier reprezintă aproximativ 4% din prestații.

În cursul anului 2009 societatea a prestat servicii pe piața internă și către operatori independenți precum: Amromco Energy LLC, Tacrom Services SRL, Amromco Energy SRL, Tacrom Drilling SRL, Expert Petroleum și Aurelian Oil & Gas SRL.

În cursul anului 2009 **activitatea externă** a S.C. Rompetrol Well Services S.A. a înregistrat un ușor declin, datorat unei cereri reduse de servicii de profil, sub influența situației economice mondiale.

În anul 2009 S.C. Rompetrol Well Services S.A. a avut activități comerciale în următoarele țări: Bulgaria, Grecia, Irak, Turcia, Kazahstan, Ucraina.

Sucursala Rompetrol Well Services din Kazahstan a avut o activitate mult diminuată, ca urmare a scăderii radicale a cererii de servicii la sondă în această țară, o mare influență având-o și prețul scăzut al petrolului.

S.C. Rompetrol Well Services S.A. a continuat prestarea de servicii de cimentare și tubaj sonde în Bulgaria, efectuând servicii la sondă pentru compania Direct Petroleum. Tot în 2009, S.C. Rompetrol Well Services S.A. a prestat servicii de cimentare și tubaj sonde în Grecia, pentru companiile Aegean Energy S.A. și Kavala Oil S.A.

În anul 2009 s-a început colaborarea cu compania Casco Petroleum Middle East Ltd., pentru care s-au prestat servicii de testare la sondă în Irak, regiunea Kurdistan.

Tot în acest an s-au prestat servicii de cimentare și testare la sondă în Turcia pentru compania Stratum Energy Company Ltd.

În 2010, S.C. Rompetrol Well Services S.A. va acorda prioritate menținerii cotei de piață în România, iar pe piața externă, se va axa pe servicii la sondă prestate în țări limitrofe ca Bulgaria, Turcia și Ucraina, zone ce pot fi deservite folosind bazele operaționale de pe teritoriul Romaniei. Compania va urmări în mod deosebit revitalizarea activității bazelor sale operaționale din Kazahstan.

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;

O cota variind între 15% și 45% 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 LOGELCO INC. SUC. BUCUREȘTI și SIRCOSS Mediaș.

Deasemeni există concurenți și în domeniul operațiilor cu azot lichid la sondă, cum ar fi WEATHERFORD INTERNATIONAL EASTERN EUROPE S.R.L. și SIRCOSS Mediaș S.A. iar în domeniul închirierilor de scule și echipamente, DOSCO PETROSERVICES S.R.L.

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 31.12.2009, S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A. înregistra un număr de 330 angajați cu contract de muncă, față de 342 angajați la începutul anului.

Structura personalului la 31 decembrie 2009 era următoarea:

TOTAL PERSONAL	330
din care:	
- cu studii superioare	86
- cu studii medii	28
- muncitori calificați	216
- muncitori necalificați	0

Gradul de sindicalizare a forței de muncă este de 96,06%, respectiv din 330 angajați, 317 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);
- refolosirea ambalajelor utilizate pentru aditivii lichizi, în scopul reducerii cantității de ambalaje introduse pe piața internă;
- identificarea agenților autorizați pentru colectarea deșeurilor formate din furtune de cauciuc cu inserții metalice;
- reducerea noxelor eliminate în atmosferă prin înlocuirea autospecialelor dotate cu motoare non-euro cu autospeciale moderne, dotate cu motoare EURO 4;
- 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.

În cursul lunii iulie 2009 a avut loc auditul de recertificare a Sistemului Integrat de Management (mediu, calitate, securitate și sănătate în muncă), susținut de către Germanischer Lloyd Certification GmbH, în urma căruia societatea a primit cele trei certificate, pentru standardele: ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 și OHSAS 18001:2007, care au termen de valabilitate până la data de 26.09.2012.

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*: a fost 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, dar declanșarea și adâncirea crizei generalizate de lichiditate și solvabilitate a pieței financiar bancare va fi evident resimțită și de către clienții Societății, dar managementul monitorizează permanent creanțele și încasarea acestora;
- *riscul de lichiditate*: a fost estimat ca scăzut până în prezent deoarece societatea a reușit obținerea unui echilibru stabil între generarea de vânzări cât mai semnificative și activitatea de recuperare a creanțelor rezultate. În schimb manifestarea agresivă a crizei financiare încă rămâne o amenințare în perioada următoare pe segmentul de piață pe care activează compania;
- *riscul de cash-flow*: este dificil de caracterizat în contextul amenințărilor efectelor crizei pe piața globală de credit.

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. 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.

Perspectivile extinderii activităților de servicii pe piețe externe determină decizii raționale și operative privind angajarea mai prudentă a lichidităților la 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.

Pe toată durata anului 2009 a existat disponibilitate în ceea ce privește atât capacitățile de producție, cât și resursele financiare pentru atingerea indicatorilor bugetați privind veniturile, valorile diminuate față de anul precedent și față de buget sunt numai impactul unei cereri mai reduse.

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: Ploiești (Jud. Prahova), Câmpina (Jud. Prahova), Boldești-Scăieni (Jud. Prahova), Răzvad (Jud. Dâmbovița), Leordeni (Jud. Argeș), Mihăești – Stupărei (Jud. Vâlcea), Potcoava (Jud. Olt), Craiova (Jud. Dolj), Tg. Cărbunești (Jud. Gorj), Slobozia – Conachi (Jud. Galați), Ianca (Jud. Brăila), Timișoara (Jud. Timiș), Zădăreni (Jud. Arad), Tg. Mureș (Jud. Mureș), Mediaș (Jud. Sibiu), Moinești (Jud. Bacău), Tecuci (Jud. Galați), Videle (Jud. Teleorman).

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 semnificativă- 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 ADR, rovine, tahografe, taxe de mediu, taxe de primă înmatriculare, taxe locale, etc.

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 cadrul mijloacelor fixe a contravalorii bunurilor care fac obiectul acestor contracte. Efectul în valoarea netă este de 103.436 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 înscrise începând cu data de 18.06.1998 la cota Bursei de Valori București categoria a II-a și se tranzacționează pe această piață sub simbolul PTR.

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

Capitalul social la 31.12.2009 este de 27.819.090 lei echivalent a 278.190.900 acțiuni cu o valoare nominală de 0,10 lei/acțiune și este repartizat pe deținători astfel:

1. The Rompetrol Group N.V.	14.187.748,80 lei (51,00005 %)
2. Alți acționari (aprox. 4.365)	13.631.341,20 lei (48,99995 %)

Menționăm că în perioada 03-23 februarie 2010, s-a derulat o ofertă publică de preluare obligatorie inițiată de acționarul majoritar, The Rompetrol Group N.V.

În urma încheierii acestei oferte, The Rompetrol Group N.V. deține 199.571.650 acțiuni, adică 71,7391% din capitalul social al societății.

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 2007, A.G.O.A. din 18.04.2008 a aprobat repartizarea profitului net în sumă de 17.257.705 lei, după cum urmează:

- 820.000 lei pentru constituirea rezervei legale;
- 16.437.705 lei –alte rezerve ce au fost propuse ca sursă de majorare a capitalului social, majorare ce a fost aprobată în AGEA din 20.06.2008.

Adunare Generală Extraordinară din 20.06.2008 a aprobat majorarea capitalului social al Societății cu suma de 13.909.545 lei, de la 13.909.545 lei până la 27.819.090 lei, prin emisiunea cu titlu gratuit a unui număr de 139.095.450 acțiuni noi 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 08.07.2008, proporțional cu deținerile fiecăruia. Indicele de alocare a fost de 1.

Pentru anul 2008, A.G.O.A. din 27.04.2009 a aprobat repartizarea profitului net în sumă de 24.169.609 lei, pe următoarele destinații:

- 1.200.000 lei pentru constituirea rezervei legale;
- 6.676.582 lei pentru dividende;
- 16.293.027 lei –alte rezerve.

Valoarea dividendului brut pe acțiune pentru anul 2008 a fost de 0,024 lei pentru acționarii înregistrați în Registrul Acționarilor la data de 14.05.2009(data de înregistrare).

Pentru anul 2009, A.G.O.A. din 27.04.2010 va hotărî cum se va repartiza profitul.

Astfel în 2009 s-au realizat venituri totale în valoare de 73.144.124 lei, cu angajarea unor cheltuieli totale în valoare de 56.468.883 lei obținând un profit brut de 16.675.241 lei, respectiv un profit net de 13.672.796 lei.

Consiliul de Administrație propune distribuirea unui dividend brut pe acțiune pentru exercițiul financiar al anului 2009, în sumă de 0,015 lei.

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;

Conform Actului Constitutiv, activitatea societății este condusă de un Consiliu de Administrație compus din 5 membri, numiți de Adunarea Generală Ordinară, care pot fi și acționari ai societății, persoane fizice sau juridice, de cetățenie, respectiv naționalitate, română sau străină.

În anul 2009, structura Consiliului de Administrație s-a modificat după cum urmează:
-în data de 27.04.2009, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor a adoptat o hotărâre prin care, ca urmare a demisiei din funcția de administrator a dlui Niculae Vidu, și a solicitării unui grup de acționari de alegere a Consiliului de Administrație prin metoda votului cumulativ, au fost aleși 5 membri:

- *Președinte:* Dl. Adrian-Ion Stănescu, cetățean român, născut la data de 26.11.1953; 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 Adunarea Generală a Acționarilor din 09.03.2006.

În AGOA din 27.04.2009 a fost numit Președinte al noului Consiliu de Administrație ales prin metoda votului cumulativ, pentru un mandat de 4 ani.

Dl. Adrian-Ion Stănescu are studii în domeniul tehnologiei construcțiilor de mașini, tehnologiei 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, născută la data de 30.06.1958; Dna Gabriela Paula Sîrbu are studii economice și are experiență profesională deosebită în economia și marketingul industriei de petrol în care lucrează din 1981.

Dna Gabriela Paula Sîrbu a fost aleasă membru al Consiliului de Administrație în Adunarea Generală a Acționarilor din 09.03.2006.

În AGOA din 27.04.2009 este aleasă membru al noului Consiliului de Administrație pentru un mandat de 4 ani.

- *Membru:* Dl. Gheorghe Georgescu, cetățean român, născut la data de 23.08.1952;

Dl. Gheorghe Georgescu a fost ales membru al Consiliului de Administrație în Adunarea Generală a Acționarilor din 27.04.2009, pentru un mandat de 4 ani.

Dl. Gheorghe Georgescu este inginer de foraj-extracție cu o bogată experiență în acest domeniu (1979-2009), ocupând funcții de conducere în companiile în care a lucrat. Are experiență profesională îndelungată în aceste domenii de activitate.

În prezent este Director Foraj Rompetrol.

• *Membru:* Dl. Florin-Eric Chiș, cetățean român, născut la data de 22.08.1964;

Dl. Florin-Eric Chiș, de profesie inginer electrotehnist, a fost ales membru al Consiliului de Administrație în Adunarea Generală a Acționarilor din 27.04.2009 și a renunțat la mandatul de administrator începând cu 17.08.2009.

• *Membru:* Dna Alexandra-Georgeta Ștefan, cetățean român, născută la data de 17.04.1978;

Dna Alexandra-Georgeta Ștefan, de profesie economist, a fost aleasă membru al Consiliului de Administrație în Adunarea Generală a Acționarilor din 27.04.2009 și a renunțat la mandatul de administrator începând cu 01.08.2009.

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;

Conform Registrului acționarilor societății consolidat la data de 31.12.2009, emis de Depozitarul Central, dl. Gheorghe Georgescu - membru al Consiliului de Administrație, participa la capitalul social al societății cu 38.000 acțiuni reprezentând 0,01369% din capitalul social.

d) lista persoanelor afiliate societății comerciale.

Niciunul din membrii Consiliului de Administrație al Societății nu este persoană afiliată S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A. în sensul Regulamentului CNVM nr.1/2006.

4.2. Prezentarea listei membrilor conducerii executive a societății comerciale.

În conformitate cu dispozițiile Actului Constitutiv al Societății, singurele funcții cărora li se deleagă conducerea societății în temeiul dispozițiilor art. 143 din legea 31/1991 privind societățile comerciale sunt cele de Director General și Director Economic. Orice altă funcție de director în cadrul societății, indiferent de denumirea acesteia, nu implică și conducerea societății.

La data de 31.12.2009, cei doi directori cărora li s-a delegat conducerea în sensul mai sus menționat, au fost:

Nr. crt.	Denumire funcție	Numele și prenumele	Participare la capitalul societății
1.	DIRECTOR GENERAL	ing. BARBU VASILE	1.314.000 acțiuni
3.	DIRECTOR ECON-ADMINISTRATIV	ec. GUEF DORIN	-

Pentru fiecare, prezentarea următoarelor informații:

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

Începând cu 01.01.2007, ocupantul postului de Director General a încheiat cu societatea un contract de management pe o durată de 4 ani.

Ocupantul postului de Director Economic-Administrativ are contract 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 la 31.12.2009 este redată în tabelul de mai sus.

Menționăm că la această dată nici o persoană din conducere nu mai participă la capitalul social al societății.

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 2009 au existat premisele continuității activității statutare cu impact direct al mediului economic specific crizei financiare. Poziția flexibilă în adaptarea la cerințele segmentului de piață pe care își desfășoară activitatea-prestări servicii în industria petrolieră se remarcă prin marjele de profitabilitate.

- lei

Specificație	2007	2008	2009
Total Activ , din care :	88.297.390	111.646.004	118.696.092
Active imobilizate	51.589.480	58.831.119	63.859.679
Active circulante	36.406.746	52.296.229	54.568.859
Alte elemente	301.164	518.656	267.554
Total Pasiv , din care :	88.297.390	111.646.004	118.696.092
Capital	13.909.545	27.819.090	27.819.090
Rezerve	44.290.809	51.738.262	68.631.289
Rezultat reportat /profit nerepartizat	16.437.705	22.969.609	13.072.796

Rezultat exercitiu	17.257.705	24.169.609	13.672.796
Datorii exigibile sub un an	6.786.588	5.972.494	6.933.940
Active circulante, respectiv datorii curente nete	29.700.745	46.649.142	47.738.780
Datorii exigibile peste un an	258.163	104.823	20.509
Alte elemente	6.614.580	3.041.726	2.218.468

b) contul de profit și pierderi

-lei			
Specificație	2007	2008	2009
Venituri totale, din care:	91.908.135	110.058.231	73.144.124
Venituri din exploatare	87.664.560	106.043.442	68.958.479
Venituri financiare	4.243.575	4.014.789	4.185.645
Cheltuieli totale	71.359.370	80.635.699	56.468.883
Cheltuieli de exploatare, din care:	70.620.794	79.522.077	55.687.472
- cheltuieli materiale	14.346.857	20.673.367	13.272.741
- ch energie, apă, gaze	1.103.831	1.097.011	938.648
- cheltuieli cu personalul	16.757.332	22.439.148	21.310.800
- ch. depreciere imobilizări	4.193.349	5.707.766	7.337.671
- ch. privind mărfurile	8.137.361	7.675.209	2.231.581
- alte cheltuieli de exploatare	26.082.064	21.929.576	10.596.031
Cheltuieli financiare	738.576	1.113.622	781.411
Rezultat brut - profit - pierdere	20.548.765	29.422.532	16.675.241
Impozit pe profit	3.291.060	5.252.923	3.002.445
Rezultat net - profit - pierdere	17.257.705	24.169.609	13.672.796

-lei			
Specificație	Realizări- an precedent	Anul 2009	
		Prevederi buget	Realizări
Venituri totale din care:	110.058.231	102.890.200	73.144.124
Venituri de exploatare	106.043.442	102.890.200	68.958.479
Venituri financiare	4.014.789		4.185.645
Cheltuieli totale din care	80.635.699	76.374.300	56.468.883
Cheltuieli de exploatare	79.522.077	76.192.900	55.687.472
Cheltuieli financiare	1.113.622	181.400	781.411
Rezultat brut :			
Profit	29.422.532	26.515.900	16.675.241
Pierdere			
Impozit pe profit	5.252.923	4.243.800	3.002.445
Rezultat net :			
Pierdere			
Profit	24.169.609	22.272.100	13.672.796

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

- menținerea preocupării pentru asigurarea de servicii complexe, inclusiv materiale import de bună calitate, dar din ce în ce mai scumpe (ciment și aditivi);
- constituirea de provizioane cu acceptarea caracterului nedeductibil al cheltuielii, dar cu o prezentare prudentă și cât mai reală a creanțelor și stocurilor;
- creșterea 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 autospeciilor de mare tonaj;
- evoluția parității leu-alte valute;
- plata la termen a datoriilor către bugetul de stat și bugetele locale.
- conducerea prin bugete a dat consistență gestionării prudente în constatarea și gestionarea evenimentelor ce ar fi putut produce cheltuieli neeconomice ;
- distribuirea în anul 2009 a cotei de participare a salariaților la profit pentru o sumă brută de 967.000 lei , cu efect compensat de constituirea provizionului din anul 2008, metodă aplicată cu consecvență și pentru anul 2009;
- plata până la 1 martie 2010, a sumei de 5.761.634 lei -din dividendul brut aprobat pentru anul 2008, în sumă de 6.676.582 lei.

În contextul prezentat, sistematizarea efectelor cuantificabile ale factorului macroeconomic a impus o viziune flexibilă a restructurării S. C. Rompetrol Well Services S.A., ca 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 și 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 și economice;
- reducerea costurilor de operare și optimizarea fluxurilor de transport;
- reorganizarea activității fabricii de azot.

Specificație	Unitate de măsură	Anul 2006	Anul 2007	Anul 2008	Anul 2009
Operații speciale	Operații echivalente agregat-container-cisternă	13.251	12.599	14.262	10.286
Număr mediu personal	Persoane	338	320	334	334
Productivitatea muncii medie anuală	Lei-RON/ persoană	170.675	242.340	283.022	192.138
Parc auto	Număr autospeciale	132	136	132	121

Evoluția indicatorilor prezintă sintetic trendul activității în unități fizice comparativ cu evoluția numărului de autospeciale fără aplicarea de programe de disponibilizare personal, într-o reală apreciere a efectelor de scădere a cererii de servicii pe perioada anului 2009.

Rezultatul financiar al societății înregistrează valori pozitive, datorită faptului că întreprinderea nu are credite bancare și finanțarea activității operaționale se realizează din surse proprii.

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

Specificație	-lei		
	2007	2008	2009
0	1	2	3
Profit net înainte de impozitare și elemente extraordinare	20,548,765	29.422.532	16.675.241
Ajustări	4,880,283	6.502.167	3.744.988
Profitul din exploatare înainte de schimbări în capitalul circulant	25,429,048	35.924.699	20.420.229
Modificări ale capitalului circulant	(8,458,294)	(6.925.842)	(10.497.918)
Numerar net din activități de exploatare	16,970,754	28.998.857	9.922.311
Numerar net din activități de investiție	(9,400,501)	(35.515.822)	(5.552.679)
Numerar net din activități de finanțare	(9,457)	(168,909)	(6.001.686)
Variația netă a numerarului și echivalentelor de numerar	7,560,796	(6,685,874)	(1.632.054)
Numerar și echivalente de numerar la începutul exercițiului financiar	8,473,147	16,033,943	9.348.069
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul exercițiului financiar	16,033,943	9,348,069	7.716.015

În anul 2009 atât derularea contractelor cu clienții și furnizorii tradiționali a fost gestionată în condiții de echilibru financiar, cât și asigurarea tuturor disponibilităților de cash pentru achitarea integrală și în termen a drepturilor salariale, a datoriilor bugetare și a dividendelor.

Specificație	2007	2008	2009
1. Indicatori de lichiditate			
Indicatorul lichidității curente	5.36	8.76	7.87
Indicatorul lichidității imediate	4.71	7.74	7.30
2. Indicatori de activitate			
Viteza de rotație a debitelor-clienți (zile)	55	53	100.74
Viteza de rotație a creditelor-furnizor (zile)	15	11	14.04
Viteza de rotație a activelor imobilizate	1.69	1.80	1.08
Viteza de rotație a activelor totale	0.99	0.94	0.58
3. Indicatori de profitabilitate			
Rentabilitatea capitalului angajat	0.27	0.29	0.15
Marja brută din vânzări	23.52	27.55	24.25

Valorile indicatorilor prezentați reflectă menținerea independenței financiare chiar în condițiile încetării ritmului de încasare a creanțelor.

Indicatorii de profitabilitate relevă o activitate eficientă desfășurată de societate în ultimii trei ani sub impactul pozitiv al investițiilor realizate, fără a ignora faptul că activitatea s-a diminuat simțitor în anul 2009.

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 2009 conform Hotărârii AGOA din 27.04.2009 (întrucât alegerea Consiliului de Administrație s-a făcut prin metoda votului cumulativ, numărul membrilor Consiliului de Administrație s-a modificat de la 3 la 5).

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 2009 au fost încheiate un număr de 74 contracte în calitate de **prestator – furnizor**, dintre care 35 contracte prestări servicii încheiate cu principalii beneficiari ai societății noastre: OMV PETROM S.A. București, S.N.G.N. ROMGAZ S.A. Mediaș, Schele de foraj și alte unități din domeniul petrolier și al căror obiect a fost prestarea de servicii anexe extracției țițeiului și gazelor naturale.

Din punct de vedere al contractelor de prestări servicii încheiate cu diverși beneficiari interni, situația la finele anului 2009 se prezintă astfel:

REALIZĂRI CONTRACTE PRESTĂRI SERVICII - 2009

Nr. crt.	Beneficiar	Valoare contract 2009 lei	Realizat 2009 lei
1	OMV PETROM S.A. BUCURESTI	(*)	44,369,266.47
2	F.S.PLOIESTI	59,808.00	43,264.90
3	F.S .VIDELE	255,594.00	48,195.30
4	F.S. CRAIOVA	825,538.00	939,318.86
5	FOSECO TG.OCNA	142,227.00	56,137.80
6	ROMFOR BOLDESTI SCAENI	63,290.00	23,011.20
7	F.S TG.MURES	443,891.00	584,872.50
8	DAFORA MEDIAS	2,837,010.00	849,842.49
9	HIDRAULIC S.A.MOINESTI	132,723.00	70,087.13
10	GRUP SERVICII PETROLIERE CONSTANTA	54,791.00	17,447.00
11	FORAJ BUZAU	68,436.00	40,910.80
	SUBTOTAL SCHELE FORAJ	4,627,358.00	2,544,643.05
12	S.N.G.N. ROMGAZ	(*)	11,146,675.20
	SUBTOTAL S.N.G.N ROMGAZ		11,146,675.20
13	AMROMCO ENERGY SRL PLOIESTI	(*)	2,181,816.00
14	AMROMCO ENERGY LLC NEW YORK-SUC. PLOIESTI	(*)	2,641,948.19
15	TRANSGEX SA ORADEA	(*)	39,405.93
16	SCHLUMBERGER LOGELCO INC.SUC.BUCURESTI	(*)	1,005,540.13
17	TEHNOTOP GROUP SRL CRAIOVA	(*)	39,826.40
18	TACROM DRILLING SRL	(*)	275,333.03
19	TACROM SERVICES SRL	(*)	1,683.00
20	THREE PHARM SRL TG. MURES	(*)	114,035.00
21	AURELIAN OIL& GAS SRL	(*)	467,141.95
22	EXPERT PETROLEUM SRL	(*)	73,371.70
23	LOTUS PETROL S.R.L BUCURESTI	(*)	119,853.30
	SUBTOTAL TERTI		6,959,954.63
	TOTAL	4,627,358.00	65,020,539.35

(*) Au existat contracte cadru în derulare pentru anul 2009 fără specificații de valoare totală.

Analizarea gradului de realizare a contractelor încheiate a condus la următoarea situație:

La sfârșitul anului 2009, 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 față de valoarea contractată, fapt datorat și apariției unor proiecte care nu au putut fi previzionate la finele anului 2008 și care au condus la încheierea de noi parteneriate.

Pentru anul 2009, au fost semnate trei Acte Adicionale la Contractul de prestări servicii pe anul 2004 încheiat cu OMV PETROM S.A. București pentru efectuarea lucrărilor specifice la sondele aparținând acestui beneficiar. Producția realizată a fost

de peste 44 milioane lei ca urmare a reprogramării, de către beneficiar, a unor lucrări sau proiecte pe parcursul anului trecut.

Deasemeni în urma licitației organizată în anul 2007, de către S.N.G.N. ROMGAZ MEDIAȘ 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 care a fost prelungit până în luna august 2009 când în urma unei noi licitații organizată de S.N.G.N.ROMGAZ S.A.MEDIAȘ societatea noastră a fost declarată câștigătoare încheindu-se un nou contract de prestări servicii pentru perioada 2009-2010.

În cazul societăților de foraj, clienți tradiționali ai S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A., producția contractată pentru anul 2009 nu a putut fi realizată în condițiile în care aceasta a fost fundamentată pe baza estimărilor beneficiarilor funcție de volumul de lucrări realizate în anul anterior când volumul de lucru a fost foarte mare, situație care nu s-a mai regăsit pe parcursul anului 2009.

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 Ordin de Plată, în avans sau în momentul executării prestației pentru următorii clienți : S.C. PEGAMONT S.R.L. PLOIEȘTI, S.C. TALPAC S.R.L. FOCȘANI, S.C. COMESAD RO S.R.L. PITEȘTI, S.C. DOSCO PETROSERVICES S.R.L., S.C. BRENT OIL CO S.R.L., S.C.ARGENTA S.R.L.

SC ROMPETROL WELL SERVICES SA a continuat colaborarea în domeniul închirierii de scule și echipamente de foraj extracție prin prelungirea valabilității Contractelor de închiriere scule și echipamente, încheiate cu beneficiarii tradiționali: S.C.ROMFOR S.A.BOLDEȘTI-SCĂIENI, S.C. DAFORA S.A. MEDIAȘ.

Contractele de închiriere spații, încheiate, se referă la spațiile închiriate la Secția Câmpina încă din anii anteriori (S.C. ALICSTAL HIDRO S.R.L., S.C.HALLIBURTON ENERGY S.R.L., S.C. CRISVAL S.R.L., S.C. ADYMPEX PRELMET S.R.L., S.C. ADYBAS S.R.L., SCHLUMBERGER LOGELCO INC, S.C. OVINIAL S.R.L. MĂGURENI, S.C. BESPOKE SHOEMAKERS & CO S.R.L. BRASOV, bloc nefamiliști) precum și la cele încheiate în cursul anului 2009 (S.C. EXECUTIV CONSTRUCT DIVERS S.R.L. MOINEȘTI, S.C. TWOA MAR BUSINESS S.R.L. CÂMPULUNG) Secția Timișoara (apartamente, ECOMASTER SERVICII ECOLOGICE) precum și în alte locații aparținând S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A.

În calitate de **beneficiar**, societatea noastră a încheiat contracte vânzare-cumpărare cu o serie de furnizori de combustibili, piese de schimb și alte materiale: ROMPETROL DOWNSTREAM S.R.L. BUCUREȘTI, UPETROM S.A. PLOIEȘTI, LAFARGE CIMENT (ROMÂNIA) S.A. BUCUREȘTI, GERMA ROM TRANS S.R.L., INTERNAȚIONAL MOTOARE LEADER, S.C.GEOMET INDUSTRIAL S.R.L., AIR LIQUIDE ROMÂNIA S.A., 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 2009 s-au înregistrat acte de demisie din partea următorilor administratori:

- Niculae Vidu - ca urmare a demisiei începând cu 04.02.2009;
- Eric Florin Chiș - ca urmare a demisiei începând cu 17.08.2009;
- Alexandra-Georgeta Ștefan - ca urmare a demisiei începând cu 01.08.2009.

d) *lista filialelor societății comerciale și a societăților controlate de aceasta;*
S.C.Rompetrol Well Services S.A. nu are filiale și nici societăți controlate de aceasta.

e) *lista persoanelor afiliate societății comerciale.*

S.C. Rompetrol Well Services S.A. face parte din grupul Rompetrol.
Grupul Rompetrol este înregistrat la CNVM și este format din următoarele societăți:

- The Rompetrol Group NV
- Rompetrol Georgia LTD
- Rompetrol Rusia LLC (SRL)
- Rompetrol SA
- Rompetrol Financial Group SRL
- SC "IFN Fingroup Credit" SA
- SC « Fingroup Agent de Asigurare SRL
- Rompetrol Bulgaria JSC
- Rompetrol Albania Downstream Sh.A
- RP Albania Wholesale Sh.A
- Rompetrol Rafinare Constanta SA
- Geopetsa Servicios Petroleros SA
- Rompetrol Upstream International Ltd
- Rominserv SRL
- Ecomaster – Servicii Ecologice SRL
- Intreprinderea Mixta Palplast SRL
- Intreprinderea Mixta "Rompetrol Moldova" SA
- Vector Energy SA
- Rominservices Therm SA
- Rompetrol Logistics SRL
- Rompetrol Petrochemicals SRL
- Rompetrol Downstream SRL
- Rom Oil SA
- Rompetrol Quality Control SRL
- Palplast SA
- Global Security Sistem SA
- SC Contrast SRL
- SC Uzina Termoelectrica Midia SA
- Romcalor Oil Services SA
- Rompetrol France SAS
- Dyneff SAS
- DPPLN SAS
- Dyneff Espagne SAS
- TMP SAS
- Dyneff Catalogne SLU
- Rompetrol Gas SRL
- Midia Marine Terminal SRL
- LLC Rompetrol Ukraine
- Rompetrol Albania ShA
- Rompetrol Distribution Albania Sh.A
- Intreprinderea Mixtă "Moldintergaz" SRL
- Byron Shipping LTD

- Rompetrol Holding SA
- KazMunaiGaz PKOP Investment B.V.
- Rominserv Kazakhstan LTD
- AGAT Ltd



DIRECTOR ECONOMIC ADMIN,

DI Dorin Guef



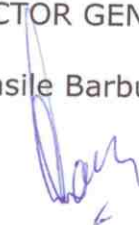
CONSILIUL DE ADMINISTRATIE,

Președinte: DI Adrian - Ion Stănescu



DIRECTOR GENERAL,

DI Vasile Barbu



Anexa 1-a

SITUATIE PONDERE REALIZARI SORTIMENTE IN VENITURI DIN EXPLOATARE PE ANII 2007,2008,2009

Denumire sortiment	2007		2008		2009	
	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	2.323.417,000	2,65	2.895.977,000	2,73	2.083.654,970	3,02
Op.de punere in productie a s-delor cu echip. Baker-Cameron	3.246.682,000	3,70	3.893.305,000	3,67	3.250.416,610	4,71
Op.cu agregate de cimentare	27.575.131,000	31,45	45.945.363,000	43,33	36.091.914,340	52,29
Op.cu autocisterna pana la 14m3	1.544.484,000	1,76	1.535.361,000	1,45	889.514,340	1,29
Op.cu clesti mecanizati	1.432.756,000	1,63	1.847.775,000	1,74	1.251.743,600	1,81
Op.preparare retete	763.149,000	0,87	1.055.541,000	1,00	305.881,020	0,44
Op.analize ciment sonda	1.526.298,000	1,74	1.250.209,000	1,18	917.643,060	1,33
Op.cu autocontainere si amestecatoare de ciment	5.497.527,000	6,27	8.214.082,000	7,75	4.005.608,200	5,80
Op.azot lichid la sonda converter	1.400.845,000	1,60	1.783.518,000	1,68	1.528.593,700	2,21
Op.speciale cu autocisterna de azot lichid la sonda	1.148.937,000	1,31	1.697.651,000	1,60	1.117.891,890	1,62
Inchirieri echipamente speciale	2.941.033,000	3,35	2.893.980,000	2,73	1.809.689,610	2,62
Inchirieri scule pentru foraj-extractie	612.465,000	0,70	725.095,000	0,68	441.500,630	0,64
Op.cu gamadensimetru	329.777,000	0,38	412.718,000	0,39	282.805,730	0,41
Op.cu siloz vertical de 35to	10.550,000	0,01	114.617,000	0,11	105.339,200	0,15
Op.separator	139.089,000	0,16	154.433,000	0,15	120.274,520	0,17
Op.cu autocisterne de HCl	530.582,000	0,61	883.686,000	0,83	664.422,930	0,96
Azot lichid	2.759.828,000	3,15	2.673.450,000	2,52	1.513.563,100	2,19
Transporturi	457.710,000	0,52	168.185,000	0,16	107.710,150	0,16
Diverse	33.445.954,000	38,14	27.898.496,000	26,31	12.533.131,400	18,16
Total Activitate Venituri din Exploatare SC Rompetrol Well Seivices	87.686.214,000	100,00	106.043.442,000	100,00	69.021.299,000	100,00

Anexa 1-b

SITUATIE PONDERE REALIZARI SORTIMENTE IN CIFRA DE AFACERI PE ANII 2007,2008,2009

Denumire sortiment	2007		2008		2009	
	Realizare valoric	Pondere in cifra de afaceri	Realizare valoric	Pondere in cifra de afaceri	Realizare valoric	Pondere in cifra de afaceri
1	2	3	4	5	6	7
Op.de probare strate cu testerul	2.323.417,000	2,66	2.895.977,000	2,76	2.083.654,970	3,03
Op.de punere in productie a s-delor cu echip. Baker-Cameron	3.246.682,000	3,72	3.893.305,000	3,71	3.250.416,610	4,73
Op.cu agregate de cimentare	27.575.131,000	31,56	45.945.363,000	43,82	36.091.914,340	52,48
Op.cu autocisterna pana la 14m3	1.544.484,000	1,77	1.535.361,000	1,46	889.514,340	1,29
Op.cu clesti mecanizati	1.432.756,000	1,64	1.847.775,000	1,76	1.251.743,600	1,82
Op.preparare retete	763.149,000	0,87	1.055.541,000	1,01	305.881,020	0,44
Op.analize ciment sonda	1.526.298,000	1,75	1.250.209,000	1,19	917.643,060	1,33
Op.cu autocontainere si amestecatoare de ciment	5.497.527,000	6,29	8.214.082,000	7,83	4.005.608,200	5,82
Op.azot lichid la sonda converter	1.400.845,000	1,60	1.783.518,000	1,70	1.528.593,700	2,22
Op.speciale cu autocisterna de azot lichid la sonda	1.148.937,000	1,31	1.697.651,000	1,62	1.117.891,890	1,63
Inchirieri echipamente speciale	2.941.033,000	3,37	2.893.980,000	2,76	1.809.689,610	2,63
Inchirieri scule pentru foraj-extractie	612.465,000	0,70	725.095,000	0,69	441.500,630	0,64
Op.cu gamadensimetru	329.777,000	0,38	412.718,000	0,39	282.805,730	0,41
Op.cu siloz vertical de 35to	10.550,000	0,01	114.617,000	0,11	105.339,200	0,15
Op.separator	139.089,000	0,16	154.433,000	0,15	120.274,520	0,17
Op.cu autocisterne de HCl	530.582,000	0,61	883.686,000	0,84	664.422,930	0,97
Azot lichid	2.759.828,000	3,16	2.673.450,000	2,55	1.513.563,100	2,20
Transporturi	457.710,000	0,52	168.185,000	0,16	107.710,150	0,16
Diverse	33.135.635,000	37,92	26.715.111,000	25,48	12.284.992,400	17,86
Total Activitate Cifra de Afaceri SC Rompetrol Well Seivices	87.375.895,000	100,00	104.860.057,000	100,00	68.773.160,000	100,00