



Sumar

I.	Descrierea activitatii Rompetrol SA.....	2
	Divizia de Foraj si Servicii la sonda.....	2
	Divizia de Explorare si Productie	4
	Actionariat si echipa de management	4
	Situatiile financiare ale diviziei de foraj si servicii sonde apartinand Rompetrol SA	5
II.	Descrierea activitatii Rompetrol Well Services SA	6
	Actionariat si echipa de management	6
III.	Piata si competitorii.....	8
	Piata de foraj petrolier si servicii la sonda in Romania.....	8
	Piata de foraj petrolier si servicii la sonda in Libia	9
IV.	Scopul si obiectivele integrarrii.....	10
	Scurta istorie	10
	Scopul si obiectivele tranzactiei de integrare	10
V.	Pretul tranzactiei de integrare si mecanismul de plata.....	11
	Pretul tranzactiei.....	11
	Mecanismul de plata a pretului tranzactiei	12
VI.	Beneficiile tranzactiei de integrare.....	13
VII.	Costurile tranzactiei de integrare.....	14
VIII.	Impactul tranzactiei de integrare asupra actionarilor Rompetrol Well Services	15
IX.	Datorii contingente.....	16
X.	Durata de implementare	17



I. Descrierea activitatii Rompetrol SA

Rompetrol SA (RPSA), companie membra a Grupului Rompetrol, coordoneaza activitatile de foraj, reparatii sonde si cele de explorare si productie ale Grupului Rompetrol.

Divizia de Foraj si Servicii la sonda

Divizia de Foraj si reparatii sonde (workover) are peste 30 de ani de experienta in managementul proiectelor si a activat in peste 15 tari, pe pietele est-europene, din America de Sud, Africa de Nord si Oriental Mijlociu, avand sucursale in Libia si Irak.

Acest departament acopera o lista vasta de operatiuni, de la forajul de explorare, saparea de sonde de productie de titei, gaze si apa, echiparea si testarea acestora, pana la reabilitarea si stimularea productiei formatiunilor.

Rompetrol SA- Activitatea de servicii sonde din Libia

Activitatea acestei divizii este desfasurata in Libia, unde compania ofera servicii la sonda catre urmatorii client: Harouge Oil Operations (zona Ghani), Harouge Oil Operations (zona Amal), Akakus Oil Operations (zona Awbari). In prezent, Rompetrol SA Libia este singurul contractor strain de servicii de foraj activ in Libia.

Activitatea in Libia a fost suspendata in Februarie 2011 odata cu inceperea razboiului, iar personalul RPSA a fost retras din Libia. Locatiile si mijloacele de transport au fost jefuite in timpul razboiului, inregistrand pierderi considerabile. Cele trei instalatii de foraj din Libia au reinceput activitatea in 2012. Majoritatea echipamentelor erau grav afectate si a fost necesara inlocuirea si/sau repararea lor.

In 2012 Divizia de Foraj si servicii la sonda din Libia a inregistrat rezultate operationale pozitive.

ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
100189 Ploiesti, ROMANIA
Reg.Com.no: J29/110/1991
C.I.F.: RO1346607



Tel: +(402) 44 544 101; +(403)44 401 115
Fax: +(402) 44 522 913; +(403)44 401 113
e-mail: office.rws@rompetrol.com
web: www.rompetrol.com



Activele liniiei de business din Libia includ mijloace fixe (containere camp aflate in vecinatatea locatiilor de lucru, echipamente de foraj, autovehicule si mobilier), stocuri si anumite active intangibile (23 contracte comerciale, 148 contracte de munca).

Echipamentele de foraj sunt reprezentate de:

- Doua instalatii mobile de foraj Kremco, K 100 si K 160
- O instalatie de foraj Upet, TW 125-CA-A6
- Motostivuitoare, pompe si alte echipamente specifice

Autovehiculele sunt reprezentate de:

- Doua autocamioane si 7 masini de teren

Rompetro SA- activitatea de foraj din Romania

Activitatea Diviziei de Foraj si Servicii la sonda care este desfasurata in Romania cuprinde servicii de foraj si servicii de mudlogging, principalul client fiind OMV Petrom.

Activele liniiei de business din Romania includ mijloace fixe (terenul si cladirile aferente depozitului de la Floresti, echipamente de foraj, autovehicule si mobilier), stocuri si anumite active intangibile (45 contracte comerciale, 103 contracte de munca).

Echipamentele de foraj sunt reprezentate de:

- O instalatie de foraj Upet, TD 160-CA-A7
- Trei unitati mudlogging onshore-una unitate offshore
- Echipamente auxiliare

Autovehiculele sunt reprezentate de:

- Macara
- Automacara
- 12 masini
- Motostivitor

ROMPETROL WELL SERVICES S.A.

100189 Ploiesti, ROMANIA

Reg.Com.no: J29/110/1991

C.I.F.: RO1346607



Tel: +(402) 44 544 101; +(403)44 401 115
Fax: +(402) 44 522 913; +(403)44 401 113
e-mail: office.rws@rompetrol.com
web: www.rompetrol.com



Activitatea de Foraj Romania a generat in 2012 venituri brute de 4.059 mii USD (2011: 2.045 mii USD), insa rezultatele operationale au fost negative, in principal datorita costurilor mari de operare a instalatiei TD 160, respectiv a oportunitatilor limitate de a presta servicii de foraj pe piata din Romania.

Divizia de Explorare si Productie

Divizia de Explorare si Productie a Grupului Rompetrol, are de asemenea peste 30 de ani experienta, avand ca principale realizari descoperirea in anii 1980 a unei rezerve importante de petrol in bazinul Murzuk din Libia, zacamantul El Sharara, atribuirea primelor doua concesiuni din Romania, precum si consolidarea pozitiei acesteia pe piata interna.

In Romania, cele doua concesiuni semnate in anul 2004, in perimetrele Zegujani si Satu Mare, au deschis activitatea diviziei in tara. Actualmente, divizia de explorare si productie are in concesiune 100% blocurile de explorare de la Focsani si Zegujani si in parteneriat blocurile de explorare de la Satu Mare, Gresu si Nereju.

Actionariat si echipa de management

Rompetrol SA ("RPSA") este detinut de The Rompetrol Group NV (99,9999994%) si Rompetrol Financial Group (0,0000006%).

Consiliul de Administratie al societatii este compus din trei membri: Valeriu Sverdlov (presedinte), Madi Seriktegi, Aureliu Marius Ghica.

ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
100189 Ploiesti, ROMANIA
Reg.Com.no: J29/110/1991
C.I.F.: RO1346607



Tel: +(402) 44 544 101; +(403)44 401 115
Fax: +(402) 44 522 913; +(403)44 401 113
e-mail: office.rws@rompetrol.com
web: www.rompetrol.com



Situatiile financiare ale diviziei de foraj si servicii sonde apartinand Rompetrol SA

Mii USD

Indicator	2011	2012	6 Iunie 2013	Buget 2013
Vanzari nete	3,794	14,726	7,116	14,226
Costuri aferente vanzarilor	(2,686)	(9,244)	(4,740)	(9,712)
Marja de vanzare	1,108	5,482	2,376	4,513
Cheltuieli generale si de administratie	(1,991)	(1,833)	(538)	(1,177)
Profit cash operational (EBITDA)	(886)	3,650	1,838	3,326
Amortizari si provizioane	(2,256)	(2,281)	(937)	(2,085)
Profit de exploatare	(3,142)	1,369	901	1,242
Cheltuieli financiare	(140)	(25)	(93)	(113)
Impozit pe profit	(30)	(304)	(413)	(816)
Rezultat net	(3,312)	1,040	394	312

Nota: cifrele aferente anului 2011 si 2012 sunt conform situatiilor financiare auditate intocmite in conformitate cu IFRS, iar cifrele aferente perioadei Jan-Jun 2013 sunt conform situatiilor financiare neauditate;

Cu exceptia anului 2011, a carui rezultate financiare au fost puternic afectate negativ de razboiul civil din Libia, anul 2012, estimarea anului 2013 cat si proiectiile financiare ale perioadei urmatoare asumate de catre management arata valori pozitive semnificative ale profitului cash operational (EBITDA) cat si a rezultatului net al perioadei.



II. Descrierea activitatii Rompetrol Well Services SA

Rompelrol Well Services ("RWS") este o companie membra a Grupului Rompetrol din anul 2000, specializata in servicii la sonda pentru forajul sondelor si extractia titeiului si gazelor naturale. Divizia este prezenta in tari din Europa de Est, Oriental Mijlociu si Asia Centrala, avand sucursala in Kazakhstan.

RWS ofera o gama larga de servicii specializate pentru sonde de titei si gaz natural, 45% din venituri fiind reprezentate de activitatea de cimentare a sondelor.

Activitatea sucursalei din Kazakhstan este influentata de colaborarea cu companiile KMG E&P in vederea operatiunilor din amonte in regiunile din vestul Kazahstanului.

Activitatea RWS din Romania, Bulgaria, Kurdistan si Kazakhstan este coordonata de la sediul central din Ploiesti, Romania.

Actionariat si echipa de management

Rompelrol Well Services SA ("RWS") este detinut de The Rompetrol Group NV (71,7391%) si Rompetrol Financial Group (1.27196%), si de actionari minoritari (26.98894%).

Consiliul de Administratie al societatii este compus din: Talgat Issayev (presedinte), Gheorghe Georgescu, Ion Adrian Stanescu, Kuanysh Kudaibergenov, Palmer Capital RO SRL.

ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
100189 Ploiesti, ROMANIA
Reg.Com.no: J29/110/1991
C.I.F.: RO1346607



Tel: +(402) 44 544 101; +(403)44 401 115
Fax: +(402) 44 522 913; +(403)44 401 113
e-mail: office.rws@rompetrol.com
web: www.rompetrol.com



Situatia contului de profit si pierdere al RWS

Contul de profit si pierdere – Rompetrol Well Services S.A.

Indicator	2011	2012	6 luni 2013	Mii USD Buget 2013
Vanzari nete	31,213	30,261	17,267	28,240
Costuri aferente vanzarilor	(23,302)	(22,279)	(11,847)	(20,862)
Marja de vanzare	7,910	7,982	5,421	7,379
Cheltuieli generale si de administratie	(2,850)	(1,935)	(1,230)	(2,181)
Profit cash operational (EBITDA)	8,178	9,411	5,863	8,666
Amortizari si provizioane	(3,148)	(3,173)	(1,115)	(3,492)
Profit de exploatare	5,030	6,238	4,784	5,174
Venituri financiare	41	1,141	(26)	731
Impozit pe profit	(989)	(1,336)	(915)	(954)
Rezultat net	4,083	6,043	3,807	4,951

Nota: cifrele aferente anilor 2011 si 2012 sunt conform situatiilor financiare auditate ale Companiei intocmite in conformitate cu IFRS; Cifrele aferente anului 2013 (Jan-Jun) sunt conform situatiilor financiare neauditate;

ROMPETROL WELL SERVICES S.A.

100189 Ploiesti, ROMANIA

Reg.Com.no: J29/110/1991

C.I.F.: RO1346607



Tel: +(402) 44 544 101; +(403)44 401 115
 Fax: +(402) 44 522 913; +(403)44 401 113
 e-mail: office.rws@rompetrol.com
 web: www.rompetrol.com



III. Piata si competitorii

Piata de foraj petrolier si servicii la sonda in Romania

Principalii jucatori de pe piata de foraj si servicii la sonda din Romania ce detin instalatii de foraj cu o sarcina maxima de lucru la cirlig intre 100 si 550 tone sunt:

- Dafora - 17 instalatii de foraj; adancime maxima de forare: 8.500 de metri
 - Servicii de foraj onshore pentru petrol, gaze naturale si ape geotermale;
 - Servicii de mentenanta si transport a echipamentelor de foraj
 - Lucrari de probe productie si workover
- TM Drill (11 instalatii de foraj; adancime maxima de forare: 5.000 de metri)
 - Servicii de foraj onshore;
 - Servicii de mentenanta si transport a echipamentelor de foraj;
- Rompetrol (1 instalatie de foraj mobila; adancime maxima de forare: 3.200 de metri)
 - Servicii de foraj si de mudlogging

Intrarea pe piata din Romania a noi operatori, cum sunt Petrofac, PetroSantander, Hunt Oil si Chevron si intensificarea activitatii acestora, va contribui la cresterea viitoare a cererii de servicii petroliere.

Principalul client RPSA pentru activitatile de foraj si servicii la sonda din Romania este OMV Petrom, la sfarsitul anului 2012 compania operand 238 de zacaminte de titei si gaze situate in Romania si in regiunea Caspica (Kazahstan). Strategia OMV Petrom pentru perioada viitoare vizeaza forarea unui numar de 100 - 150 sonde pe an si investii in proiecte de redezvoltare a zacamintelor mature.



Piata de foraj petrolier si servicii la sonda in Libia

In 2012, situatia economica a Libiei s-a imbunatatit pe fondul reluarii productiei de hidrocarburi, a cresterii sectorului constructiilor si a perspectivelor de reducere a instabilitatii politice, conform African Economic Outlook.

Principalii competitori din cadrul pietei de foraj si servicii la sonda din Libia sunt: NWD, subsidiara a Companiei Nationale de Petrol, Arabian Drilling and Workover Co. si Asail Drilling. Rompetrol este singurul contractor strain activ din cadrul pietei.

In 2012, conform datelor companiei pozitia Rompetrol pe piata serviciilor la sonda din Libia in functie de cotele de piata detinute pentru fiecare bazin de exploatare este urmatoarea:

- Bazin Murzuk: Rompetrol 67% - alti contractori 33%
- Bazin Ghani: Rompetrol 50% - alti contractori 50%
- Bazin Amal: Rompetrol 50% - alti contractori 50%

ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
100189 Ploiesti, ROMANIA
Reg.Com.no: J29/110/1991
C.I.F.: RO1346607



Tel: +(402) 44 544 101; +(403)44 401 115
Fax: +(402) 44 522 913; +(403)44 401 113
e-mail: office.rws@rompetrol.com
web: www.rompetrol.com



IV. Scopul si obiectivele integrarii

Scurta istorie

Rationamentele care stau la baza propunerii de integrare a activitatii RPSA in RWS isi gasesc fundamentul in istoria Grupului Rompetrol.

In anul 2000, The Rompetrol Group NV (TRG NV) a achizitionat pachetul majoritar in RWS (un operator important pe piata locala de titei, numit pe atunci Petros), ca un pas cheie a strategiei de extindere a Grupului.

Inainte de 2007 structura Grupului a evoluat intr-o maniera mai degraba oportunistica, drept urmare structura organizatorica a devenit foarte complexa.

In anul 2007, KazMunayGas ("KMG") a devenit actionar majoritar al TRG NV, obtinand controlul asupra tuturor companiilor Grupului Rompetrol. De asemenea, KMG a recunoscut ca fiind necesara reorganizarea interna a Grupului, propunandu-si sa atinga doua obiective:

- O structura organizatorica simplificata a Grupului Rompetrol (TRG), pentru eliminarea ineficientelor si reducerea costurilor administrative pe termen lung
- O aliniere a structurilor KMG si TRG, care sa permita obtinerea unor sinergii intre Grupului Rompetrol si principalul actionar

RPSA a fost prezent in Libia inca din anii 1980, iar in urma privatizarii a devenit o companie importanta in Romania. Totusi RWS a fost cel mai cunoscut operator de pe piata in Romania inca din 1951.

Scopul si obiectivele tranzactiei de integrare

Tranzactia de integrare se refera la transferul activitatii de foraj si workover din Romania si Libia (active fixe, stocuri, fond de comert rezultat in urma



evaluarii, contracte comerciale, contracte de munca, autorizatii si licente) in RWS, in schimbul unui pret platit de catre acesta din urma catre RPSA.

Managementul celor doua companii considera ca acest transfer sustine realizarea obiectivelor Grupului deoarece:

- cumuleaza serviciile de foraj si serviciile la sonda intr-o singura companie (RWS)
- ajuta la alinierea structurii organizationale a TRG cu cea a actionarului KMG.

Rompetro SA

Ca urmare a transferului, RPSA se va concentra pe activitatile de Explorare si Productie, unde are un avantaj competitiv si de asemenea pe activitatile administrative referitor la companiile Grupului Rompetrol.

Rompetro Well Services

Ca urmare a transferului, RWS se va dezvolta ca un operator integrat la nivel international, dobandind competenta de a oferi servicii cu o gama mai diversificata si de natura mai complexa, crescand capacitatea de a castiga contracte mai mari ca numar si valoare.

V. Pretul tranzactiei de integrare si mecanismul de plata

Pretul tranzactiei

Pretul tranzactiei va fi subiectul aprobarii de catre actionarii celor doua companii implicate RPSA si RWS. Managementul celor 2 companii intentioneaza sa realizeze transferul la pret de piata pe baza unei evaluari realizata de un evaluator independent realizata conform standardelor internationale de evaluare. Drept urmare, TRG NV a angajat evaluatorul KPMG Advisory SRL pentru evaluarea activelor in exploatare (active fixe,

ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
100189 Ploiesti, ROMANIA
Reg.Com.no: J29/110/1991
C.I.F.: RO1346607



Tel: +(402) 44 544 101; +(403)44 401 115
Fax: +(402) 44 522 913; +(403)44 401 113
e-mail: office.rws@rompetrol.com
web: www.rompetrol.com



stocuri, contracte de munca, contracte comerciale) a celor doua divizii de foraj si workover, din Romania si respectiv Libia.

Drept urmare, valoarea de piata a activelor de exploatare aferente (active fixe, stocuri, contracte comerciale si de munca si fondul de comert rezultat in urma evaluarii) celor doua divizii a fost estimata la:

- 8.88 milioane USD pentru divizia de foraj si workover RPSA Romania
- 13.16 milioane USD pentru divizia divizia de foraj si workover RPSA Libia

Managementul celor 2 companii intentioneaza sa foloseasca valorile conform evaluarii ca referinta pentru pretul tranzactiei intre RPSA (vanzatorul celor doua divizii, din Romania si respective Libia) si RWS (cumparator), decizia si responsabilitatea finala fiind in sarcina Consiliului de Administratie si implicit actionarilor celor doua companii.

Mecanismul de plata a pretului tranzactiei

RPSA si RWS propun actionarilor acestora urmatorul mecanism de plata:

1. In luna Ianuarie 2014, (prima luna dupa data transferului de activitate), aproximativ 11 milioane USD din pretul tranzactiei va fi platita in contul datoriilor RWS catre RPSA urmare a tranzactiei de transfer de activitate, urmata de plata de catre RPSA catre RWS a aceleiasi sume in contul datoriilor existente la momentul transferului de activitate derivand din executarea contractelor comerciale derulate intre cele 2 companii pana la momentul transferului; avand in vedere faptul ca suma de 11 milioane USD este o estimare avansata in acest moment, valoare finala a sumei care va face obiectul decontarilor reciproce intre RPSA si RWS va fi stabilita la data transferul efectiv de activitate ;



2. Pana in data de 30 Iunie 2014, RWS va plati catre RPSA suma de 6.5 milioane USD;
3. Restul de plata rezultat dupa efectuarea platilor stipulate de la punctul 1 si punctul 2 va fi esalonat in 4 (patru) rate anuale egale incepand cu 2015, platibile pana la data de 30 Iunie a fiecarui an.

VI. Beneficiile tranzactiei de integrare

Rompetro SA

RPSA va vinde cele doua divizii de foraj si workover din Romania si Libia si va primi in schimb, echivalentul in bani a valorii de piata a activelor care fac obiectul tranzactiei.

RPSA va continua realizarea activitatilor de Explorare si Productie, care prin natura lor oczoneaza valori de capital importante si isi va continua activitatatile administrative referitoare la celelalte companii ale Grupului.

Rompetro Well Services

Rompetro Well Services va achizitiona cele doua divizii de foraj si workover din Romania si Libia, la pret de piata estimat pe baza evaluarii acestora.

Noile divizii, complementare activitatii pe care RWS o efectueaza in prezent, vor aduce beneficii RWS si implicit actionarilor companiei in urmatoarele moduri:

- RWS va avea posibilitatea sa creasca complexitatea serviciilor oferite acest lucru traducandu-se in contracte de valori crescute, cu clientii existenti si potențiali clienti noi. Desi managementul companiei nu



anticipeaza cresterea marjelor pe termen scurt, RWS va beneficia din cresterea volumului activitatii datorate achizitiei celor doua divizii de foraj si workover ale RPSA. Acest lucru coroborat cu proiectia de rezultate financiare ale diviziei de foraj si servicii sonde preluate de la RPSA este de asteptat sa conduca la cresterea profitului net al companiei.

- Cu capabilitati tehnice crescute generate de achizitia celor doua divizii, RWS va putea intra pe piete noi in afara Romaniei. Managementul companiei considera ca pe termen mediu RWS va incheia contracte in Irak si Kurdistan dar si in alte tari din Oriental Mijlociu.
- Dezvoltarea la nivel international va reduce riscurile afacerii derive din dependenta RWS de piata interna, in prezent dominata de un client major (OMV Petrom).
- Mai mult, datorita extinderii ofertei RWS va putea obtine contracte si preturi mai bune in ce priveste companiile afiliate KMG.
- Este de asteptat ca oportunitatile create de integrarea acestor divizii sa furnizeze o baza solida, generatoare de plus valoare pentru actionari.

VII. Costurile tranzactiei de integrare

Rompetro SA

In urma tranzactiei, este de asteptat ca RPSA sa inregistreze un castig de capital din diferenta intre valoarea contabila a activelor transferate si pretul tranzactiei. Profitul contabil impozabil rezultat ca urmare a tranzactiei se va ajusta cu pozitia fiscala a Companiei la momentul transferului de activitate. Prin urmare, orice profit fiscal rezultat va face obiectul taxarii sub forma impozitului de profit in Romania in conformitate cu prevederile legale in vigoare.

ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
100189 Ploiesti, ROMANIA
Reg.Com.no: J29/110/1991
C.I.F.: RO1346607



Tel: +(402) 44 544 101; +(403)44 401 115
Fax: +(402) 44 522 913; +(403)44 401 113
e-mail: office.rws@rompetrol.com
web: www.rompetrol.com



Alte costuri datorate transferului pot deriva din nevoie de actualizare a software-ului, licentelor si autorizatiilor etc., aceste costuri fiind estimate la aproximativ 0.1 milioane USD. Iar costurile de natura consultantei pentru realizarea tranzactiei este de asteptat sa nu depaseasca 0.06 milioane USD.

Rompetro Well Services

Principalul cost al RWS se refera la contractele de munca: in prezent contractul colectiv de munca ofera termeni mai buni angajatilor. Odata ce angajatii vor fi transferati, managementul estimeaza ca noile contracte de munca oferite angajatilor pentru alinierea la contractul colectiv al RWS va creste costurile cu personalul cu aproximativ 150 mii USD pe an.

VIII. Impactul tranzactiei de integrare asupra actionarilor Rompetrol Well Services

Actionarii RWS vor impartasi toate beneficiile pe termen lung, asa cum sunt mentionate in capitolul "Beneficiile tranzactiei de integrare".

In plus, tranzactia poate avea un impact pozitiv asupra pretului actiunilor RWS, acestea fiind listate la Bursa de Valori Bucuresti. Deoarece nu exista o certitudine in ce priveste fluctuatiile viitoare ale pretului actiunilor, care sunt adesea influente de sentimentul pietei (mai degraba decat de motive de natura fundamentala), preturile viitoare posibil cauzate de tranzactie pot oferi posibilitati atractive de valorificare a actiunilor companiei.



IX. Datorii contingente

Ambele companii sunt expuse litigiilor care pot surveni in mod normal in cadrul desfasurarii activitatii. Cea mai mare parte din sumele aferente acestor litigii nu sunt semnificative (cu o exceptie in cazul Rompetrol SA). Acestea au fost luate in calcul, fiind provizionate sau mentionate in detaliu in situatiile financiare.

Exceptia privind RPSA se refera la o solicitare a Ministerului Finantelor (MF) pentru pagube estimate la aproximativ 166 milioane USD, aferente datoriei istorice a guvernului libian catre fostul Rompetrol Libia si aparuta inainte de 1990. RPSA a vandut creanta sa aferenta acestei datorii catre Repsol Exploracion din Spania. Cazul a fost inaintat instantelor judecatoresti in 2007. In anul 2012, Tribunalul Bucuresti a respins atat cererea Parchetului impotriva persoanelor fizice implicate in cauza, cat si cererea Ministerului de Finante impotriva Rompetrol SA. Parchetul si MF au formulat apel impotriva sentintei Tribunalului Bucuresti, prima infatisare avand loc in Septembrie 2013.

Nici managementul companiei si nici departamentul juridic nu sunt in masura sa prevada care va fi rezultatul final al procesului. Totusi, pe baza desfasurarii pana acum a litigiului, se asteapta ca procesul sa continue pe o perioada de mai multi ani inainte de a se ajunge la un verdict final.

Este de asteptat ca nici o datorie contingenta aferenta vreunui litigiu nascut anterior in relatia cu autoritatile statului si/sau terte persoane apartinand Rompetrol SA sa nu afecteze in nici un fel aceasta tranzactie de transfer de activitate de la Rompetrol SA catre Rompetrol Well Services, activele care fac obiectul transferului neavand nici o legatura cu vreo datorie contingenta a companiei Rompetrol SA.

X. Durata de implementare

Intentia managementului este de a realiza integrarea, respectiv transferul activelor, contractelor, personalului, autorizatiilor si licentelor, pana la sfarsitul anului 2013.

In cazul diviziei RPSA Libia este posibil sa existe un decalaj datorita faptului ca procesul este conditionat de obtinerea unor aprobari din partea autoritatilor care nu sunt sub controlul echipei de management.

ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
100189 Ploiesti, ROMANIA
Reg.Com.no: J29/110/1991
C.I.F.: RO1346607



Tel: +(402) 44 544 101; +(403)44 401 115
Fax: +(402) 44 522 913; +(403)44 401 113
e-mail: office.rws@rompetrol.com
web: www.rompetrol.com