



RAPORT ANUAL
întocmit în conformitate cu Regulamentul C.N.V.M. nr.1/2006
pentru exercițiul financiar 2010

Denumirea societății comerciale:	ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
Sediul social:	Ploiești - str. Clopoței 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



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 consta în principal din: operațiuni speciale la sonde, închirieri de scule și dispozitive speciale pentru sonde, alte prestări de servicii, producere și comercializare azot lichid și gaze.

b) Precizarea datei de înființare a societății comerciale;

Societatea Comercială Rompetrol Well Services S.A. a fost înființată în anul 1951 și în cei 59 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 2010 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 2010 ca instalații tehnice și echipamente tehnologice se pot aminti: un agregat de cimentare cu două linii, două cisterne de acid clorhidric, instalație de filtrare, aparate de măsură și control, echipament IT, însumând 5.392.301 lei, din care valoarea investițiilor în curs la 31.12.2010, era de 4.146.970 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)- 1.544.525 lei.

e) Descrierea principalelor rezultate ale evaluării activității societății.

1.1.1. Elemente de evaluare generală:

a) profit;

La nivelul anului 2010 s-a obținut

-profit brut: 17.859.891 lei

-profit net: 14.553.986 lei

b) cifra de afaceri;

Cifra de afaceri pentru anul 2010: 79.196.025 lei

c) export;

Valoarea exporturilor însumează la nivelul anului 2010, echivalentul a 1.286.964 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	2008	2009	2010
Cheltuieli totale	80.635.699	56.468.883	67.034.909
Cheltuieli de exploatare, din care:	79.522.077	55.687.472	65.756.118
-cheltuieli materiale	20.673.367	13.272.741	17.116.997
-ch energie, apa, gaze	1.097.011	938.648	624.337
-cheltuieli cu personalul	22.439.148	21.310.800	23.725.208
-ch.depreciere imobilizari	5.707.766	7.337.671	8.319.807
-ch.privind marfurile	7.675.209	2.231.581	2.137.384
-alte cheltuieli de exploatare	21.929.576	10.596.031	13.832.385
Cheltuieli financiare	1.113.622	781.411	1.278.791

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 (8,76 în anul 2008, 7,87 în anul 2009, respectiv 8,49 în anul 2010) 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, țiței, 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 2010 societatea a prestat servicii de specialitate în Bulgaria, Kazahstan și 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 2008, 2009, 2010 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 transport(eliminarea necesității autorizațiilor de transport agabaritic) a condus la continuarea înnoirii parcului auto prin achiziționarea unui agregat de cimentare cu două pompe, două cisterne înnoirii parcului auto prin achiziționarea unui agregat de cimentare cu două pompe, două cisterne de acid clorhidric, instalație de filtrare. Echipamentele puse în funcțiune în acest an sunt dotate cu sistem de monitorizare a parametrilor de lucru (presiune, debit, densitate, volum total pompat), conform cerințelor clienților. În anul 2011 se va finaliza punerea în funcțiune a încă unui agregat de cimentare cu două pompe.

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:

	2008	2009	-lei 2010
Vânzări pe activități:	104.860.057	68.773.160	79.187.606
• Venituri din servicii prestate	92.442.437	63.381.580	76.554.100
• Venituri din vânzarea mărfurilor	9.746.410	3.875.777	1.349.573
• Venituri din vânzarea produselor finite	2.671.210	1.515.803	1.283.933

Principalul client al societății *pe piața internă* este OMV Petrom S.A. București, prestațiile către acesta reprezentând la nivelul anului 2009 un procent de peste 66% 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 2010 reprezintă un procent de aproximativ 14%, iar Schelele de Foraj și alți operatori din domeniul petrolier reprezintă aproximativ 19% din prestații.

În cursul anului 2010 societatea a prestat servicii pe piața internă și către operatori independenți precum: Amromco Energy LLC, Amromco Energy SRL, Tacrom Drilling SRL, Expert Petroleum SRL, Aurelian Oil & Gas SRL, REGAL PETROLEUM ROMANIA SRL și MND AS Hodonin Cehia Sucursala București.

În cursul anului 2010 **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 2010 S.C. Rompetrol Well Services S.A. a avut activități comerciale în următoarele țări: Bulgaria, Kazahstan și Ucraina.

Pe fundalul creșterii mondiale a prețului țițeiului, activitatea Sucursalei Rompetrol Well Services din Kazahstan a prezentat o creștere mai ales în trimestrul IV 2010. Astfel, activitatea de bază, lucrările de cimentare la sondă, a fost reluată începând cu luna septembrie 2010 și s-a desfășurat în paralel în două zone: Atyrau și Aktau.

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.

În 2011, 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, Polonia și Ucraina precum și pe platforma continentală a Mării Negre, zone ce pot fi deservite folosind bazele operaționale de pe teritoriul României. 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 S.N.G.N. ROMGAZ S.A. Mediaș 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 31.12.2010, S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A. înregistra un număr de 324 angajați cu contract de muncă, față de 330 angajați la începutul anului.

Structura personalului la 31 decembrie 2010 era următoarea:

TOTAL PERSONAL	324
din care:	
- cu studii superioare	87
- cu studii medii	27
- muncitori calificați	210
- muncitori necalificați	0

Gradul de sindicalizare a forței de muncă este de 95,68%, respectiv din 324 angajați, 310 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 iunie 2010 a avut loc auditul de supraveghere a Sistemului Integrat de Management (mediu, calitate, securitate și sănătate în muncă), susținut de către Germanischer Lloyd Certification GmbH, în urma căruia aceasta a confirmat ca societatea noastră este pe o linie ascendentă în privința conformării cu cerințele specificate în cele 3 standarde pentru care a primit certificarea: 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 ratei dobânzii*

Societatea nu este angajată în nici un contract de împrumut și prin urmare nu este expusă riscurilor legate de mișcări ale ratei dobânzii.

- *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*: rămâne dificil de caracterizat în contextul amenințărilor efectelor crizei pe piața globală de credit;

- *riscul variațiilor de curs valutar*: majoritatea veniturilor realizate de Societate sunt în lei. Decalajul între înregistrarea sumelor în valută și stingerea acestora, nu poate genera prin variația cursului de schimb, efecte patrimoniale semnificative.

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.

Ca urmare a crizei economice și financiare internaționale, noi estimăm că și în perioada următoare pot apărea o serie de tendințe, elemente, evenimente potențial adverse sau factori de incertitudine care să afecteze negativ profitabilitatea și parțial lichiditatea societății, comparativ cu realizările obținute în anul 2010 și în anii precedenți.

Conducerea societății va monitoriza atent aceste evenimente și va acționa astfel încât obiectivele prevăzute prin Bugetul de venituri și cheltuieli ce va fi aprobat pentru 2011, să fie realizate.

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.

Veniturile din activitatea de bază a societății pot fi afectate în continuare de efectele prelungite ale crizei economice și financiare internaționale precum și de strategia industriei de petrol.

Pe toată durata anului 2010 a existat disponibilitate în ceea ce privește atât capacitățile de producție, cât și resursele financiare pentru atingerea indicatorilor bugetați.

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., analizator ultrastatic, consistometru, vâscozimetru și alte tipuri de autoutilitare și scule de foraj.

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 0 lei, deoarece toate contractele au fost finalizate până la sfârșitul anului 2010.

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 31.12.2010 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.	19.957.165 lei (71,7391 %)
2. Alți acționari (aprox. 3.350)	7.861.925 lei (28,2609 %)

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.

Înainte de derularea ofertei, The Rompetrol Group N.V. deținea 141.877.488 acțiuni ce reprezintă 51,00005% din capitalul social.

Numărul de acțiuni depuse în cadrul ofertei a fost de 57.694.162 acțiuni emise de S.C. Rompetrol Well Services S.A., reprezentând 20,74 % din capitalul social al societății.

Tranzacția aferentă ofertei publice de preluare s-a realizat pe data de 25.02.2010.

În urma încheierii acestei oferte, The Rompetrol Group N.V. deține 199.571.650 acțiuni ce reprezintă 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 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 a aprobat repartizarea profitului net în sumă de 13.672.796 lei, pe următoarele destinații:

- 600.000 lei pentru constituirea rezervei legale;
- 4.172.864 lei pentru dividende;
- 8.899.932 lei –alte rezerve.

Valoarea dividendului brut pe acțiune pentru anul 2009 a fost de 0,015 lei pentru acționarii înregistrați în Registrul Acționarilor la data de 14.05.2010(data de înregistrare).

Pentru anul 2010, A.G.O.A. din 28.04.2011 va hotărî cum se va repartiza profitul.

Astfel în 2010 s-au realizat venituri totale în valoare de 84.894.800 lei, cu angajarea unor cheltuieli totale în valoare de 67.034.909 lei obținând un profit brut de 17.859.891 lei, respectiv un profit net de 14.553.986 lei.

Consiliul de Administrație propune distribuirea unui dividend brut pe acțiune pentru exercițiul financiar al anului 2010, 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 2010, structura Consiliului de Administrație s-a modificat după cum urmează:

În data de 27.04.2010, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor a adoptat o hotărâre prin care, ca urmare a demisiei din funcția de administrator în august 2009 a domnilor Eric Florin Chiș și Alexandra-Georgeta Ștefan, 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 și de Președinte al Consiliului de Administrație în perioada 09.03.2006 – 27.04.2010.

În AGOA din 27.04.2010 a fost numit Președinte al noului Consiliu de Administrație, pentru un mandat de 4 ani.

Dl. Adrian-Ion Stănescu este de profesie inginer în domeniul tehnologiei construcțiilor de mașini, specializându-se și în 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: 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.

În AGOA din 27.04.2010 a fost ales membru al noului Consiliu de Administrație, pentru un mandat de 4 ani.

Dl. Gheorghe Georgescu este inginer de foraj-extracție cu o bogată experiență în acest domeniu (1979-2010), ocupând funcții de conducere în companiile în care a lucrat. Are experiență profesională îndelungată în aceste domenii de activitate.

În prezent este Director general la S.C. Rompetrol S.A..

• **Membru: Dl. Talgat Issayev**, cetățean al statului Kazakhstan născut la data de 06.05.1972 în Almaty, Republica Kazakhstan, cu domiciliul în Republica Kazakhstan, Astana.

În AGOA din 27.04.2010 a fost ales membru al Consiliului de Administrație, pentru un mandat de 4 ani.

Dl. Talgat Issayev este de profesie inginer de dezvoltare și exploatare a zăcămintelor de petrol și gaze, și economist.

• **Membru: Dl. Alexey Golovin**, cetățean al statului Kazakhstan născut la data de 20.09.1978 în Almaty, Republica Kazakhstan, cu domiciliul în Republica Kazakhstan, Almaty și reședința în București.

Dl. Alexey Golovin, de profesie avocat, a fost ales membru al Consiliului de Administrație în Adunarea Generală a Acționarilor din 27.04.2010 și a renunțat la mandatul de administrator începând cu 01.10.2010.

Consiliul de Administrație întrunit în data de 29.09.2010, ia act de renunțarea la mandatul de administrator a domnului Alexey Golovin începând cu 01.10.2010, respectiv de încetare a exercitării funcției de membru al Consiliului de Administrație. Conform art. 137² din Legea nr. 31/1990, modificată, Consiliul de Administrație numește începând cu data de 01.10.2010 pe dl. Retayev Nurkanat, cetățean al statului Kazakhstan, născut la data de 04.04.1981 în Karagandinskaya, Republica Kazakhstan, cu reședința în București, în calitate de administrator provizoriu până la întrunirea adunării generale ordinare, care va alege noul administrator.

Dl. Retayev Nurkanat este de profesie inginer de dezvoltare și exploatare a zăcămintelor de petrol și gaze.

• **Membru: S.C. Middle Europe Investments S.R.L.**, persoană juridică română cu sediul în Mun. Cluj-Napoca str. Iosif Vulcan nr. 13 ap. 1, CUI 18128488, J12 /1885 /2009, reprezentată de administrator –dl. Făder Cristian Robert, ce are ca reprezentant permanent pe **dl. Vasile Marius Chiș** - cetățean român, născut la data de 03.10.1978.

În AGOA din 27.04.2010 **S.C. Middle Europe Investments S.R.L.**, a fost aleasă membru al Consiliului de Administrație, pentru un mandat de 4 ani.

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 31.12.2010, emis de Depozitarul Central, niciunul dintre administratori nu participă la capitalul social al societății.

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 delegă 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 31.12.2010, cei doi directori cărora li s-a delegat conducerea în sensul mai sus menționat, au fost:

Nr. crt.	Denumire funcție	Numele și prenumele
1.	DIRECTOR GENERAL	ing. BARBU VASILE
2.	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. La 01.01.2011 s-a încheiat un act adițional la acest contract pentru prelungirea mandatului până la 30.06.2011.

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 există 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.

Conform Registrului acționarilor societății, consolidat la data de 31.12.2010, emis de Depozitarul Central, niciun membru al conducerii executive nu 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 2010 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	2008	2009	2010
Total Activ , din care :	111.646.004	118.696.092	128.127.468
Active imobilizate	58.831.119	63.859.679	59.377.773
Active circulante	52.296.229	54.568.859	68.417.885
Alte elemente	518.656	267.554	331.810
Total Pasiv , din care :	111.646.004	118.696.092	128.127.468

Capital	27.819.090	27.819.090	27.819.090
Rezerve	51.738.262	68.631.289	75.707.066
Rezultat reportat /profit nerepartizat	22.969.609	13.072.796	13.673.986
Rezultat exercitiu	24.169.609	13.672.796	14.553.986
Datorii exigibile sub un an	5.972.494	6.933.940	8.057.054
Active circulante, respectiv datorii curente nete	46.649.142	47.738.780	60.545.607
Datorii exigibile peste un an	104.823	20.509	0
Alte elemente	3.041.726	2.218.468	2.870.272

b) contul de profit și pierderi

-lei

Specificație	2008	2009	2010
Venituri totale, din care:	110.058.231	73.144.124	84.894.800
Venituri din exploatare	106.043.442	68.958.479	79.538.657
Venituri financiare	4.014.789	4.185.645	5.356.143
Cheltuieli totale	80.635.699	56.468.883	67.034.909
Cheltuieli de exploatare, din care:	79.522.077	55.687.472	65.756.118
- cheltuieli materiale	20.673.367	13.272.741	17.116.997
-ch energie, apă, gaze	1.097.011	938.648	624.337
- cheltuieli cu personalul	22.439.148	21.310.800	23.725.208
-ch. depreciere imobilizări	5.707.766	7.337.671	8.319.807
-ch. privind mărfurile	7.675.209	2.231.581	2.137.384
- alte cheltuieli de exploatare	21.929.576	10.596.031	13.832.385
Cheltuieli financiare	1.113.622	781.411	1.278.791
Rezultat brut - profit - pierdere	29.422.532	16.675.241	17.859.891
Impozit pe profit	5.252.923	3.002.445	3.305.905
Rezultat net - profit - pierdere	24.169.609	13.672.796	14.553.986

-lei

Specificație	Realizări- an precedent	Anul 2010	
		Prevederi buget	Realizări
Venituri totale din care:	73.144.124	73.291.700	84.894.800
Venituri de exploatare	68.958.479	70.960.800	79.538.657
Venituri financiare	4.185.645	2.330.900	5.356.143
Cheltuieli totale din care	56.468.883	60.360.300	67.034.909
Cheltuieli de exploatare	55.687.472	60.360.300	65.756.118
Cheltuieli financiare	781.411		1.278.791
Rezultat brut :			
Profit	16.675.241	12.931.400	17.859.891
Pierdere			
Impozit pe profit	3.002.445	1.720.700	3.305.905
Rezultat net :			
Pierdere			
Profit	13.672.796	11.210.700	14.553.986

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 autospecialelor 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 neeconomicoase ;
- plata până la 1 martie 2011, a sumei de 5.981.698 lei -din dividendul brut aprobat pentru anul 2008, în sumă de 6.676.582 lei;
- plata până la 1 martie 2011, a sumei de 3.792.290 lei -din dividendul brut aprobat pentru anul 2009, în sumă de 4.172.864 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:

- retehnologizare 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	Anul 2010
Operații speciale	Operații echivalente agregat-container-cisternă	13.251	12.599	14.262	10.286	10.061
Număr mediu personal	Persoane	338	320	334	334	326
Productivitatea muncii medie anuală	Lei-RON/persoană	170.675	242.340	283.022	192.138	228.419
Parc auto	Număr autospeciale	132	136	132	121	116

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 2010.

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

-lei			
Specificație	2008	2009	2010
0	1	2	3
Profit net înainte de impozitare și elemente extraordinare	29.422.532	16.675.241	17.859.891
Ajustări	6.502.167	3.744.988	6.568.983
Profitul din exploatare înainte de schimbări în capitalul circulant	35.924.699	20.420.229	24.428.874
Modificări ale capitalului circulant	(6.925.842)	(10.497.918)	(9.346.337)
Numerar net din activități de exploatare	28.998.857	9.922.311	15.082.537
Numerar net din activități de investiție	(35.515.822)	(5.552.679)	(7.681.228)
Numerar net din activități de finanțare	(168,909)	(6.001.686)	(3.852.540)
Variația netă a numerarului și echivalentelor de numerar	(6,685,874)	(1.632.054)	3.548.769
Numerar și echivalente de numerar la începutul exercițiului financiar	16,033,943	9.348.069	7.716.015
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul exercițiului financiar	9,348,069	7.716.015	11.264.784

În anul 2010 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	2008	2009	2010
1. Indicatori de lichiditate			
Indicatorul lichidității curente	8.76	7.87	8.49
Indicatorul lichidității imediate	7.74	7.30	8.07
2. Indicatori de activitate			
Viteza de rotație a debitelor-clienți (zile)	53	100.74	121.47
Viteza de rotație a creditelor-furnizor (zile)	11	14.04	12.76
Viteza de rotație a activelor imobilizate	1.80	1.08	1.33
Viteza de rotație a activelor totale	0.94	0.58	0.62
3. Indicatori de profitabilitate			
Rentabilitatea capitalului angajat	0.29	0.15	0.15
Marja brută din vânzări	27.55	24.25	22.55

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, dar s-a menținut și chiar a înregistrat o creștere pe aria serviciilor de sondă în condiții de productivitate crescută în anul 2010.

6. Guvernanță Corporativă

S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A. este o societate comercială listată la Bursa de Valori București -categoria a II-a acțiuni sub simbolul << PTR >>, din data de 18.06.1998, conform deciziei Comisiei de înscriere la Cota nr. 133/26 martie 1998.

Societatea se supune legislației actuale aplicabile societăților comerciale și pieței de capital: legea 31 /1990 a societăților comerciale - cu modificările ulterioare, Legea nr. 82/1991 a contabilității - cu modificările ulterioare, legea 297 /2004 privind piața de capital - cu modificările ulterioare, Regulamentul CNVM nr 1/2006 privind emitenții și operațiunile cu valori mobiliare - cu modificările ulterioare.

Conducerea societății a adoptat în mod voluntar, autoimpus o parte din prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București (CGC-BVB), aprobat în Consiliul Bursei în decembrie 2007 și care se găsește pe site-ul BVB:

(<http://www.bvb.ro/companies/CorporateGovernance.aspx>) -varianta în lb română.

Codul de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București cuprinde unele recomandări care sunt prevederi cu caracter supletiv ale actelor normative menționate în aliniatul de mai sus.

Codul de Guvernanță Corporativă are ca scop maximizarea transparenței în managementul societății bazat pe reguli și obiective clare și consolidarea pieței și a încrederii părților interesate (acționari, parteneri de afaceri, angajați).

Acesta contribuie la protejarea drepturilor acționarilor, îmbunătățește rezultatele generale ale companiei, oferă un acces mai bun la capital și diminuează riscurile.

Codul de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București este structurat pe 19 principii și 41 de recomandări, toate având egală putere și importanță.

Nivelul de implementare de către S.C. Rompetrol Well Services S.A. a principiilor și recomandărilor din CGC sunt raportate în declarația „*Aplici sau Explici*”, conform Rec. 3 din CGC, care va fi comunicată BVB împreună cu Raportul anual 2010 și afișată pe site-ul Societății, www.rompetrol.ro. În secțiunea Investor Relations/ Rompetrol Well Services SA/AGA 2011

În conformitate cu actele constitutive, **S.C. Rompetrol Well Services S.A. este administrată în sistem unitar** prin care administrația revine unui consiliu de administrație compus din 5 membri, aleși de adunarea generală ordinară a acționarilor cu o durată a mandatului de 4 ani.

Consiliul de Administrație are puteri depline în luarea oricăror decizii de administrare și gestiune în afara celor pe care legea le dă în mod expres Adunării Generale a Acționarilor.

Prin excepție, Consiliul de Administrație va exercita atribuțiile Adunării Generale a Acționarilor prevăzute de art.113 lit b, c și f din legea 31/1990, republicată.

Deciziile Consiliului de Administrație sunt valabile dacă se iau cu votul majorității membrilor prezenți. În caz de paritate a voturilor, președintele are vot decisiv.

Pe parcursul anului 2010, **componenta Consiliului de Administrație** a fost următoarea:

01.01.2010 – 26.04.2010

Adrian - Ion Stănescu - Președinte

Gheorghe Georgescu - Membru

Gabriela Paula Sîrbu - Membru

27.04.2010 – 30.09.2010

Adrian - Ion Stănescu - Președinte

Gheorghe Georgescu - Membru

Talgat Issayev - Membru

Alexey Golovin - Membru

S.C. Middle Europe Investments S.R.L. reprezentată permanent de dl. Vasile Marius Chiș - Membru

Mențiuni:

- în AGAO din 27.04.2010, a fost ales Consiliul de Administrație prin metoda votului cumulativ.

- în 27.09.2010, societatea ia act de renunțarea la mandatul de administrator începând cu 01.10.2010, a dlui Alexey Golovin.

Consiliul de Administrație întrunit în data de 29.09.2010, decide ca domnul Retayev Nurkanat sa fie numit administrator provizoriu al Societății până la întrunirea adunării generale ordinare, care va numi noul administrator.

01.10.2010 – 31.12.2010

Adrian - Ion Stănescu - Președinte

Gheorghe Georgescu - Membru

Talgat Issayev - Membru

Retayev Nurkanat - Membru

S.C. Middle Europe Investments S.R.L. reprezentată permanent de dl. Vasile Marius Chiș - Membru

Informații despre membrii Consiliului de Administrație

• **Adrian - Ion Stănescu**, cetățean român, născut în anul 1953;

Membru al Consiliului de Administrație în perioada: 23.11.2002 – 11.08.2003;

Președinte al Consiliului de Administrație din data de 09.03.2006;

Durata ultimului mandat: din 27.04.2010 până în 27.04.2014.

Pregătirea, calificarea profesională, responsabilități

Este inginer, absolvent al Facultății de Mecanică - specializarea Tehnologia construcțiilor de mașini, Iași - promoția 1977, dar și al unor cursuri de specializare în domeniul tehnologiei operațiilor de cimentare, management și marketing.

Are o experiență profesională solidă în industria de petrol și gaze, în diferite domenii ale acesteia: în fabricarea de echipament petrolier de schelă și tehnologic, în tehnologia operațiilor speciale, 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 la UPETROM Ploiesti (1987-1999), ROMPETROL SA (1999-2001) și ROMPETROL WELL SERVICES S.A. unde deține și funcția de Director General Adjunct din mai 2003.

• **Gheorghe Georgescu**, cetățean român, născut în anul 1952;

Membru al Consiliului de Administrație din data de 27.04.2009;

Durata ultimului mandat: 27.04.2010 până în 27.04.2014.

Pregătirea, calificarea profesională, responsabilități

Este inginer, absolvent al Facultății de Forajul sondelor și exploatarea zăcămintelor de petrol și gaze, Ploiești - promoția 1979, dar și al unor cursuri de specializare în domeniul foraj - extracție.

Are o experiență profesională deosebită în industria de petrol și gaze, în domeniul forajului pe diverse structuri din Grecia, Sudan, Ecuador, India, Iordania, Egipt, Irak, și al forajului de mare adâncime.

În perioadele 1982-1987, 1990-1997 - lucrează în cadrul ROMPETROL SA, ocupând diverse funcții de conducere. Din anul 2001 este Director Foraj în cadrul ROMPETROL S.A.

În prezent este Director General al Rompetrol S.A., continuând, în același timp, să coordoneze și divizia de Foraj care reprezintă activitatea principală a acestei companii.

• **Gabriela Paula Sîrbu**, cetățean român, născută în anul 1958;

Membru al Consiliului de Administrație în perioada 09.03.2006 - 27.04.2010.

Pregătirea, calificarea profesională, responsabilități

Este economist, absolventă a Facultății de Comerț din cadrul Academiei de studii economice București-promoția 1981.

Are o experiență profesională solidă în activitatea sa.

De la absolvirea facultății, lucrează ca economist în cadrul ROMPETROL S.A., ocupând diverse funcții de conducere (director zonă), având o experiență profesională solidă în domeniul economic al activității desfășurate de ROMPETROL.

• **Talgat Issayev**, cetățean kazakh, născut în anul 1972;

Membru al Consiliului de Administrație din data de 27.04.2010;

Durata mandatului: 27.04.2010 până în 27.04.2014.

Pregătirea, calificarea profesională, responsabilități

Este inginer, absolvent al Facultății de Dezvoltarea și exploatarea zăcămintelor de petrol și gaze din cadrul Academiei de stat ruse de petrol și gaze Gubkin, Moscova-promoția 1995, precum și al Facultății de Finanțe-Credit din cadrul Academiei de Management Almaty, Kazakhstan -promoția 2000.

Dl. Talgat Issayev s-a alăturat Grupului Rompetrol în ianuarie 2010, pe poziția de Director Upstream Group. Anterior Rompetrol, a lucrat în cadrul Companiei Naționale KazMunayGaz, ocupând funcții de conducere în cadrul Departamentului Dezvoltare.

Are o experiență profesională bogată în industria de petrol și gaze kazakhă, lucrând în diverse companii precum: JSC Munaygas, RosbiOil Corporation, Askam Corporation, JSC Național Oil and Gas Company Kazakhoil.

În cadrul grupului Rompetrol (TRG), este responsabil pentru management, coordonare și control, pe următoarele domenii de activitate:

- explorare și producție;
- activitățile de foraj și reparații sonde;
- operații speciale sonde (Rompertrol Well Services).

• **Alexey Golovin**, cetatean kazakh, născut în anul 1978;

Membru al Consiliului de Administrație din data de 27.04.2010 până în data de 30.09.2010, când a ales să renunțe la mandatul de administrator care se încheia în 27.04.2014;

Pregătirea, calificarea profesională, responsabilități

Este avocat, absolvent al Higher School of Law "Adilet" în 1999, al "Master of business administration (MBA) -management financiar" din cadrul Universității de afaceri internaționale (UIB) în comun cu școala de afaceri MIRBIS în anul 2008.

În perioada 2000-2007 a absolvit diverse cursuri de specializare profesională în domeniul managementului financiar și al gestionării conturilor.

Din august 2008, dl. Alexey Golovin lucrează în cadrul JSC <<Trade House KazMunayGaz>> în funcția de Director al "Overseas projects management department".

Are o experiență profesională solidă în domeniul juridic, bancar și piața de capital, ocupând poziții de conducere în instituțiile și companiile în care a lucrat.

• **Nurkanat Retayev**, cetatean kazakh, născut în anul 1981;

Consiliul de Administrație întrunit în data de 29.09.2010, decide ca domnul Retayev Nurkanat să fie numit **administrator provizoriu** al Societății până la întrunirea adunării generale ordinare, care va numi noul administrator.

Pregătirea, calificarea profesională, responsabilități

Este inginer, absolvent al Universității tehnice "Satpayev" din Almaty, Kazakhstan - promoția 2001, al Facultății de Dezvoltarea și Exploatarea zăcămintelor de petrol și gaze din cadrul Universității de stat ruse de petrol și gaze "Gubkin", Moscova-promoția 2004 și al "Russian-French Master's degree program" cu specialitățile: *Afaceri internaționale petrol-gaze* în cadrul Universității "Gubkin"- Moscova și *Managementul și economia petrolului* în cadrul IFP School (Institut Français du Pétrole), Rueil Malmaison, France;

Este absolvent al "Japan Corporation Center Petroleum (JCCP) " specialitatea: "Modern technologies of refining, FCC technology, Project Management".

Are o experiență profesională solidă în industria de petrol kazakhă, ocupând poziții de conducere în petrochimie și în managementul comercial.

În perioada ian. 2006 – aug. 2009 a lucrat în cadrul companiei JSC <<Trade House KazMunayGaz>> în funcția de Director departament vânzări și Director departament prelucrare țitei.

Dl. Nurkanat Retayev s-a alăturat Grupului Rompetrol în anul 2009, pe poziția de Consultant în managementul comercial al ROMPETROL PETROCHEMICALS SRL iar din dec. 2010 este Director Comercial Adjunct în cadrul THE ROMPETROL GROUP CORPORATE CENTER.

• **S.C. Middle Europe Investments S.R.L.**, persoană juridică română cu sediul în Mun. Cluj-Napoca str. Iosif Vulcan nr. 13 ap.1, CUI 18128488, J12/1885/2009 reprezentată de administrator –dl. Făder Cristian Robert ce are ca **reprezentant permanent pe dl. Vasile-Marius Chiș**, în conformitate cu Contractul de administrare nr. 54/2010.

Este membru al Consiliului de Administrație din data de 27.04.2010;

Durata mandatului: 27.04.2010 până în 27.04.2014.

Vasile-Marius Chiș este cetățean român, născut în anul 1978;

Este economist, absolvent al Facultății de Științe economice-secția "Bănci și Burse de Valori" și a unui Master în "Bănci și Piață de capital", din cadrul Universității "Babeș-Bolyai" Cluj-Napoca. A urmat cursuri de broker pe piața de capital și cursuri de brokeri/traderi derivate. Are experiență în domeniul serviciilor financiare, administrare fond de investiții, comerț. În prezent lucrează ca analist financiar la fondul de investiții Middle Europe Investments SRL Cluj-Napoca.

Consiliul de administrație a evaluat independența membrilor săi neexecutivi în baza criteriilor prevăzute la art. 138² din Legea nr. 31/1990 privind societățile comerciale, republicată și actualizată și a Recomandării 16 din Codul de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București.

Așadar, **administratorul S.C. Middle Europe Investments S.R.L.**, persoană juridică română ce are ca **reprezentant permanent pe dl. Vasile-Marius Chiș, este independent.**

În cursul anului 2010 a avut loc un număr de 10 ședințe ale Consiliului de administrație, participarea administratorilor la aceste ședințe fiind următoarea: Adrian - Ion Stănescu (Președinte) – 10 ședințe, Gheorghe Georgescu (Membru) – 10 ședințe, Gabriela Paula Sîrbu (Membru) – 2 ședințe, Talgat Issayev (Membru) – 8 ședințe, Alexey Golovin (Membru) – 2 ședințe, Retayev Nurkanat (Membru) – 3 ședințe, Vasile Marius Chiș – reprezentant S.C. Middle Europe Investments S.R.L. (Membru) – 8 ședințe.

Toate ședințele Consiliului de administrație au fost prezidate de Președinte. Au fost supuse dezbaterilor subiecte și proiecte relevante pentru activitatea Societății. Au fost adoptate hotărâri, cu luarea în considerare a prevederilor legale, reglementărilor, actelor constitutive și a procedurilor interne incidente. Hotărârile au fost luate cu votul „pentru” al majorității celor prezenți, conform prevederilor Actului constitutiv. Din analiza modului în care au fost îndeplinite, a rezultat că toate hotărârile luate au fost îndeplinite.

Consiliul de administrație nu a creat până în prezent comitete consultative (comitete de nominalizare, remunerare și audit).

Pentru exercitiul financiar 2010, în conformitate cu prevederile legale, remunerația administratorilor a fost aprobată de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din 27.04.2010. Informațiile privind cheltuielile cu remunerația administratorilor și directorilor cu contract de mandat sunt prezentate în Nota explicativă nr. 8 care însoțește situațiile financiare anuale.

Societatea are un **auditor financiar** precum și **auditor intern** care și-au desfășurat activitatea în conformitate cu prevederile legale aplicabile și contractele încheiate în acest sens.

Prin departamentul Bugets & Controlling se asigură responsabilitățile de audit intern.

Controlul intern al Societății constă în monitorizarea respectării regulamentelor, notelor interne, deciziilor directorului general și ale Consiliului de administrație, după caz, privind procedurile specifice de lucru și ale circuitului documentelor, identificând fiecare palier aprobator atât interdepartamental, cât și în angajamentele dintre societate și terți. Controlul vizează aplicarea normelor și procedurilor de control intern, la toate nivelele ierarhice și funcționale: aprobare, autorizare, verificare, evaluarea performanțelor operaționale, securizarea activelor, separarea funcțiilor. Sistemul se remarcă prin flexibilitate, caracteristică ce conferă adaptarea în timp util la schimbările legislative și la implementarea procedurilor agreeate la nivelul grupului Rompetrol.

Începând cu anul 2008, **auditorul financiar** este "Ernst & Young Assurance Services SRL". Auditorul financiar a auditat situațiile financiare anuale.

Conducerea executivă

Conducerea executivă a societății este asigurată de doi directori cărora le-au fost delegate atribuții de conducere de către Consiliul de administrație în conformitate cu dispozițiile art. 143 alin. 1 din legea 31/1991 privind societățile comerciale și ale Actului Constitutiv.

Orice altă funcție de director în cadrul societății (director resurse umane, director comercial, director administrativ, director IT etc), indiferent de denumirea acesteia, nu implică și conducerea societății.

Activitatea directorilor se desfășoară în baza contractelor de mandat încheiate cu societatea.

Conducătorii societății sunt:

DI. Vasile Barbu – Director General

DI. Dorin Guef – Director economic – administrativ

Drepturile acționarilor

S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A. asigură un tratament echitabil tuturor acționarilor, inclusiv acționarilor minoritari și străini, în conformitate cu prevederile legale și ale Actului Constitutiv al Societății.

Societatea depune toate diligențele pentru facilitarea participării acționarilor la lucrările adunărilor generale ale acționarilor (AGA). Acționarii ROMPETROL WELL SERVICES au posibilitatea participării la AGA direct, prin reprezentant pe bază de procură specială sau pot vota prin corespondență (prin transmiterea formularului de vot prin corespondență prin orice formă de curierat sau prin e-mail cu semnătură electronică extinsă încorporate conform Legii nr. 455/2001 privind semnătura electronică).

Conform articolului 11 din Actul Constitutiv al Societății actualizat la data de 27.04.2010, coroborat cu prevederile legale aplicabile, **Adunarea Generală Ordinară** se întrunește cel puțin o dată pe an, în termenul imperativ prevăzut de lege, și are următoarele atribuții principale:

- a) să discute, să aprobe sau să modifice situațiile financiare anuale, pe baza rapoartelor prezentate de consiliul de administrație și auditorul financiar, și să fixeze dividendul;
- b) să aleagă și să revoce administratorii societății;
- c) să numească și să fixeze durata minimă a contractului de audit financiar, precum și să revoce auditorul financiar;
- d) să fixeze pentru fiecare exercițiu în curs remunerația cuvenită administratorilor;
- e) să se pronunțe asupra gestiunii administratorilor;
- f) să analizeze activitatea consiliului de administrație și să decidă urmărirea administratorilor pentru daunele pricinuite societății, desemnând și persoana însărcinată să o exercite;
- g) să stabilească bugetul de venituri și cheltuieli și, după caz, programul de activitate, pe exercițiul financiar următor;
- h) să hotărască gajarea, închirierea sau desființarea uneia sau a mai multor unități ale societății;
- i) aprobă limitele maxime ale remunerației persoanelor care ocupă/exercită funcții de conducere atunci când legea prevede acest lucru;

Adunarea generală extraordinară are următoarele atribuții:

- a) schimbarea formei juridice a societății;
- b) mutarea sediului societății;
- c) schimbarea obiectului de activitate al societății;
- d) înființarea sau desființarea unor sedii secundare: sucursale, agenții, reprezentanțe sau alte asemenea unități fără personalitate juridică, dacă prin actul constitutiv nu se prevede altfel;
- e) prelungirea duratei societății;
- f) majorarea capitalului social;
- g) reducerea capitalului social sau reîntregirea lui prin emisiune de noi acțiuni;
- h) fuziunea cu alte societăți sau divizarea societății;
- i) dizolvarea anticipată a societății;
- j) conversia acțiunilor dintr-o categorie în cealaltă;
- k) conversia unei categorii de obligațiuni în altă categorie sau în acțiuni;
- l) emisiunea de obligațiuni;
- m) aprobă adoptarea /încheierea în numele societății a actelor juridice al căror obiect are o valoare mai mare de 10.000.000 USD;
- n) oricare altă modificare a actului constitutiv sau oricare altă hotărâre pentru care este cerută aprobarea adunării generale extraordinare.

Adunarea generală extraordinară deleagă consiliului de administrație exercițiul atribuțiilor prevăzute la literele b) și c) ale alineatului de mai sus.

Adunarea generală extraordinară poate delega consiliului de administrație majorarea capitalului social în conformitate cu dispozițiile art. 236 din legea nr. 297/2004 privind piața de capital.

Desfășurarea Adunării Generale a Acționarilor

Adunarea generală a acționarilor se convoacă de către administratori ori de câte ori va fi nevoie, prin publicarea unui anunț în Monitorul Oficial al României, Partea a IV-a, și într-unul din ziarele locale sau naționale de largă răspândire în localitatea unde se află sediul societății. Convocarea va cuprinde: locul, data și ora ținerii adunării, ordinea de zi cu menționarea explicită a tuturor problemelor care vor face obiectul dezbaterilor adunării și orice alte mențiuni prevăzute de legislația specifică pieței de capital.

Când în ordinea de zi figurează propuneri pentru modificarea actului constitutiv, convocarea va trebui să cuprindă textul integral al propunerilor.

Când în ordinea de zi este înscrisă alegerea administratorilor, convocarea va trebui să includă mențiunea că lista cu privire la numele, localitatea de domiciliu și calificarea profesională a persoanelor propuse pentru funcția de administrator se află la dispoziția acționarilor, putând fi consultată și completată de către aceștia.

În înștiințarea pentru prima adunare generală se vor putea fixa ziua și ora pentru cea de-a doua adunare, pentru situația în care cea dintâi nu s-ar putea ține. Dacă ziua fixată pentru a doua adunare generală nu este menționată în înștiințare, ea se va putea convoca în termen de minimum 8 zile.

Adunarea generală se poate întruni la sediul Societății sau în alte locuri stabilite de administratori prin convocator. Acționarii pot fi reprezentați în adunarea generală și prin persoane care nu au calitatea de acționar al Societății.

Adunarea generală este prezidată de președintele Consiliului de Administrație sau de o persoană numită de acesta, care desemnează, dintre membrii adunării generale sau dintre acționarii societății, unul până la trei secretari, plus un secretar tehnic dintre salariați. Aceștia vor întocmi lista de prezență a acționarilor, verificând următoarele:

- actele de identitate ale persoanelor care se prezintă la ședința Adunării Generale în calitate de acționari sau împuterniciți ai acestora;
- procura specială prezentată de împuterniciții acționarilor. Se va avea în vedere că procura este valabilă doar pentru Adunarea Generală a Acționarilor pentru care a fost solicitată;
- formularele de vot prin corespondență.

Secretarul de ședință verifică, de asemenea, îndeplinirea condițiilor legale privind cvorumul de prezență a acționarilor pentru validitatea adunărilor generale.

Dacă adunarea generală ordinară sau extraordinară nu poate lucra datorită neîndeplinirii condițiilor legale de prezență, adunarea ce se va întruni la o a doua convocare poate să delibereze asupra punctelor de pe ordinea de zi a celei dintâi adunări, indiferent de cvorumul întrunit, luând hotărâri cu majoritatea voturilor exprimate.

După prezentarea materialelor aferente ordinii de zi, problemele supuse dezbaterii acționarilor sunt supuse la vot de către Președintele de ședință.

Hotărârile adunării generale se iau prin vot deschis, în afară de cazurile în care adunarea generală decide că votul să fie secret sau legea impune votul secret.

Fiecare acțiune dă dreptul la un vot în cadrul ședințelor Adunării Generale. Persoana care reprezintă mai mulți acționari pe bază de procuri speciale exprimă voturile persoanelor reprezentate prin totalizarea numărului de voturi "pentru", "împotriva" și "abținere" fără a le compensa (de ex. "la punctul x de pe ordinea de zi reprezintă „a” voturi „pentru”, „b” voturi „împotriva” și „c” „abțineri”). Voturile astfel exprimate sunt validate sau, după caz, invalidate, pe baza exemplarului trei al procurilor speciale, de către secretarul adunării generale. Voturile înscrise în cadrul procurii speciale sunt exercitate numai în maniera dorită de acționar.

Secretarul sau secretarii de ședință, pe baza votului liber exprimat de către acționari, vor întocmi procesul-verbal al ședinței adunării generale.

Hotărâri adoptate de adunările generale ale acționarilor în cursul anului 2010:

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A. din data de 27 aprilie 2010 a hotărât următoarele:

- Aprobă situațiile financiare anuale aferente exercițiului financiar 2009 .
- Aprobă repartizarea profitului obținut în exercițiul financiar 2009 - în conformitate cu prevederile legale.

Aprobă distribuirea unui dividend brut pe acțiuni de 0,015 lei pentru anul 2009 pentru acționarii înregistrați în Registrul Acționarilor la data de 14.05.2010 (data de înregistrare).

Termenul de plată al dividendelor este de 6 luni de la data adunării generale a acționarilor de stabilire a dividendelor, termen prevăzut în art. 238 alin. 2 din Legea nr. 297/2004.

Aprobă suma destinată participării salariaților la profit în valoare de 684.000 lei.

- Aprobă descărcarea de gestiune a administratorilor pentru exercițiul financiar 2009.

- Aprobă alegerea ca auditor financiar al societății, a firmei "Ernst & Young Assurance Services SRL" cu sediul în România, București, membră a Camerei Auditorilor Financieri din România, contractul urmând a avea ca durată minimă 2 (doi) ani, începând cu 27.04.2010.

- În urma aplicării metodei votului cumulativ a fost ales un Consiliu de Administrație format din 5 membri, ce va avea următoarea componență:

- **DI. Adrian - Ion Stănescu**, cetățean român, a obținut un număr de 203.125.950 voturi cumulate, fiind reconfirmat în funcția de Președinte al Consiliului de Administrație;

- **DI. Gheorghe Georgescu**, cetățean român, a obținut un număr de 203.123.950 voturi cumulate, fiind reconfirmat în funcția de membru al Consiliului de Administrație;

- **DI. Talgat Issayev**, cetățean al statului Kazakhstan, a obținut un număr de 203.123.950 voturi cumulate, fiind ales în funcția de membru al Consiliului de Administrație;

- **DI. Alexey Golovin**, cetățean al statului Kazakhstan, a obținut un număr de 203.123.950 voturi cumulate, fiind ales în funcția de membru al Consiliului de Administrație;

- **S.C. Middle Europe Investments S.R.L.**, persoană juridică română reprezentată de administrator - dl. Făder Cristian Robert, ce va avea ca reprezentant permanent pe dl. Vasile Marius Chiș - cetățean român, a obținut un număr de 207.622.000 voturi cumulate, fiind aleasă în funcția de membru al Consiliului de Administrație.

Durata mandatului este de 4 ani.

- Aprobă remunerația convenită pentru exercițiul financiar 2010 membrilor Consiliului de Administrație al Societății, la nivelul anului 2009.

- Aprobă bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2010.

Aprobă programul de activitate al Societății pe anul 2010 în valoare de 67.266.000 lei.

Aprobă bugetul activității de investiții pe anul 2010 în valoare de 2.505 mii USD.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A. din data de 27 aprilie 2010 a aprobat modificarea actului constitutiv al Societății.

Dreptul acționarilor la dividende

În situația în care Adunarea Generală a acționarilor aprobă distribuirea de dividende din profitul net realizat de societate, sunt îndreptățiți să primească dividende toți acționarii înregistrați în registrul acționarilor la data de înregistrare aprobată de aceeași adunare generală care aprobă și valoarea dividendelor și termenul în care acestea se plătesc acționarilor.

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din 27 aprilie 2010 a aprobat distribuirea unui dividend brut pe acțiuni de 0,015 lei pentru anul 2009 pentru acționarii înregistrați în Registrul Acționarilor la data de 14.05.2010 (data de înregistrare). Informațiile privind plata dividendelor aferente anului financiar 2009 au fost prezentate într-un raport curent transmis Bursei de Valori București și în Comunicatul de presă publicat în ziarul BURSA din 27.08.2010.

Transparență, comunicare, raportare financiară

S.C. Rompetrol Well Services acordă o importanță deosebită transparenței în comunicare. Considerând că încrederea publicului este esențială pentru funcționarea companiei, Societatea face din politica sa de comunicare un angajament explicit și reciproc între companie și interlocutorii săi. Îndeplinirea obligațiilor de raportare și transparența comunicării sunt modalități prin care se câștigă încrederea investitorilor.

Societatea are în vedere asigurarea unei raportări continue și periodice într-o manieră obiectivă și integră, care să cuprindă toate aspectele importante ale activității companiei, situația financiară, politicile contabile aplicate, performanțele înregistrate.

În cursul anului 2010 au fost întocmite rapoarte și comunicate de presă referitoare la rezultatele financiare, convocarea și hotărârile AGA, raportare periodică (lunară, trimestrială, semestrială, anuală), tranzacții semnificative, distribuire dividende etc. Informațiile ce au făcut obiectul raportărilor obligatorii – rapoartele curente și cele periodice - au fost prezentate și pe website-ul Societății, www.rompetrol.ro la secțiunea Relații cu Investitorii/Rompetrol Well Services/Prezentări.

Pentru a se asigura accesul egal la informație al investitorilor, postarea pe site-ul Societății a rapoartelor și comunicatelor adresate participanților la piață se face după ce au fost postate pe site-ul operatorului de piață, Bursa de Valori București.

În conformitate cu prevederile legale, situațiile financiar-contabile și cele privind operațiunile Rompetrol Well Services sunt auditate de firma Ernst & Young Assurance Services SRL, auditor financiar independent, numit de adunarea generală a acționarilor din 27.04.2010 pentru o perioadă de doi ani.

Responsabilitatea socială

S.C. Rompetrol Well Services S.A. susține în mod activ toate programele de responsabilitate socială ale Grupului Rompetrol.

Responsabilitatea socială se manifestă și printr-o gestiune responsabilă a angajaților, asigurarea unor standarde de siguranță la locul de muncă, adoptarea unor proceduri de bună administrare a problemelor de mediu și prin sprijinirea unor activități culturale și cu caracter social și umanitar.

O importanță deosebită o are instruirea profesională a angajaților - activitate ce presupune participarea angajaților la conferințe, seminarii, cursuri, cât și susținerea acestora în eforturile personale de pregătire profesională.

Ne propunem ca pe viitor să fim mult mai preocupați de acest domeniu, al responsabilității sociale, pentru a contribui la dezvoltarea unei societăți românești durabile și performante.

7. 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 2010 conform Hotărârii AGOA din 27.04.2010, anexată.

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 2010 au fost încheiate un număr de 83 contracte în calitate de **prestator – furnizor**, dintre care 36 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 2010 se prezintă astfel:

REALIZĂRI CONTRACTE PRESTĂRI SERVICII - 2010

Nr. crt.	Beneficiar	Valoare contract 2010 lei	Realizat 2010 lei
1	OMV PETROM S.A. BUCURESTI	(*)	50,612,605
2	F.S.PLOIESTI	32,254.00	134,070
3	F.S .VIDELE	57,495.00	386,769
4	F.S. CRAIOVA	932,062.00	573,937
5	FOSERCO TG.OCNA	49,848.00	494,843
6	ROMFOR BOLDESTI SCAENI	27,122.00	239,025
7	F.S TG.MURES	545,610.00	1,063,132
8	DAFORA MEDIAS	919,158.00	729,899
9	HIDRAULIC S.A.MOINESTI	69,072.00	767,040
10	GRUP SERVICII PETROLIERE CONSTANTA	17,739.00	18,300
11	FORAJ BUZAU	45,497.00	50,950

12	S.N.G.N. ROMGAZ	(*)	10,985,775
	SUBTOTAL S.N.G.N ROMGAZ		10,985,775
13	AMROMCO ENERGY SRL PLOIESTI	(*)	3,333,105
14	AMROMCO ENERGY LLC NEW YORK-SUC. PLOIESTI	(*)	1,912,459
15	ANVERGO TG. MURES	(*)	159,894
16	SCHLUMBERGER LOGELCO INC.SUC.BUCURESTI	(*)	318,528
17	TEHNOTOP GROUP SRL CRAIOVA	(*)	676,459
18	TACROM DRILLING SRL	(*)	1,205,710
19	TRANSGEX SA ORADEA	(*)	233,586
20	GAS OIL SERVICE SRL	(*)	16,702
21	REGAL PETROLEUM ROMANIA SRL	206,680.00	244,583
22	AURELIAN OIL & GAS SRL	(*)	322,775
23	EXPERT PETROLEUM SRL	(*)	312,132
24	LOTUS PETROL SRL	(*)	111,029
25	TRANSATLANTIC WORLDWIDE ROMANIA SRL	(*)	26,954
26	DOSCO PETROSERVICES ROMANIA SRL BUC.	(*)	35,219
27	HAMETNER SRL	235,833.00	170,815
28	MND A.S.HODONIN CEHIA SUC. BUCURESTI	(*)	740,602
29	PETROFAC SOLUTIONS&FACILITIES SUPORRT SRL	(*)	171,420
30	PETROSANDANDER ROMANIA SRL	(*)	35,322
	SUBTOTAL TERTI	442,513.00	10,027,294
	TOTAL	3,138,370.00	76,083,638

(*) Au existat contracte cadru în derulare pentru anul 2010 fără specificații de valoare totală.

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 sfârșitul anului 2010 față de valoarea contractată, fapt datorat și apariției unor proiecte care nu au putut fi previzionate la finele anului 2009 și care au condus la încheierea de noi parteneriate.

Pentru anul 2010, au fost semnate două Acte Adiționale la Contractul de prestări servicii din anul 2004 încheiat cu OMV PETROM S.A. București pentru efectuarea lucrărilor specifice la sondele aparținând acestui beneficiar. Producția realizată a fost de peste 50 milioane lei ca urmare a reprogramării, de către beneficiar, a unor lucrări sau proiecte pe parcursul anului trecut.

De asemeni în urma licitației organizată în anul 2009, de către S.N.G.N. ROMGAZ S.A. 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 2009-2010 care a fost prelungit până în luna ianuarie 2011 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 2010-2011.

În cazul societăților de foraj, clienți tradiționali ai S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A., procentul de realizare a producției contractate pentru anul 2010 a fost depășit cu un procent de aproximativ 65% aceasta datorându-se faptului că producția contractată a fost fundamentată pe baza estimărilor beneficiarilor funcție de volumul de lucrări realizate în anul anterior când volumul de lucru a fost mult mai mic.

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. COMESAD RO S.R.L. PITEȘTI, S.C. BRENT OIL CO S.R.L., S.C.CONDMAG S.A.BRAȘOV, S.C.PRODREP MG S.R.L.NEGREȘTI OAȘ, S.C.INVEST GENERAL CONSTRUCT S.R.L și BUILDING INVEST S.R.L.

S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A. 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 și S.C.DOSCO PETROSERVICES ROMANIA S.R.L.BUCUREȘTI

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. MAGURENI, S.C. BESPOKE SHOEMAKERS & CO S.R.L. BRASOV, bloc nefamilisti) precum și la cele încheiate în cursul anului 2010 (S.C. CONSULTING S.R.L. CÂMPINA) Secția Timișoara (apartamente, ECOMASTER SERVICII ECOLOGICE).

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, 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 (ROMÂNIA) S.A. BUCUREȘTI precum și cu prestatori de servicii specializați pentru reparații și întreținere clădiri.

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

La data de 28.09.2010, Consiliul de Administrație al S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A. a luat act de demisia domnului Alexey Golovin din funcția de membru în Consiliul de Administrație al Societății, începând cu 01.10.2010.

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 N.V.
- Rompetrol Georgia LTD
- Rompetrol Rusia LLC (SRL)
- Rompetrol SA
- Rompetrol Rafinare SA
- Rompetrol Financial Group SRL
- Rompetrol Bulgaria JSC
- Rompetrol Albania Downstream Sh.A - în curs de lichidare
- RP Albania Wholesale Sh.A - în curs de lichidare
- Rompetrol Upstream International Ltd
- Rominserv SRL
- Ecomaster – Servicii Ecologice SRL
- Întreprinderea Mixta "Rompertrol Moldova" SA
- Vector Energy SA
- Rominservices Therm SA - vândută în februarie 2011
- 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 - în dizolvare din noiembrie 2010
- SC Uzina Termoelectrica Midia SA
- Rompetrol France SAS
- Dyneff SAS
- DP PLN SAS
- Dyneff Espagne SAS
- TMP SAS
- Dyneff Catalogne SLU

- Rompetrol Gas SRL
- Midia Marine Terminal SRL
- LLC Rompetrol Ukraine
- Rompetrol Albania ShA - în curs de lichidare
- Rompetrol Distribution Albania Sh.A. - în curs de lichidare
- Intreprinderea Mixta "Moldintergaz" SRL
- Byron Shipping LTD
- KazMunaiGaz PKOP Investment B.V.
- Rominserv Kazakhstan LTD
- Agat LTD

DIRECTOR ECONOMIC ADMIN,

DI. Dorin Guef

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE,

Președinte: DI. Adrian - Ion Stănescu



DIRECTOR GENERAL,

DI. Vasile Barbu

Anexa 1-a

SITUATIE PONDERE REALIZARI SORTIMENTE IN VENITURI DIN EXPLOATARE PE ANII 2008,,2009,2010

Denumire sortiment	2008		2009		2010	
	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	2.895.977,000	2,73	2.083.654,970	3,02	2.229.262,960	2,80
Op.de punere in productie a s-delor cu echip. Baker-Cameron	3.893.305,000	3,67	3.250.416,610	4,71	3.941.267,020	4,96
Op.cu agregate de cimentare	45.945.363,000	43,33	36.091.914,340	52,29	40.798.953,420	51,29
Op.cu autocisterna pana la 14m3	1.535.361,000	1,45	889.514,340	1,29	1.259.136,460	1,58
Op.cu clesti mecanizati	1.847.775,000	1,74	1.251.743,600	1,81	1.628.023,360	2,05
Op.preparare retete	1.055.541,000	1,00	305.881,020	0,44	1.208.717,970	1,52
Op.analize ciment sonda	1.250.209,000	1,18	917.643,060	1,33	402.905,980	0,51
Op.cu autocontainere						
si amestecatoare de ciment	8.214.082,000	7,75	4.005.608,200	5,80	4.866.689,000	6,12
Op.azot lichid la sonda converter	1.783.518,000	1,68	1.528.593,700	2,21	2.118.909,600	2,66
Op.speciale cu autocisterna de azot lichid la sonda						
Inchirieri echipamente speciale	1.697.651,000	1,60	1.117.891,890	1,62	1.128.482,900	1,42
Inchirieri scule pentru foraj-extractie	2.893.980,000	2,73	1.809.689,610	2,62	2.417.393,390	3,04
Op.cu gamadensimetru	725.095,000	0,68	441.500,630	0,64	836.081,890	1,05
Op.cu siloz vertical de 35to	412.718,000	0,39	282.805,730	0,41	901.790,760	1,13
Op.separator	114.617,000	0,11	105.339,200	0,15	99.295,280	0,12
Op.cu autocisterne de HCl	154.433,000	0,15	120.274,520	0,17	86.737,800	0,11
Azot lichid	883.686,000	0,83	664.422,930	0,96	848.059,200	1,07
Transporturi	2.673.450,000	2,52	1.513.563,100	2,19	3.218.663,400	4,05
Diverse	168.185,000	0,16	107.710,150	0,16	149.150,520	0,19
	27.898.496,000	26,31	12.533.131,400	18,16	11.399.136,090	14,33
Total Activitate Venituri din Exploatare						
SC Rompetrol Well Services	106.043.442,000	100,00	69.021.299,000	100,00	79.538.657,000	100,00

Anexa 1-b

SITUATIE PONDERE REALIZARI SORTIMENTE IN CIFRA DE AFACERI PE / ANII 2008,2009,2010

Denumire sortiment	2008		2009		2010	
	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	2.895.977,000	2,76	2.083.654,970	3,03	2.229.262,960	2,80
Op.de punere in productie a s-delor cu echip. Baker-Cameron	3.893.305,000	3,71	3.250.416,610	4,73	3.941.267,020	4,95
Op.cu agregate de cimentare	45.945.363,000	43,82	36.091.914,340	52,48	40.798.953,420	51,24
Op.cu autocisterna pana la 14m3	1.535.361,000	1,46	889.514,340	1,29	1.259.136,460	1,58
Op.cu clesti mecanizati	1.847.775,000	1,76	1.251.743,600	1,82	1.628.023,360	2,04
Op.preparare retete	1.055.541,000	1,01	305.881,020	0,44	1.208.717,970	1,52
Op.analize ciment sonda	1.250.209,000	1,19	917.643,060	1,33	402.905,980	0,51
Op.cu autocontainere						
si amestecatoare de ciment	8.214.082,000	7,83	4.005.608,200	5,82	4.866.689,000	6,11
Op.azot lichid la sonda converter	1.783.518,000	1,70	1.528.593,700	2,22	2.118.909,600	2,66
Op.speciale cu autocisterna						
de azot lichid la sonda	1.697.651,000	1,62	1.117.891,890	1,63	1.128.482,900	1,42
Inchirieri echipamente speciale	2.893.980,000	2,76	1.809.689,610	2,63	2.417.393,390	3,04
Inchirieri scule pentru foraj-extractie	725.095,000	0,69	441.500,630	0,64	836.081,890	1,05
Op.cu gamadensimetru	412.718,000	0,39	282.805,730	0,41	901.790,760	1,13
Op.cu siloz vertical de 35to	114.617,000	0,11	105.339,200	0,15	99.295,280	0,12
Op.separator	154.433,000	0,15	120.274,520	0,17	86.737,800	0,11
Op.cu autocisterne de HCI	883.686,000	0,84	664.422,930	0,97	848.059,200	1,07
Azot lichid	2.673.450,000	2,55	1.513.563,100	2,20	3.218.663,400	4,04
Transporturi	168.185,000	0,16	107.710,150	0,16	149.150,520	0,19
Diverse	26.715.111,000	25,48	12.284.992,400	17,86	11.485.826,090	14,42
Total Activitate Cifra de Afaceri	104.860.057,000	100,00	68.773.160,000	100,00	79.625.347,000	100,00
SC Rompetrol Well Services						