

**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**SITUATII FINANCIARE INDIVIDUALE**

Intocmite in conformitate cu **Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1286/2012**  
**31 decembrie 2015**

---

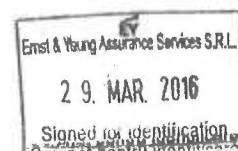
**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**SITUATII FINANCIARE INDIVIDUALE**

Intocmite in conformitate cu **Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1286/2012**  
**31 decembrie 2015**

---

**Cuprins**

	<b>Pagina</b>
Situatia rezultatului global	1
Situatia pozitiei financiare	3
Situatia modificarii capitalurilor proprii	5
Situatia fluxurilor de trezorerie	6
Note la situatiile financiare	
1. Informatii despre entitate	7
1.1. Bazele intocmirii situatiilor financiare	8
1.2. Principii, politici si metode contabile	9
1.3. Rationamente profesionale semnificative, estimari si ipoteze	18
1.4. Modificari ale politicilor contabile si ale informatiilor de furnizat	19
1.5. Standarde emise, dar care nu sunt inca in vigoare si nu au fost adoptate inainte de termen	20
2. Cifra de afaceri	22
3. Alte venituri si alte cheltuieli	
3.1. Alte venituri de exploatare	23
3.2. Cheltuieli privind prestatii externe	23
3.3. Alte cheltuieli de exploatare	24
4. Cheltuieli si venituri financiare	
4.1. Venituri financiare	24
4.2. Cheltuieli financiare	24
5. Cheltuieli cu beneficiile angajatilor	25
6. Impozitul pe profit	26
7. Rezultat pe actiune	27
8. Imobilizari corporale	28
9. Investitii imobiliare	29
10. Imobilizari necorporale	29
11. Imobilizari financiare	30
12. Alte imobilizari financiare	31
13. Stocuri	31
14. Creante comerciale si similare	32
15. Alte active circulante	33
16. Numerar si depozite	34
17. Capital social	
17.1. Capital social subscris	35
17.2. Ajustari ale capitalului social	35
18. Provizioane	36
19. Alte beneficii postangajare	36
20. Datorii comerciale si alte datorii (curente)	37
21. Prezentarea partilor afiliate	37
22. Angajamente si contingente	40
23. Obiectivele si politicile pentru gestionarea riscurilor financiare	42
24. Evenimente ulterioare perioadei de raportare	43



## **RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT**

Către acționarii ROMPETROL WELL SERVICES S.A.

### **Raport asupra situațiilor financiare**

1. Am auditat situațiile financiare individuale anexate ale societății ROMPETROL WELL SERVICES S.A. ("Societatea"), care cuprind situația poziției financiare la data de 31 decembrie 2015, situația rezultatului global, situația modificării capitalurilor proprii și situația fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la această dată și un sumar al politicilor contabile semnificative și alte note explicative.

### **Responsabilitatea conducerii pentru situațiile financiare**

2. Conducerea are responsabilitatea întocmirii și prezentării fidele a acestor situații financiare în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 1286/2012 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, aplicabile societăților comerciale ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată, cu toate modificările și clarificările ulterioare, și pentru acel control intern pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea și prezentarea fidelă a situațiilor financiare care sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

### **Responsabilitatea auditorului**

3. Responsabilitatea noastră este că, pe baza auditului efectuat, să exprimăm o opinie asupra acestor situații financiare. Noi am efectuat auditul conform standardelor de audit adoptate de Camera Auditorilor Financieri din România. Aceste standarde cer ca noi să respectăm cerințele etice ale Camerei, să planificăm și să efectuăm auditul în vederea obținerii unei asigurări rezonabile că situațiile financiare nu cuprind denaturări semnificative.
4. Un audit constă în efectuarea de proceduri pentru obținerea probelor de audit cu privire la sumele și informațiile prezentate în situațiile financiare. Procedurile selectate depind de raționamentul profesional al auditorului, incluzând evaluarea riscurilor de denaturare semnificativă a situațiilor financiare, datorate fraudei sau erorii. În evaluarea acestor riscuri, auditorul ia în considerare controlul intern relevant pentru întocmirea și prezentarea fidelă a situațiilor financiare, pentru a stabili procedurile de audit relevante în circumstanțele date, dar nu și în scopul exprimării unei opinii asupra eficienței controlului intern al entității. Un audit include, de asemenea, evaluarea gradului de adecvare a politicilor contabile folosite și rezonabilitatea estimărilor contabile elaborate de către conducere, precum și evaluarea prezentării situațiilor financiare luate în ansamblul lor.

5. Considerăm că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui baza opiniei noastre de audit.

## Opinia

6. În opinia noastră, situațiile financiare oferă o imagine fidelă și justă a poziției financiare a Societății la data de 31 decembrie 2015, ca și a performanței financiare și a fluxurilor de trezorerie ale acesteia pentru exercițiul financiar încheiat la această dată, în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 1286/2012 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, aplicabile societăților comerciale ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată, cu toate modificările și clarificările ulterioare.

## Cerințe de raportare cu privire la raportului administratorilor

Administratorii au responsabilitatea întocmirii și prezentării raportului administratorilor în conformitate cu cerințele Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 1286/2012 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, aplicabile societăților comerciale ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată, cu toate modificările și clarificările ulterioare, Anexa 1, punctele 10-14, care să nu conțină denaturări semnificative și pentru acel control intern pe care administratorii îl consideră necesar pentru a permite întocmirea raportului administratorilor care să nu conțină denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

Raportul administratorilor atasat la situațiile financiare nu face parte din situațiile financiare. Opinia noastră privind situațiile financiare la data de 31 decembrie 2015 nu acoperă raportul administratorilor.

În legătură cu auditul nostru privind situațiile financiare la data de 31 decembrie 2015, noi am citit raportul administratorilor și raportăm următoarele:

- a) în raportul administratorilor nu am identificat informații care să nu fie consecvente, în toate aspectele semnificative, cu informațiile prezentate în situațiile financiare la data de 31 decembrie 2015, atasate;
- b) raportul administratorilor, identificat mai sus, include, în toate aspectele semnificative, informațiile solicitate în conformitate cu cerințele Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 1286/2012 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, aplicabile societăților comerciale ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată, cu toate modificările și clarificările ulterioare, Anexa 1, punctele 10-14;

- c) pe baza cunoasterii și a înțelegerii dobândite în cursul auditului situațiilor financiare întocmite la data de 31 decembrie 2015 cu privire la Societate și la mediul acesteia, nu am identificat informații eronate semnificative prezentate în raportul administratorilor.

In numele  
**Ernst & Young Assurance Services SRL**

Inregistrat la Camera Auditorilor Financiari din România  
Nr. 77/ 15 august 2001

Numele semnatarului: Alexandru Lupea

Inregistrat la Camera Auditorilor Financiari din Romania  
Cu nr. 273 /1 martie 2001



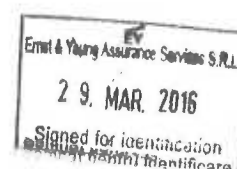
Bucuresti, Romania  
29 martie 2016



**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**SITUATIA REZULTATULUI GLOBAL**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**  
*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

**SITUATIA REZULTATULUI GLOBAL**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**

	Note	La data 31.12.2015	La data 31.12.2014
<b>Cifra de afaceri</b>	2	49.975.025	88.034.179
Servicii prestate		49.917.461	86.884.769
Venituri din vanzarea marfurilor		57.564	1.149.410
Alte venituri din exploatare	3.1	125.862	490.935
<b>VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL</b>		<b>50.100.887</b>	<b>88.525.114</b>
Cheltuieli cu materialele consumabile		(10.440.518)	(18.489.946)
Cheltuieli cu energie si apa		(489.847)	(628.939)
Cheltuieli privind marfurile		(40.464)	(490.274)
Cheltuieli cu personalul, din care :	5	(21.205.208)	(25.918.725)
Salarii		(17.444.267)	(20.676.988)
Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala		(3.760.941)	(5.241.737)
Ajustari de valoare privind activele imobilizate, din care		(11.371.801)	(9.436.852)
Amortizare		(7.831.801)	(9.404.412)
Ajustari de valoare privind activele circulante	12,13, 14	(25.794.644)	(6.641.080)
Cheltuieli privind prestatii externe	3.2	(10.446.990)	(16.343.818)
Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate		(735.837)	(793.170)
Ajustari privind provizioanele, net	18,19	2.286.832	(635.118)
Alte cheltuieli de exploatare	3.3	(2.403.947)	(682.603)
<b>CHELTUIELI DE EXPLOATARE - TOTAL</b>		<b>(80.642.424)</b>	<b>(80.060.525)</b>
		<b>(30.541.537)</b>	<b>8.464.589</b>
<b>REZULTATUL DIN EXPLOATARE</b>			
Venituri din dobanzi		1.954.257	1.914.377
- din care, veniturile obtinute de la entitatile afiliate		1.919.683	1.750.617
Alte venituri financiare		1.326.237	1.013.269
<b>VENITURI FINANCIARE - TOTAL</b>	4.1	<b>3.280.494</b>	<b>2.927.646</b>
Ajustari de valoare privind imobiliarile financiare		43.508	(43.508)
Alte cheltuieli financiare		(1.603.945)	(947.599)
<b>CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL</b>	4.2	<b>(1.560.437)</b>	<b>(991.107)</b>
<b>REZULTATUL FINANCIAR</b>		<b>1.720.057</b>	<b>1.936.539</b>





**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**SITUATIA REZULTATULUI GLOBAL**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**

*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

<b>REZULTATUL INAINTE DE IMPOZITARE</b>		<b>(28.821.480)</b>	<b>10.401.128</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	6	(801.159)	(1.544.383)
<b>REZULTATUL EXERCITIULUI FINANCIAR</b>		<b>(29.622.639)</b>	<b>8.856.745</b>
<b>Rezultat pe actiune</b>	<b>7</b>	<b>(0,11)</b>	<b>0,03</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>		-	-
<b>REZULTATUL GLOBAL AL EXERCITIULUI FINANCIAR</b>		<b>(29.622.639)</b>	<b>8.856.745</b>

Situațiile financiare de la pagina 1 la pagina 43 au fost aprobate de către Consiliul de Administrație in data de 29 martie 2016 și au fost semnate in numele acestuia de catre:

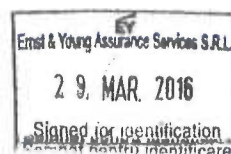
**Administrator,**  
**STANESCU Adrian Ion**

Semnatura  
 Stampila unitatii



**Intocmit,**  
**MANOLE Vasile - Gabriel**  
 Director Economic

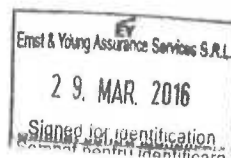
Semnatura





**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**SITUATIA POZITIEI FINANCIARE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**  
*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

	Note	La data 31.12.2015	La data 31.12.2014
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari corporale	8	37.912.300	47.205.320
Investitii imobiliare	9	563.013	581.623
Imobilizari necorporale	10	17.441	20.436
Imobilizari financiare	11	6.524.856	6.481.348
Alte imobilizari financiare	12	3.864.467	29.211.824
Creante privind impozitul amanat	6	-	538.086
		<b>48.882.077</b>	<b>84.038.637</b>
<b>Total active imobilizate</b>			
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	13	4.154.903	5.016.645
Creante comerciale si similare	14	76.847.927	81.031.142
Impozit pe profit de recuperat		2.370.643	1.087.643
Alte active circulante	15	190.778	241.230
Numerar si depozite	16	3.817.211	6.069.540
		<b>87.381.462</b>	<b>93.446.200</b>
<b>Total active circulante</b>			
		<b>136.263.539</b>	<b>177.484.837</b>
<b>Total active</b>			
<b>Capital si rezerve</b>			
<b>Capital</b>			
Capital social, din care:		28.557.446	28.557.446
Capital subscris varsat	17.1	27.819.090	27.819.090
Ajustari ale capitalului social	17.2	738.356	738.356
Rezerve legale		5.563.818	5.563.818
Alte rezerve		103.303.437	100.010.510
Rezultat reportat		18.330.138	18.330.138
Rezultat curent		(29.622.639)	8.856.745
		<b>126.132.200</b>	<b>161.318.657</b>
<b>Total capital propriu</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Provizioane	18	448.355	2.106.593
Datorii privind beneficiile angajatilor	19	350.714	1.003.851
Datorii privind impozitele amanate	6	263.073	-
Alte datorii		2.829	-
		<b>1.064.971</b>	<b>3.110.444</b>
<b>Total datorii pe termen lung</b>			



**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**SITUATIA POZITIEI FINANCIARE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**

*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si similare	20	8.344.427	12.358.338
Provizioane	18	721.941	697.398
<b>Total datorii pe termen scurt</b>		<b>9.066.368</b>	<b>13.055.736</b>
<b>Total datorii</b>		<b>10.131.339</b>	<b>16.166.180</b>
<b>Total capital propriu si pasive</b>		<b>136.263.539</b>	<b>177.484.837</b>

Situațiile financiare de la pagina 1 la pagina 43 au fost aprobate de către Consiliul de Administrație în data de 29 martie 2016 și au fost semnate în numele acestuia de către:

**Administrator,**  
STANESCU Adrian Ion

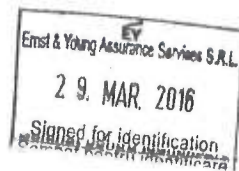
Semnatura  
Stampila unitatii



**Intocmit,**  
MANOLE Vasile - Gabriel  
Director Economic

Semnatura

A handwritten signature in blue ink, appearing to read "Manole", is written in cursive.



**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**SITUATIA MODIFICARII CAPITALURILOR PROPRII**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**

*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

**SITUATIA MODIFICARII CAPITALURILOR PROPRII**  
**Pentru anul încheiat la 31 decembrie 2014**

	Capital social	Rezerve legale	Alte rezerve	Rezultat reportat tranzitie IFRS	Rezultatul perioadei	Capitaluri proprii total
Sold la 1 ianuarie 2014	28.557.446	5.563.818	80.757.218	18.330.138	27.599.019	160.807.639
Transfer la alte rezerve	-	-	19.310.722	-	(19.253.292)	57.430
Rezultatul perioadei	-	-	(57.430)	-	8.856.745	8.799.315
Dividende	-	-	-	-	(8.345.727)	(8.345.727)
<b>Sold la 31 Decembrie 2014</b>	<b>28.557.446</b>	<b>5.563.818</b>	<b>100.010.510</b>	<b>18.330.138</b>	<b>8.856.745</b>	<b>161.318.657</b>

**SITUATIA MODIFICARII CAPITALURILOR PROPRII**  
**Pentru anul încheiat la 31 decembrie 2015**

	Capital social	Rezerve legale	Alte rezerve	Rezultat reportat tranzitie IFRS	Rezultatul perioadei	Capitaluri proprii total
Sold la 1 ianuarie 2015	28.557.446	5.563.818	100.010.510	18.330.138	8.856.745	161.318.657
Transfer la alte rezerve(*)	-	-	3.292.927	-	(3.292.927)	-
Rezultatul perioadei	-	-	-	-	(29.622.639)	(29.622.639)
Dividende	-	-	-	-	(5.563.818)	(5.563.818)
<b>Sold la 31 Decembrie 2015</b>	<b>28.557.446</b>	<b>5.563.818</b>	<b>103.303.437</b>	<b>18.330.138</b>	<b>(29.622.639)</b>	<b>126.132.200</b>

(\*Profitul net al anului 2014, in suma de 8.856.745 lei, este prezentat ca dividende pentru suma de 5.563.818 lei si diferenta de 3.292.927 lei ca rezerve in baza hotararii A.G.O.A din 28 aprilie 2015.

Plata dividendelor a inceput la 01 septembrie 2015.

Alte rezerve reprezinta rezerve constituite prin repartizarea din profitul exercitiului financiar anterior.

Rezultatul reportat tranzitie IFRS reprezinta rezultatul reportat provenit din adoptarea pentru prima dată a IAS, mai puțin IAS 29.

Situațiile financiare de la pagina 1 la pagina 43 au fost aprobate de către Consiliul de Administrație in data de 29 martie 2016 și au fost semnate in numele acestuia de catre:

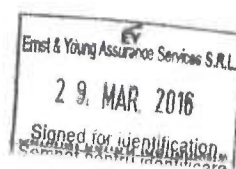
**Administrator,**  
**STANESCU Adrian Ion**

**Intocmit,**  
**MANOLE Vasile - Gabriel**  
**Director Economic**

Semnatura  
 Stampila unitatii



Semnatura



**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**  
*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

**SITUATIA FLUXURILOR DE TREZORERIE**

Metoda indirecta

Denumirea elementului	Exercitiul financiar	
	Incheiat la 31.12.2015	Incheiat la 31.12.2014
<i>Fluxuri de numerar din activitati de exploatare:</i>		
Rezultat net inainte de impozitare si elemente extraordinare	(28.821.480)	10.401.128
<i>Ajustari pentru:</i>		
Amortizare si ajustari de valoare aferente imobilizarilor corporale	11.368.806	9.426.477
Amortizare si ajustari de valoare aferente imobilizarilor necorporale	2.995	10.374
Miscari in alte provizioane, net	22.945.139	7.293.727
Venituri din dobanzi	(1.954.257)	(1.914.377)
Pierdere / (profit) din vanzarea de imobilizari corporale	(9.000)	(51.560)
<b>Profitul din exploatare inainte de schimbari in capitalul circulant</b>	<b>3.532.203</b>	<b>25.165.769</b>
Descrestere / (Crestere) a creantelor comerciale si de alta natura	11.234.002	(56.600)
Descrestere / (Crestere) a imobilizarilor cash pooling	(6.065.820)	(17.828.657)
Descrestere / (Crestere) a stocurilor	691.280	681.028
(Descrestere) / Crestere a datoriilor comerciale si de alta natura	(4.503.468)	(385.548)
Impozit pe profit platit	(1.283.000)	(5.377.905)
<b>Numerar net din activitati de exploatare</b>	<b>3.605.197</b>	<b>2.198.087</b>
<i>Fluxuri de numerar din activitati de investitie:</i>		
Plati pentru achizitionarea de imobilizari corporale	(1.866.482)	(5.387.430)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale si necorporale	9.000	73.390
Dobanzi incasate	2.033.736	1.788.781
<b>Numerar net din activitati de investitie</b>	<b>176.254</b>	<b>(3.525.259)</b>
<i>Fluxuri de numerar din activitati de finantare:</i>		
Dividende platite	(5.262.127)	(9.900.758)
<b>Flux de numerar net din activitati de finantare</b>	<b>(5.262.127)</b>	<b>(9.900.758)</b>
Descresterea / cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	(1.480.676)	(11.227.930)
Numerar si echivalente de numerar la inceputul exercitiului financiar	9.162.354	20.390.284
<b>Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul exercitiului financiar</b>	<b>7.681.678</b>	<b>9.162.354</b>
Numerar inclus in conturi colaterale	6.516.755	5.745.102
<b>Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul exercitiului financiar excluzand conturile colaterale</b>	<b>1.164.923</b>	<b>3.417.252</b>

In valoarea numerarului si echivalentelor de numerar au fost incluse si depozitele colaterale pe termen lung (a se vedea notele 16 si 22).

Situatiile financiare de la pagina 1 la pagina 43 au fost aprobate de către Consiliul de Administrație in data de 29 martie 2016 și au fost semnate in numele acestuia de catre:

**Administrator,**  
STANESCU Adrian Ion

Semnatura  
Stampila unitati



**Intocmit,**  
MANOLE Vasile – Gabriel  
Director Economic

Semnatura

**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**  
*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

---

**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE**

**1. INFORMATII DESPRE ENTITATE**

Situațiile financiare ale S.C. **ROMPETROL WELL SERVICES S.A.** pentru exercițiul încheiat la 31 decembrie 2015 au fost autorizate în conformitate cu decizia Consiliului de Administrație din data de 23 martie 2016.

S.C. Rompetrol Well Services S.A. ("Societatea") este o societate pe acțiuni, sediul social fiind înregistrat la adresa Ploiești, strada Clopoței, Nr. 2 bis, România. Societatea este înregistrată la Registrul Comerțului cu numărul J29/110/05.03.1991.

Compania are înregistrată în Republica Kazakhstan, Atyrau, 060003, str Moldagaliyeva 31/19, o sucursală fără personalitate juridică.

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.

Obiectul de activitate al societății constă în principal din: operațiuni speciale la sonde, închirieri de scule și dispozitive speciale pentru sonde, alte prestări de servicii. Societatea prestează servicii, pentru clienți atât de pe piața internă, cât și de pe piața internațională. Experiența din domeniul industriei petroliere atât din țară, cât și din străinătate, oferă garanția de partener competitiv, viabil și serios, pe o variată gamă de servicii:

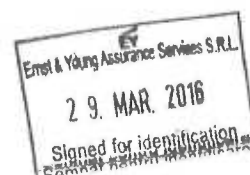
- Servicii de cimentare primară și secundară
- Servicii de acidizare și fisurare
- Servicii Sand-Control (consolidări și împachetări)
- Servicii de tratare cu azot a sondelor
- Servicii de testare a sondelor
- Servicii de tubare a sondelor
- Servicii de închiriere a sculelor de foraj și instrumentație

Societatea este parte a Grupului KazMunayGas. Situațiile financiare anuale consolidate sunt întocmite la nivelul societății-mamă, KMG International NV având sediul social la World Trade Center, Strawinskyiaan 807, Tower A, etaj 8, 1077 XX, Amsterdam, Olanda.

Aceste situații financiare anuale individuale au caracter public și sunt disponibile pe pagina de internet [www.rompetrol.com](http://www.rompetrol.com), la secțiunea Relații Investitori.

Ultimul părinte al Grupului KazMunayGas este "Întreprinderea proprietate de stat asupra managementului activelor Samruk-Kazyna" JSC, o entitate cu sediul în Kazakhstan.

Compania desfășoară activități similare și prin Sucursala ROMPETROL WELL SERVICES înregistrată în Republica Kazakhstan. Moneda funcțională națională este tenge KZT. Reorganizarea în condiții de criză în domeniul serviciilor petroliere a presupus o analiză pe arii geografice a eficienței operaționale a activității pe o perioadă de mai mulți ani. Aspecte legate de factori precum resursele materiale și umane, angajamentele contractuale și caracteristicile de piață au condus la propunerea de renunțare la activitățile operaționale din Kazakhstan și în consecință la desființarea Sucursalei Societății din Kazakhstan, propunere aprobată de A.G.E.A din 22.07.2015. Procesul privind închiderea efectivă este încă în curs.





**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**  
*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

---

La data de 31 decembrie 2015, situatia pozitiei financiare a sucursalei din Kazakhstan se prezinta astfel:

	<b>La data</b>
	<b>31.12.2015</b>
Imobilizari corporale	-
Imobilizari necorporale	-
Stocuri	-
Creante comerciale si similare	182.073
Numerar si depozite pe termen scurt	6.673
<b>Total active</b>	<b>188.746</b>
Alte elemente de capital	97.371
Datorii comerciale si similare	91.375
<b>Total pasive</b>	<b>188.746</b>

#### **1.1. BAZELE ÎNTOCMIRII SITUAȚIILOR FINANCIARE**

Începând cu sfârșitul exercițiului financiar încheiat la 31 Decembrie 2012, situațiile financiare ale societății au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 1286/2012 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, aplicabile societăților comerciale ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată, cu modificările și completările ulterioare. Aceste prevederi sunt aliniate la cerințele Standardelor Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană, cu excepția IAS 21 *Efectele Variației de Schimb Valutar privind moneda funcțională*.

În scopul pregătirii acestor situații financiare, în conformitate cu cerințele legislative românești, moneda funcțională a Societății este considerată a fi leul românesc (RON).

Situațiile financiare individuale au fost întocmite pe baza costului istoric. Situațiile financiare individuale sunt prezentate în RON și toate valorile sunt rotunjite RON, cu excepția cazului în care se indică altfel.

Situațiile financiare ale societății sunt întocmite pe baza principiului continuității activității.

Ernst & Young Assurance Services S.R.L.  
29. MAR. 2016  
Signed for identification  
Comnat pentru identificarea

**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**  
*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

---

**1.2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE**

**a) Principiul continuității**

Situațiile financiare ale Societății au fost întocmite în baza principiului continuității activității.

**b) Transformari in moneda straina**

Tranzacțiile în valută sunt înregistrate inițial de Societate la cursurile de schimb la vedere aferente monedei funcționale de la data la care tranzacția se califică pentru prima dată pentru recunoaștere. Activele și datoriile monetare în valută sunt reconvertite la cursul de schimb la vedere aferent monedei funcționale la data de raportare.

Diferențele apărute la decontarea sau convertirea elementelor monetare sunt înregistrate în contul de profit și pierdere. Elementele nemonetare exprimate în valută evaluate pe baza costului istoric sunt convertite utilizându-se cursurile de schimb de la data efectuării tranzacțiilor inițiale. Elementele nemonetare exprimate în valută și evaluate la valoarea justă sunt convertite utilizându-se cursurile de schimb din data la care a fost determinată valoarea justă. Câștigul sau pierderea aparută la reconvertirea elementelor nemonetare este tratată în conformitate cu recunoașterea câștigului sau a pierderii la modificarea valorii juste (respectiv, diferențele de schimb valutar la elementele cu privire la care câștigul sau pierderea din valoarea justă este recunoscută la alte elemente ale rezultatului global sau profit sau pierdere sunt recunoscute și la alte elemente ale rezultatului global, respectiv, profit sau pierdere).

Ratele de schimb folosite pentru conversia soldurilor exprimate în valută la 31 decembrie 2015 au fost pentru RON:

	<u>31 decembrie 2014</u>	<u>31 decembrie 2015</u>
1 EUR	4,4821	4,5245
1 USD	3,6868	4,1477

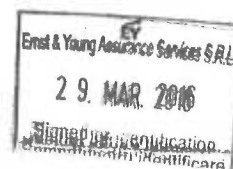
Pentru preluarea indicatorilor Sucursalei din Kazakhstan se utilizează conversia KZT în USD și apoi USD în RON, rata de schimb pentru KZT fiind:

	<u>31 decembrie 2014</u>	<u>31 decembrie 2015</u>
1 USD	182,35	339,47

**c) Instrumente financiare**

Societatea stabilește clasificarea instrumentelor financiare la data recunoașterii inițiale. La recunoașterea inițială, activele și datoriile financiare sunt clasificate ca active și datorii financiare la valoarea justă prin profit sau pierdere.

Activele financiare ale Societății cuprind numerar și echivalente de numerar, creanțe comerciale și alte creanțe (inclusiv împrumuturi către entități afiliate) și investiții financiare. Datoriile financiare ale Societății cuprind datoriile comerciale și alte datorii. Politicile contabile de recunoaștere și măsurare pentru fiecare element în parte sunt prezentate în această notă.





**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**

*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

---

**Evaluarea ulterioara**

Pentru evaluare ulterioara, activele si datoriile financiare sunt clasificate in doua categorii:

- Creante si imprumuturi la valoarea justa prin profit sau pierdere; si
- Datorii comerciale si similare la valoarea justa prin profit sau pierdere

**Creantele si imprumuturile**

Aceasta categorie este cea mai relevanta pentru Societate. Creantele si imprumuturile sunt active financiare nederivate cu plati fixe sau determinabile si care nu sunt cotate pe o piata activa. Dupa recunoasterea initiala, aceste active financiare sunt evaluate ulterior la cost amortizat utilizand metoda ratei dobanzii efective, minus deprecierea. Costul amortizat este calculat luand in considerare orice reducere sau prima la achizitie si orice comisioane si costuri care fac parte integranta din rata dobanzii efective. Amortizarea pe baza ratei dobanzii efective este inclusa in contul de profit si pierdere la venituri financiare. Pierderile care provin din depreciere sunt recunoscute in contul de profit si pierdere la costurile pentru finantarea imprumuturilor si in costul bunurilor vandute sau la alte cheltuieli de exploatare pentru creante.

**Derecunoasterea**

Un activ financiar este, in principal, derecunoscut atunci cand:

- Drepturile de a primi fluxurile de trezorerie decurgand din activ au expirat; sau
- Societatea si-a transferat drepturile de a primi fluxurile de trezorerie decurgand din activ sau si-a asumat o obligatie de plata a fluxurilor de trezorerie incasate integral, fara intarzieri semnificative, unei terte parti, in baza unui angajament cu fluxuri identice („pass-through”); si fie (a) Societatea a transferat in mod semnificativ toate riscurile si recompensele aferente activului, sau (b) Societatea nu a transferat si nu a pastrat in mod semnificativ toate riscurile si recompensele aferente activului, dar a transferat controlul asupra activului.

Cand Societatea si-a transferat drepturile de a primi fluxurile de trezorerie dintr-un activ sau a incheiat un angajament cu fluxuri identice, acesta evalueaza daca si masura in care a pastrat riscurile si recompensele aferente dreptului de proprietate. In cazul in care nu a transferat si nu a pastrat in mod semnificativ toate riscurile si recompensele aferente activului, dar nici nu a transferat controlul asupra activului, Societatea continua sa recunoasca activul transferat proportional cu implicarea continua a Societatii. In acest caz, Societatea recunoaste si o datorie asociata. Activul transferat si datoria asociata sunt evaluate pe o baza care sa reflecte drepturile si obligatiile pe care le-a pastrat Societatea.

O datorie financiara este derecunoscuta atunci cand obligatia aferenta datoriei este stinsa, este anulata sau expira. In cazul in care o datorie financiara este inlocuita cu o alta datorie provenind de la acelasi creditor in conditii substantial diferite sau daca termenii unei datorii existente se modifica in mod substantial, acest schimb sau modificare este tratata ca derecunoasterea datoriei initiale si o recunoastere a noii datorii. Diferenta dintre valorile contabile aferente este recunoscuta in contul de profit si pierdere.

**Compensarea instrumentelor financiare**

Activele financiare si datoriile financiare sunt compensate si valoarea neta raportata in situatia consolidata a pozitiei financiare daca exista in mod curent un drept legal de a compensa sumele recunoscute si exista o intentie de decontare pe o baza neta, de valorificare a activelor si de decontare a datoriilor in mod simultan.

**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**

*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

---

**d) Deprecierea activelor financiare**

Societatea evaluează activele financiare la fiecare dată a bilanțului pentru a stabili dacă există o dovadă obiectivă că un activ financiar sau un grup de active financiare este depreciat. Un activ financiar sau un grup de active financiare este depreciat dacă, și numai dacă, există o dovadă obiectivă a deprecierei ca rezultat al unuia sau mai multor evenimente care au aparut după recunoașterea inițială a activului și dacă acel eveniment care ocaziona pierderi are un impact asupra fluxurilor viitoare de numerar ale activului financiar sau ale grupului de active financiare și poate fi estimat credibil. Dovezile deprecierei pot include informații privind faptul că debitorii sau un grup de debitori întâmpină dificultăți financiare semnificative, încălcarea contractului sau neefectuarea plăților de dobânzi sau principal, probabilitatea ca aceștia să falimenteze sau să fie supuși unei alte forme de reorganizare financiară și există informații disponibile care arată o scădere cuantificabilă a fluxurilor viitoare de numerar, cum ar fi schimbări privind întârzierea la plată sau privind condiții economice corelate cu neexecutarea obligațiilor.

**e) Imobilizări corporale**

Imobilizările corporale sunt prezentate la cost în situațiile financiare ale Societății

Se menționează că Societatea a optat în anul 2012 să aplice exceptarea privind costul presupus pentru prima aplicare a IFRS :

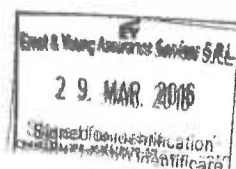
- Clădirile și terenurile au fost prezentate în situația poziției financiare întocmită în conformitate cu prevederile contabile românești (OMFP nr. 3055/2009) pe baza evaluării efectuate la 31 decembrie 2010. Societatea a ales să considere aceste valori drept cost presupus la data reevaluării pentru că aceste valori erau comparabile cu valoarea justă.
- Echipamentele au fost prezentate în situația poziției financiare întocmită în conformitate cu prevederile contabile românești (OMFP nr. 3055/2009) pe baza evaluării efectuate la 31 decembrie 2003. Societatea a ales să considere aceste valori drept cost presupus la data reevaluării pentru că aceste valori erau comparabile cu valoarea justă.

Costul inițial al imobilizărilor corporale este format din prețul său de cumpărare, inclusiv taxele vamale și taxele de cumpărare nerambursabile și orice costuri care se pot atribui direct aducerii activului la locația și starea necesară pentru ca acesta să poată funcționa. Cheltuielile ocazionate după punerea în funcțiune a activului, cum ar fi cheltuielile cu reparațiile și întreținerea, sunt înregistrate în contul de profit și pierdere în perioada în care costurile au avut loc. În situațiile în care se poate demonstra că cheltuielile ocazionate au dus la creșterea beneficiilor economice viitoare obținute din utilizarea unei imobilizări corporale în afară de evaluarea standard a performanței acesteia, cheltuielile sunt capitalizate ca și costuri suplimentare ale imobilizării corporale.

Imobilizările în curs reprezintă instalații și clădiri în faza de construcție și sunt prezentate la cost, mai puțin orice pierdere din depreciere. Acesta include costul construcției și alte costuri directe. Amortizarea acestor active, ca și a celorlalte, se înregistrează începând cu data când ele sunt gata de a fi utilizate pentru activitatea pentru care sunt destinate.

Amortizarea imobilizărilor corporale mai puțin terenurile și imobilizările în curs este calculată folosind metoda liniară pe toată durata lor de viață estimată:

Clădiri și alte construcții	5 - 60 ani
Utilaje și alte echipamente	3 - 27 ani
Autovehicule	3 - 15 ani



**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**

*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

Duratele utile de viata si metodele de amortizare ale imobilizarilor corporale sunt revizuite la fiecare sfarsit de exercitiu financiar si ajustate prospectiv, daca este cazul.

Când activele sunt vândute sau casate, costurile și amortizarea cumulată aferentă lor sunt eliminate și orice venit sau pierdere rezultată în urma ieșirii lor este inclusă în contul de profit sau pierdere.

Societatea a procedat la reevaluarea construcțiilor și construcțiilor speciale, total grupa 1, în colaborare cu un evaluator autorizat Societatea Generala a Experților Tehnici S.A. București pentru data de referință 31.12.2013, rezultatele din Raportul de evaluare nr. 3057/29.01.2014 prezentându-se astfel :

-Lei-

Nr crt	Active	Valori contabile		Valoare reevaluată la 31.12.2013
		Valoare achizitie	Valoare ramasa la 31.12.2013	
1	Cladiri si constructii speciale in continuarea activitatii	6.557.349	5.381.918	5.456.525
2	Cladiri si constructii speciale in afara exploatarii	296.162	217.733	272.646
	TOTAL	6.853.511	5.599.651	5.729.171

Concluziile raportului au fost comunicate tuturor administrațiilor publice locale unde societatea deține active din categoria construcțiilor și construcțiilor speciale, pentru actualizarea valorilor de impozitare conform prevederilor fiscale, fără a se recunoaște diferențele de reevaluare în situațiile financiare.

**f) Investiții imobiliare**

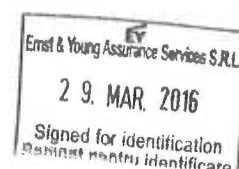
Investițiile imobiliare sunt evaluate inițial la cost, incluzând costurile aferente tranzacției. După recunoașterea inițială, investițiile imobiliare sunt prezentate la cost istoric, mai puțin ajustările pentru depreciere și amortizare. Amortizarea investițiilor imobiliare este calculată folosind metoda liniară pe toată durata de viața cuprinsă între 35 ani și 40 ani.

În scopul prezentării, valorile juste sunt evaluate de un evaluator extern independent, acreditat, prin aplicarea unui model de evaluare recomandat de Comitetul pentru Standarde Internaționale de Evaluare. Reevaluarea se va efectua cu o periodicitate de cel puțin 3 ani.

Investițiile imobiliare trebuie derecunoscute în momentul cedării sau atunci când investiția imobiliară este definitiv retrasă din folosință și nu se mai preconizează apariția de beneficii economice viitoare din cedarea ei.

Diferența dintre încasările nete din cedare și valoarea contabilă a activului este recunoscută în contul de profit și pierdere în perioada în care este derecunoscut.

Transferurile în și din categoria investițiilor imobiliare sunt făcute numai dacă există o modificare a utilizării. Pentru transferul unei investiții imobiliare în categoria proprietăților imobiliare utilizate de posesor, costul presupus al proprietății este valoarea sa justă de la data modificării utilizării. Dacă o proprietate imobiliară utilizată de posesor devine o investiție imobiliară, Societatea o contabilizează în conformitate cu politica prevăzută la imobilizările corporale până la data modificării utilizării.



**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**  
*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

---

**g) Imobilizări necorporale**

Activele necorporale sunt reflectate inițial la cost. Imobilizările necorporale sunt recunoscute dacă este probabil ca beneficiile economice viitoare atribuibile imobilizării să revină entității și dacă se poate evalua în mod fiabil costul imobilizării. După recunoașterea inițială, imobilizările necorporale sunt prezentate la cost mai puțin amortizarea cumulată și orice pierderi din depreciere cumulate. Amortizarea imobilizărilor necorporale este calculată folosind metoda liniară pe toată durata lor de viață estimată:

Activele necorporale cuprind în principal software și licențe și sunt amortizate liniar, pe o perioadă de 3 -5 ani.

Costurile de dezvoltare aferente proiectelor specifice care se așteaptă a fi recuperate din activitatea comercială, la fel ca și cheltuiala aferentă achiziției de software și licențe sunt capitalizate și amortizate folosind metoda liniară pe toată durata lor de viață estimată, în general 3 ani. Valoarea contabilă a fiecărui activ necorporal este revizuită anual și supusă ajustărilor de depreciere dacă este necesar. Costurile externe și interne asociate specific cu întreținerea programelor software deja existente sunt înregistrate în momentul efectuării lor.

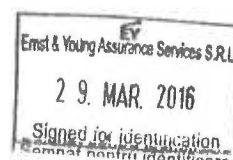
**h) Deprecierea activelor nefinanciare**

La fiecare dată a bilanțului, Societatea analizează valorile contabile nete ale imobilizărilor corporale, ale investițiilor imobiliare tinute la cost, ale investițiilor financiare tinute la cost și imobilizărilor necorporale, pentru a determina dacă există indicii că aceste active au suferit pierderi datorate deprecierei. Dacă există astfel de indicii, este estimată valoarea recuperabilă a activului respectiv, pentru a determina mărimea pierderii din depreciere (dacă există). În cazul în care nu este posibil să se determine valoarea recuperabilă a unui activ individual, Societatea estimează valoarea recuperabilă a unității generatoare de numerar de care aparține activul respectiv.

Valoarea recuperabilă este maximul dintre valoarea justă minus costurile de vânzare, și valoarea de utilizare. Pentru estimarea valorii de utilizare, sunt actualizate la valoarea prezentă fluxurile de trezorerie viitoare estimate, utilizând o rată de actualizare, care reflectă evaluările de piața curentă ale valorii-timp a banilor și riscurile specifice asociate activului pentru care estimările de fluxuri de numerar viitoare nu au fost deja ajustate.

Dacă valoarea recuperabilă a unui activ (sau a unității generatoare de numerar) este estimată ca fiind mai mică decât valoarea contabilă, valoarea contabilă a activului (sau a unității generatoare de numerar) este redusă la valoarea sa recuperabilă. Ajustările pentru depreciere sunt recunoscute ca și cheltuială imediată, cu excepția cazului în care activul respectiv este prezentat la valoarea lui reevaluată, caz în care ajustarea prin depreciere este tratată ca o reducere de reevaluare.

Când o pierdere din depreciere este reversată, valoarea contabilă a activului (a unității generatoare de numerar) este mărită până la valoarea recuperabilă estimată revizuită, ținând cont totuși ca valoarea contabilă ramasă majorată să nu depășească valoarea ramasă care ar fi fost determinată dacă nu ar fi avut loc o ajustare de depreciere a activului (a unității generatoare de numerar) în anii anteriori. O reversare a ajustării de valoare prin depreciere este recunoscută ca un venit imediat, cu excepția cazului în care activul respectiv este evidențiat la valoarea reevaluată, caz în care anularea ajustării pentru depreciere este tratată ca o creștere a rezervei din reevaluare.



**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**

*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

---

**i) Provizioane**

Provizioanele sunt recunoscute atunci când Societatea are o obligație prezentă (legală sau implicită) ca urmare a unui eveniment trecut, este probabil ca o ieșire de resurse care să afecteze beneficiile economice să fie necesară pentru a onora obligația respectivă, și poate fi realizată o estimare credibilă a valorii obligației. În cazul în care Societatea așteaptă rambursarea parțială sau integrală a cheltuielilor aferente decontării unui provizion, suma rambursată va fi recunoscută ca un activ separat, dar numai când rambursarea este certă. Cheltuiala cu provizionul va fi prezentată în contul de profit și pierdere la valoarea netă, deducând orice rambursare. Dacă efectul valorii-timp a banilor este semnificativ, provizioanele sunt actualizate utilizând o rată de actualizare, înainte de impozitare, care să reflecte riscurile specifice obligației. În cazul în care se utilizează actualizarea, creșterea provizionului din cauza trecerii timpului este recunoscută ca o cheltuială cu dobânda.

Nu sunt recunoscute provizioane pentru pierderile din operațiunile viitoare.

Provizioanele sunt măsurate la valoarea prezentă a estimărilor managementului privind cheltuielile necesare stingerii obligației prezente la data bilanțului. Rata de actualizare utilizată pentru a determina valoarea prezentă reflectă estimările curente de piață cu privire la valoarea-timp a banilor și riscurile specifice obligației.

**j) Leasing**

Determinarea dacă un angajament este sau conține un leasing are la bază conținutul angajamentului la începutul perioadei: dacă îndeplinirea angajamentului este condiționată de utilizarea unui anume activ sau active, sau angajamentul transmite dreptul de a folosi activul.

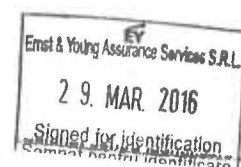
Leasingurile sunt considerate financiare atunci când majoritatea riscurilor și beneficiilor aferente dreptului de proprietate trec asupra utilizatorului. Toate celelalte forme de leasing sunt considerate operaționale. În corespondență, datoria către locator este inclusă în bilanț și evidențiată ca o obligație aferentă leasingului financiar. Costurile financiare, reprezentând diferența dintre angajamentele totale legate de leasing și valoarea justă a activelor achiziționate, sunt reflectate în contul de profit și pierdere consolidat pe întreaga durată a contractului, astfel încât să se obțină o rată periodică constantă a dobânzii la soldul datoriei rămase pentru fiecare perioadă.

Activele achiziționate în leasing sunt amortizate de-a lungul duratei de viață. Cu toate acestea, dacă nu există certitudinea rezonabilă că Societatea va obține dreptul de proprietate până la sfârșitul duratei contractului de leasing, activul este amortizat integral pe perioada cea mai scurtă dintre durata contractului de leasing și durata de viață a acestuia.

Plățile aferente leasingului operațional sunt recunoscute ca și cheltuieli în contul de profit și pierdere utilizând modelul liniar aferent perioadei de leasing.

**k) Stocuri**

Stocurile sunt evaluate la valoarea minimă dintre cost și valoarea realizabilă netă. Valoarea netă realizabilă este prețul de vânzare estimat a fi obținut, în mod obișnuit, mai puțin costurile de finalizare, de comercializare și distribuție. Costul stocurilor cuprinde costul de achiziție și alte costuri generate pentru a aduce stocurile la locația și starea prezentă și este calculat prin metoda costului mediu ponderat pentru toate stocurile.



**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**

*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

---

**l) Creanțe**

Creanțele sunt recunoscute inițial la valoarea justă și ulterior măsurate la costul amortizat utilizând metoda dobânzii efective, minus ajustările de depreciere. Creanța va trebui provizionată dacă există informații privind dificultăți financiare ale clientului, probabilitatea ca acesta să intre în faliment sau reorganizare financiară, în culpă sau delict. Suma provizionată este reprezentată de diferența dintre valoarea contabilă a activului și valoarea realizabilă estimată a fluxurilor de numerar viitoare actualizate la rata dobânzii efective.

**m) Numerar și echivalente de numerar**

Numerarul include disponibilitățile din casă, disponibilul din bănci și cecurile în curs de încasare. Echivalentele de numerar sunt reprezentate de plasamente pe termen scurt, investiții lichide cu grad ridicat de convertibilitate în sume cunoscute de numerar, având termen scadent sub un an de la data achiziției, și care sunt supuse unui risc nesemnificativ de devalorizare.

**n) Recunoașterea veniturilor**

Veniturile sunt evaluate la valoarea justă a vânzărilor de bunuri și servicii excluzând taxele pe valoare adăugată și alte taxe aferente vânzării, rabaturi și reduceri comerciale. Veniturile sunt recunoscute când este probabil ca beneficiile economice asociate cu tranzacția vor fi generate pentru societate și valoarea venitului poate fi măsurată în mod credibil. Societatea analizează situația veniturilor cu privire la criterii specifice cu scopul de a determina dacă acționează în calitate de mandant sau de mandatar. Într-o relație de mandat, valoarea brută a beneficiilor economice include sume colectate în numele mandantului și care nu rezultă într-o creștere a capitalurilor proprii pentru Societate. Sumele colectate în numele mandantului nu sunt recunoscute în venituri, veniturile fiind recunoscute la nivelul comisionului.

Caracteristicile care trebuie luate în considerare înainte ca veniturile să fie recunoscute sunt dacă entitatea:

- ▶ Are responsabilitatea principală de a furniza bunuri sau servicii
- ▶ Suportă riscurile legate de stocuri
- ▶ Are putere de decizie asupra prețurilor
- ▶ Suportă riscul de credit.

În plus:

- Vânzările de bunuri sunt recunoscute când livrarea a avut loc și transferul de riscuri și beneficii a fost finalizat.
- Veniturile din prestările de servicii sunt recunoscute atunci când serviciile au fost prestate. Veniturile din prestări de servicii cuprind în principal servicii de cimentare primară și secundară, servicii de acidizare și fisurare, servicii Sand-Control (consolidări și împachetări), servicii de tratare cu azot a sondelor, servicii de testare a sondelor, servicii de tubare a sondelor și servicii de închiriere a sculelor de foraj și instrumentație. Prestările de servicii ca activitate de bază sunt finalizate în maxim 30 de zile.
- Veniturile din dobânzi sunt recunoscute periodic, pe baza principalului și utilizându-se rata dobânzii efective.
- Veniturile din dividende aferente investițiilor sunt recunoscute când s-au stabilit drepturile acționarilor de a încasa dividende.



**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**  
*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

---

**o) Costuri privind beneficiile de pensionare**

Plățile efectuate către planurile de pensii administrate de stat sunt considerate plăți către planuri de contribuții determinate în care Societatea plătește contribuții fixe către fondul gestionat de stat și nu are nici o obligație legală sau implicită de a plăti contribuții suplimentare dacă fondul nu deține suficiente active pentru a plăti toate beneficiile angajaților aferente serviciilor prestate de angajați în perioada curentă și trecută. Contribuțiile se înregistrează ca o cheltuială în aceeași perioadă în care serviciul prestat de angajat a fost efectuat.

În conformitate cu prevederile contractului colectiv de munca, angajații au dreptul la anumite beneficii la pensionare, plătibile în momentul pensionării, dacă sunt angajați ai Societății la data pensionării. Aceste sume sunt estimate la data bilanțului pe baza umatoarelor informații: beneficiile aplicabile conform contract, numărul de angajați și estimările actuariale specifice (Nota 18). La data bilanțului aceste obligații privind beneficiul determinat cuprind valoarea justă a beneficiului determinat și costul serviciilor aferent înregistrat în contul de profit și pierdere. Toate câștigurile și pierderile actuariale sunt pe deplin recunoscute în alte elemente ale rezultatului global în perioada în care acestea apar pentru toate planurile de beneficii determinate. Câștigurile și pierderile actuariale recunoscute în alte elemente ale rezultatului global sunt prezentate în situația rezultatului global.

Compania nu are alte datorii pentru beneficii viitoare de pensii, sănătate sau alte costuri pentru angajați.

**p) Taxe**

- *Impozitul pe profit curent*

Creanțele și datoriile privind impozitul curent pentru perioada curentă și pentru cele anterioare trebuie evaluate la valoarea care se așteaptă a fi recuperată sau platită autorităților fiscale. Ratele de impozitare și legile fiscale utilizate în calculul valorilor sunt acelea care au fost adoptate sau în mare măsura adoptate până la finalul perioadei de raportare, în țările în care Societatea operează și generează venit impozabil.

Impozitul pe profit curent aferent elementelor recunoscute direct în capitaluri este recunoscut în capitaluri și nu în contul de profit și pierdere. Managementul evaluează periodic declarațiile de impunere în legătură cu situațiile când normele fiscale aplicabile sunt subiect pentru interpretări și stabilește provizioane când este necesar.

- *Impozitul pe profitul amânat*

Impozitul pe profitul amânat este evidențiat folosind metoda datoriei bilanțiere cu privire la diferențele temporare dintre baza impozabilă a activelor și datoriilor din situațiile financiare și valoarea contabilă netă a acestora.

Datoriile cu impozitul pe profitul amânat sunt recunoscute pentru toate diferențele temporare cu următoarele excepții:

- ▶ Când datoria privind impozitul pe profit amânat rezultă din recunoașterea inițială a fondului comercial sau recunoașterea creanțelor sau a datoriilor, rezultând din tranzacții altele decât combinări de întreprinderi, iar, la momentul tranzacției, nu afectează nici profitul contabil, nici profitul impozabil.
- ▶ Diferențele temporare rezultate din investițiile în filiale și părți afiliate și interese în asocierile în participație când anularea diferențelor temporare poate fi controlată și este probabil ca diferențele temporare să nu fie reluate în viitorul previzibil.

Creanțele privind impozitul pe profit amânat sunt recunoscute pentru toate diferențele temporare, pentru reportarea pierderilor și a creditelor fiscale neutilizate în limita probabilității că va exista profit impozabil în viitor față de care pot fi utilizate pierderile și creditele fiscale neutilizate cu următoarele excepții:



**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**

*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

- ▶ Când creanța privind impozitul pe profit amânat aferentă diferențelor temporare deductibile rezultă din recunoașterea inițială a creanțelor sau a datoriilor rezultând din tranzacții altele decât combinări de întreprinderi, iar, la momentul tranzacției, nu afectează nici profitul contabil, nici profitul impozabil.
- ▶ În cazul diferențelor temporare rezultate din investițiile în filiale și părți afiliate și interese în asocierile în participație, creanțele privind impozitul pe profit amânat sunt recunoscute doar când există posibilitatea ca diferențele temporare să fie reluate într-un viitor previzibil și să existe profit impozabil față de care pot fi utilizate diferențele temporare.

Valoarea contabilă a creanțelor privind impozitul pe profit amânat este revizuită la data fiecărui bilanț și diminuată corespunzător în cazul în care nu mai există posibilitatea ca să fie disponibile profituri impozabile care să permită utilizarea unei părți sau a întregii creanțe privind impozitul pe profit amânat. Creanțele privind impozitul pe profit amânat nerecunoscute sunt reanalizate la data fiecărui bilanț și sunt recunoscute în măsura în care există posibilitatea unor profituri impozabile care să permită stingerea creanței privind impozitul pe profit amânat.

Creanțele și datoriile privind impozitul pe profit amânat sunt evaluate la ratele de impozitare preconizate a fi aplicabile pentru perioada în care activul este realizat sau datoria este decontată, pe baza ratelor de impozitare (și a legilor fiscale) care au fost adoptate sau în mare măsură adoptate până la finalul perioadei de raportare.

Impozitul pe profit amânat aferent elementelor recunoscute în afara contului de profit și pierdere este recunoscut în afara contului de profit și pierdere. Elementele de impozit pe profit amânat sunt recunoscute, în funcție de natura tranzacției ce stă la bază, în alte elemente ale rezultatului global sau direct în capitalurile proprii.

Creanțele și datoriile privind impozitul amânat sunt compensate dacă există un drept legal de a compensa creanțele privind impozitul curent cu datoriile privind impozitul curent și dacă impozitul este aferent aceleiași entități impozabile și este perceput de aceeași autoritate fiscală.

- *Taxe aferente vânzării*

Veniturile, cheltuielile și activele sunt recunoscute la valoarea netă de taxe, cu excepția următoarelor:

- ▶ Atunci când o taxă ocazională de achiziția unor active sau servicii nu este recuperabilă de la autoritatea fiscală, caz în care taxa este recunoscută în costul de achiziție al activului sau ca parte a cheltuielii, după caz.
- ▶ Creanțele și datoriile care au taxele incluse în valoare.

Valoarea netă a taxei de recuperat sau de plătit către autoritatea fiscală este inclusă în valoarea creanțelor sau a datoriilor din bilanț.

**q) Dividende**

Dividendele sunt înregistrate în anul în care au fost aprobate de acționari.

**r) Active și datorii contingente**

Datoriile contingente nu sunt înregistrate în situațiile financiare individuale. Acestea sunt prezentate, cu excepția cazului în care posibilitatea ieșirii de resurse ce implică beneficii economice este redusă.

Activele contingente nu sunt înregistrate în situațiile financiare, dar sunt prezentate atunci când o intrare de beneficii economice este probabilă.



**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**

*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

**1.3. RAȚIONAMENTE PROFESIONALE SEMNIFICATIVE, ESTIMĂRI ȘI IPOTEZE**

Întocmirea situațiilor financiare ale Societății presupune ca managementul să facă raționamente profesionale, estimări și ipoteze, care influențează valorile raportate ale veniturilor și cheltuielilor, ale activelor și datoriilor, și prezentarea datoriilor contingente la data bilanțului. Estimările și ipotezele asociate acestora se bazează pe experiența anterioară și pe alți factori considerați a fi relevanți. Cu toate acestea, incertitudinile privind aceste previziuni și estimări ar putea avea ca rezultat ajustarea valorii contabile a activelor și datoriilor în perioadele viitoare.

Estimările și ipotezele care stau la baza judecăților contabile sunt revizuite constant. Modificările estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care este revizuită estimarea, dacă revizuirea afectează acea perioadă, sau în perioada revizurii și în perioadele următoare, dacă revizuirea afectează atât perioada curentă, cât și cele viitoare.

Aspectele prezentate mai jos sunt considerate a fi cele mai importante în înțelegerea raționamentelor profesionale care influențează întocmirea acestor situații financiare precum și incertitudinile care ar putea influența rezultatul operațiunilor, poziția financiară și fluxurile de trezorerie.

*(i) Valoarea contabilă a creanțelor comerciale*

Societatea analizează de fiecare dată la data bilanțului necesitatea înregistrării unei ajustări de depreciere a creanțelor comerciale și a altor creanțe. Managementul utilizează raționamentul profesional, pe baza naturii și gradului de depășire al scadenței de către debitorii cu restanțe, precum și pe informații istorice, în vederea estimării valorii acestor ajustări. Ajustarea se recunoaște în cazul în care există dovezi conform cărora o anumită creanță comercială sau grup de creanțe comerciale sunt depreciate.

*(ii) Deprecierea imobilizarilor corporale si a investitiilor imobiliare*

Societatea analizeaza la fiecare data de raportare daca exista indicatori de depreciere a imobilizarilor corporale si a investitiilor imobiliare. Daca indicatori sunt identificati, sau daca un test de depreciere este solicitat de reglementarile contabile, valoarea contabila a principalelor mijloace fixe si investitii imobiliare este revizuita pentru posibile provizioane de depreciere, in timp ce toate activele sunt analizate ori de cate ori evenimente sau schimbari in piata sau industrie indica faptul ca valoarea contabila a acestor active nu poate fi recuperata. Daca pentru aceste active sunt necesare provizioane de depreciere, valoare contabila a acestor active este ajustata la valoarea recuperabila, care este stabilita ca cea mai mare intre valoarea justa mai putin costurile de vanzare si valoarea deteminta pe baza fluxurilor de trezorerie actualizate. Provizioanele de depreciere sunt reversate doar in cazul in care evenimente sau circumstante care au determinat deprecierea initiala, s-au schimbat. Fluxurilor de trezorerie actualizate sunt determinate pe baza estimarilor managementului Societatii cu privire la contractele si proiectele viitoare incheiate la data evaluari sau estimate ca vor fi contractate in viitor strans legat de conditiile de piata. Alti factori care ar putea conduce la schimbari in estimari ar putea include planuri de restructurare sau schimbari in legislatie. Valoarea recuperabila este sensibila la rata de discountare aplicata metodei fluxurilor de trezorerie actualizat, cat si la intrarile fluxurilor de trezorerie si rata de crestere estimate pentru perioada analizei.

In anul 2015 Societatea a inregistrat o depreciere in suma de 3.540.000 lei pentru echipamentele tehnologice utilizate sub capacitatea de productie.

Ipotezele cheie utilizate pentru a determina valoarea justa a proprietatilor si analizele de sensibilitate sunt explicate mai jos.

Pentru determinarea valorii juste a activelor corporale a fost determinata metoda fluxurilor de trezorerie actualizate pentru perioada ramasa de utilizare de aproximativ 7 ani la 31 decembrie 2015. La sfarsitul perioadei a fost estimata o valoare reziduala a activelor corporale la nivelul valorii nete contabile. Rata de actualizare aplicata in model a fost de 12% reprezentand media pentru industria de servicii colaterale industriei petroliere.

**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**

*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

Estimarile semnificative aplicate in model de catre Societate sunt:

- Rezultatul operational
- Rata de actualizare

Urmatorul tabel prezinta rata de profit operational aplicata la venituri cum a fost estimata de managementul Societatii:

	<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>2019</u>	<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2022</u>
Rompetro Well Services	<u>0.1%</u>	<u>2.9%</u>	<u>5.0%</u>	<u>6.5%</u>	<u>7.0%</u>	<u>7.0%</u>	6.3%

Rata de actualizare reflecta evaluarea curenta a riscului de piata pentru Societate. Rata de actualizare a fost estimata pe baza medie procentuale a costului de capital mediu pentru industrie. Aceasta rata a fost corectata pentru a reflecta evaluarea din piata a anumitor riscuri de industrie pentru care fluxurile de trezorerie viitoare nu au fost ajustate.

Senzitivitatea estimarilor

Societatea nu ar inregistra nici un provizion de depreciere pentru imobiliarile corporale daca rata de actualizare s-ar imbunatati la 9.5% sau rata de profit operational ar creste astfel:

	<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>2019</u>	<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2022</u>
Rompetro Well Services	<u>0.1%</u>	<u>3.4%</u>	<u>6.0%</u>	<u>8.1%</u>	<u>9.1%</u>	<u>9.8%</u>	9.5%

#### **1.4 MODIFICARI ALE POLITICILOR CONTABILE SI ALE INFORMATIILOR DE FURNIZAT**

##### **Modificari ale politicilor contabile si ale informatiilor de furnizat**

Politicile contabile adoptate sunt consecvente cu cele din exercitiul financiar anterior, cu exceptia urmatoarelor standarde IFRS adoptate de către Societate, cu data efectivă de aplicare 1 ianuarie 2015, respectiv 1 februarie 2015:

- **Îmbunătățirile Anuale ale IFRS – Ciclul 2011 – 2013**
- **Îmbunătățirile Anuale ale IFRS – Ciclul 2010 – 2012**
- **IAS 19 Beneficiile angajaților (revizuit): contribuțiile angajaților**

Atunci când se consideră că adoptarea standardului sau interpretării va avea un impact asupra situațiilor financiare sau a performanței Societății, impactul său este descris mai jos:

**IASB a emis Îmbunătățirile Anuale ale IFRS – Ciclul 2011 – 2013, care reprezintă o colecție de modificări ale IFRS.** Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale incepand la sau după 1 ianuarie 2015.

- **IFRS 13 Evaluarea la valoarea justa:** Această îmbunătățire clarifică faptul că aria excepției privind portofoliul, așa cum este definită la punctul 52 al IFRS 13, include toate contractele din aria de aplicabilitate a IAS 39 Instrumente financiare: recunoaștere și evaluare sau IFRS 9 Instrumente financiare, indiferent dacă îndeplinesc sau nu definiția activelor financiare sau a datorilor financiare conform definiției din IAS 32 Instrumente financiare: prezentare.

**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**

*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

- **IAS 40 Investiții imobiliare:** Această îmbunătățire clarifică faptul că, pentru a determina dacă o anumită tranzacție îndeplinește atât definiția unei combinații de întreprinderi conform definiției din IFRS 3 Combinări de întreprinderi, cât și a unei investiții imobiliare conform definiției din IAS 40 Investiții imobiliare, trebuie ca aplicarea celor două standarde să se realizeze independent unul de celălalt.

**IASB a emis Îmbunătățirile Anuale ale IFRS – Ciclul 2010 – 2012, care reprezintă o colecție de modificări ale IFRS.** Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 februarie 2015.

- **IFRS 2 Plata pe bază de acțiuni:** Această îmbunătățire modifică definiția „condiției de intrare în drepturi” și a „condiției de piață” și adaugă definiții pentru „condiția de performanță” și „condiția de servicii” (care, anterior, erau incluse în definiția „condiției de intrare în drepturi”).
- **IFRS 8 Segmente de activitate:** Această îmbunătățire prevede ca o entitate să prezinte raționamentele emise de membrii cadrelor de conducere atunci când aceștia pun în aplicare criteriile de agregare pentru segmentele de activitate și clarifică faptul că o entitate trebuie să prezinte numai reconcilierii ale totalului activelor segmentelor raportabile cu activele entității dacă activele segmentelor sunt raportate cu regularitate.
- **IFRS 13 Evaluarea la valoarea justă:** Această îmbunătățire din cadrul Bazei pentru concluzii din IFRS 13 clarifică faptul că, prin emiterea IFRS 13 și modificarea IFRS 9 și IAS 39, nu a fost eliminată posibilitatea evaluării creanțelor și datorilor pe termen scurt care nu au o rată declarată a dobânzii la valoarea lor de facturare, fără actualizare, dacă efectul actualizării nu este semnificativ.
- **IAS 16 Imobilizări corporale:** Îmbunătățirea clarifică faptul că, la momentul reevaluării unui element de imobilizări corporale, valoarea contabilă brută este ajustată astfel încât să corespundă valorii de reevaluare a valorii juste.
- **IAS 24 Prezentarea informațiilor privind părțile afiliate:** Îmbunătățirea clarifică faptul că o entitate care furnizează servicii de personal-cheie de conducere pentru entitatea care raportează sau pentru societatea-mamă a entității care raportează este o parte afiliată a entității care raportează.
- **IAS 38 Imobilizări necorporale:** Îmbunătățirea clarifică faptul că, la momentul reevaluării unei imobilizări necorporale, valoarea contabilă brută este ajustată astfel încât să corespundă valorii de reevaluare a valorii juste.

**IASB a emis Revizuirea IAS 19 Beneficiile angajaților: contribuțiile angajaților,** modificare ce intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 februarie 2015. Modificarea se aplică pentru contribuțiile angajaților sau terților la planuri de beneficii determinate. Obiectivul modificării este să simplifice contabilizarea contribuțiilor care sunt independente de vechimea în muncă, de exemplu, contribuțiile angajaților care sunt calculate în funcție de un procent fix din salariu.

**1.5 STANDARDE EMISE, DAR CARE NU SUNT ÎNCĂ ÎN VIGOARE ȘI NU AU FOST ADOPTATE ÎNAINTE DE TERMEN**

- **IAS 16 Imobilizări corporale și IAS 38 Imobilizări necorporale (modificare) Clarificarea metodelor acceptabile pentru amortizare**  
Modificarea intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2016. Modificarea oferă detalii suplimentare privind modul de calcul al amortizării imobilizărilor corporale și necorporale. Această modificare clarifică principiile din IAS 16 Imobilizări corporale și IAS 38 Imobilizări necorporale conform cărora venitul reflectă un anumit model al beneficiilor economice generate din derularea unei afaceri (din care face parte activul) mai degrabă decât al beneficiilor economice consumate prin utilizarea activului. Drept urmare, raportul dintre veniturile generate și veniturile totale preconizate a fi generate nu poate fi folosit pentru a amortiza un element de

**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**

*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

---

imobilizări corporale și poate fi folosită numai în situații extrem de restrânse pentru a amortiza imobilizările necorporale. Societatea este în prezent în curs de a evalua impactul acestor modificări asupra poziției financiare a Societății.

- **IFRS 9 Instrumente financiare**

Standardul se aplică pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2018 și aplicarea timpurie este permisă. Faza finală a IFRS 9 reflectă toate fazele proiectului privind instrumentele financiare și înlocuiește IAS 39 Instrumente financiare: recunoaștere și evaluare și toate versiunile anterioare ale IFRS 9. Standardul introduce cerințe noi privind clasificarea și evaluarea, deprecierea și contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor. Standardul nu a fost încă adoptat de UE. Societatea este în prezent în curs de a evalua impactul acestor modificări asupra poziției financiare a Societății.

- **IFRS 15 Venituri din contractele cu clienții**

Standardul intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2018. IFRS 15 stabilește un nou model în cinci etape care se va aplica pentru veniturile provenind dintr-un contract încheiat cu un client (cu excepții limitate), indiferent de tipul tranzacției sau de industrie. De asemenea, cerințele standardului se vor aplica pentru recunoașterea și evaluarea câștigurilor și pierderilor din vânzarea anumitor active de alta natură decât cea financiară care nu sunt rezultatul activității obișnuite a entității (de ex.: vânzare de imobilizări corporale și necorporale). Va fi necesară prezentarea extinsă de informații, inclusiv dezagregarea venitului total, informații despre obligațiile de execuție, modificări ale soldurilor contractuale ale conturilor de active și datorii între perioade și raționamente și estimări-cheie. Standardul nu a fost încă adoptat de UE. Societatea este în prezent în curs de a evalua impactul acestor modificări asupra poziției financiare a Societății.

- **IAS 27 Situații financiare individuale (modificat)**

Modificarea intră în vigoare începând cu 1 ianuarie 2016. Această modificare va permite entităților să folosească metoda punerii în echivalență pentru a contabiliza investițiile în filiale, asocierile în participație și asociații în cadrul situațiilor lor financiare individuale și va ajuta anumite jurisdicții să treacă la IFRS la nivelul situațiilor financiare individuale, reducând costurile de conformare fără a reduce nivelul informațiilor puse la dispoziția investitorilor. Aceasta modificare nu are impact asupra situațiilor financiare ale Societății, cu excepția cazului în care se vor înregistra evenimente generatoare după data de 1 ianuarie 2016.

- **Îmbunătățirile Anuale ale IFRS – Ciclul 2012 – 2014**

IASB a emis Îmbunătățirile Anuale ale IFRS – Ciclul 2012 – 2014, care reprezintă o colecție de modificări ale IFRS. Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2016. Societatea este în prezent în curs de a evalua impactul acestor modificări asupra poziției financiare a Societății.

- **IFRS 5 Active imobilizate deținute în vederea vânzării și activități întrerupte** Modificarea clarifică faptul că trecerea de la o metodă de cedare la o alta (prin cedare sau prin distribuire către proprietari) nu trebuie considerată a fi un nou plan de cedare ci, mai degrabă, este o continuare a planului inițial. Prin urmare, nu există o întrerupere în aplicarea cerințelor IFRS 5. De asemenea, modificarea clarifică faptul că schimbarea metodei de cedare nu schimbă data clasificării.
- **IFRS 7 Instrumente financiare: informații de furnizat.** Modificarea clarifică faptul că un contract de servicii care include un onorariu poate reprezenta o implicare continuă în activul financiar. De asemenea, modificarea clarifică faptul că informațiile de furnizat conform IFRS 7 cu privire la compensarea activelor financiare și datorii financiare nu sunt necesare în raportul financiar interimar condensat.
- **IAS 19 Beneficiile angajaților:** Modificarea clarifică faptul că adâncimea pieței pentru obligațiunile corporative de înaltă calitate este evaluată pe baza monedei în care este exprimată obligația, mai degrabă decât în țara în care se află obligația. Când nu există o adâncime a pieței

**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**

*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

pentru obligațiunile corporative de înaltă calitate în moneda respectivă trebuiesc utilizate ratele aplicabile obligațiunilor de stat.

- **IAS 34 Raportarea financiara interimara:** Modificarea clarifică faptul că informațiile interimare de prezentat trebuie fie să existe în situațiile financiare interimare, fie incluse prin referințe între situațiile financiare interimare și specificarea includerii acestora în raportul financiar interimar mai extins (de ex.: în comentariile conducerii sau raportul de risc). Comitetul a specificat că celelalte informații din cadrul raportului financiar interimar trebuie să fie puse la dispoziția utilizatorilor în aceeași termeni ca și în cazul situațiilor financiare interimare și la aceeași dată. Dacă utilizatorii nu au acces la alte informații în acest fel, raportul financiar interimar este incomplet.
- **IAS 1 Prezentarea situațiilor financiare (modificat)**  
Această modificare a IAS 1 Prezentarea situațiilor financiare încurajează companiile să aplice judecata profesională pentru a determina ce informație trebuie prezentată și cum trebuie structurată în cadrul situațiilor financiare. Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2016. Modificările punctuale ale IAS mai degrabă clarifică decât modifică semnificativ cerințele deja existente ale IAS 1. Modificările fac referire la materialitate, ordinea notelor, subtotaluri și dezagregare, politici contabile și prezentarea elementelor din rezultatul global ce provin din investițiile contabilizate prin metoda punerii în echivalență. Societatea este în prezent în curs de a evalua impactul acestor modificări asupra poziției financiare a Societății.

## 2. CIFRA DE AFACERI

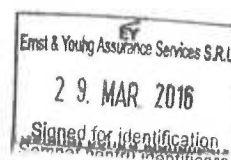
Mai jos este prezentată o analiză a veniturilor Societății:

	Vanzari in 2015	Vanzari in 2014
Venituri din servicii prestate	49.917.461	86.884.769
Venituri din vanzarea marfurilor	57.564	1.149.410
<b>Total</b>	<b>49.975.025</b>	<b>88.034.179</b>

	Vanzari in 2015	Vanzari in 2014
Export		
Europa	-	918.668
Asia Centrala	101.255	2.007.858
<b>Total export</b>	<b>101.255</b>	<b>2.926.526</b>
Vanzari la intern	49.873.770	85.107.653
<b>Total vanzari</b>	<b>49.975.025</b>	<b>88.034.179</b>

Piata de prestari servicii la sonda in Romania a fost impactata negativ de reducerea semnificativa a planurilor operationale si de investii ale companiilor din industrie, determinata de scaderea accentuata a pretului petrolului. Producția de țigări și gaze din România a fost afectată de declinul natural al producției necompensat integral de sondele noi și cele existente. Amanarea proiectelor de investitii din cauza ieftinirii petrolului a dus la o scadere dramatica a proiectelor de foraj cu consecinte directe asupra serviciilor de sonda, activitate de baza a companiei.

Societatea nu consideră că există segmente operaționale semnificative care să necesite prezentare în conformitate cu IFRS 8 *Segmente operaționale*.





**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**  
*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

**3. ALTE VENITURI ȘI ALTE CHELTUIELI**

**3.1. Alte venituri de exploatare**

În tabelul de mai jos sunt detaliate alte venituri de exploatare după natura acestora:

	<b>2015</b>	<b>2014</b>
Alte venituri din exploatare :		
venituri din valorificare deseuri	-	147.431
castigul din valorificare active imobilizate	9.000	51.560
alte venituri	116.862	291.944
<b>Total</b>	<b>125.862</b>	<b>490.935</b>

**3.2. Cheltuieli privind prestatiile externe**

In tabelul de mai jos sunt detaliate cheltuielile privind prestațiile externe după natura acestora:

	Perioada de raportare incheiata la <b>31.12.2015</b>	Perioada de raportare incheiata la <b>31.12.2014</b>
Cheltuieli cu redeventele, locatiile de gestiune si chirile	225.697	341.166
Cheltuieli cu serviciile bancare si asimilate	79.570	100.169
Cheltuieli cu primele de asigurare	368.190	284.097
Cheltuieli privind comisiunile si onorariile	153.330	121.925
Cheltuieli cu intretinerea si reparatiile	735.325	1.617.877
Cheltuieli postale si taxe de telecomunicatii	121.239	143.777
Cheltuieli cu deplasari, detasari si transferari	985.653	3.330.577
Cheltuieli de protocol, reclama si publicitate	20.784	44.295
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti, din care:	<b>7.757.202</b>	<b>10.359.935</b>
Servicii de securitate	865.998	770.806
Servicii cu activitati externalizate	712.932	822.316
Consultanta si audit	231.519	213.906
Servicii de management	3.860.219	6.710.713
Servicii transport bunuri	1.390.748	1.153.266
Altele	695.786	688.929
<b>Total</b>	<b>10.446.990</b>	<b>16.343.818</b>

Ponderea acestor cheltuieli în structura costurilor de exploatare este specifică activității de bază, în ceea ce privește prestarea serviciilor la sediul beneficiarilor cu echipamente speciale de tip auto.



**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**  
*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

**3.3. Alte cheltuieli de exploatare**

In tabelul de mai jos sunt detaliate alte cheltuieli de exploatare după natura acestora:

	Perioada de raportare incheiata la 31.12.2015	Perioada de raportare incheiata la 31.12.2014
Despagubiri, amenzi, penalitati	1.900.461	82.419
Sponsorizari	136.245	234.163
Alte cheltuieli de exploatare – beneficii salariați	276.386	342.203
Alte cheltuieli de exploatare	90.855	23.818
<b>Total</b>	<b>2.403.947</b>	<b>682.603</b>

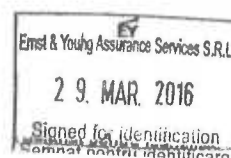
**4. CHELTUIELI SI VENITURI FINANCIARE**

**4.1. Venituri financiare**

	2015	2014
<b>Venituri din dobanzi, din care:</b>	<b>1.954.257</b>	<b>1.914.377</b>
Venituri obtinute de la entitatile din grup	1.919.683	1.750.617
<b>Venituri din diferente de curs valutar</b>	<b>1.326.237</b>	<b>991.644</b>
<b>Alte venituri financiare, din care</b>	<b>-</b>	<b>21.626</b>
Venituri din cedarea imobilizarilor financiare	-	21.625
<b>Total Venituri financiare</b>	<b>3.280.494</b>	<b>2.927.646</b>

**4.2. Cheltuieli financiare**

	2015	2014
Ajustari de valoare privind imobilizarile financiare, astfel:	(43.508)	43.508
Cheltuieli	68.138	43.508
Venituri	111.646	-
Cheltuieli din diferente de curs valutar	1.603.945	944.104
Alte cheltuieli financiare, din care	-	3.495
Cheltuieli privind cedarea imobilizarilor financiare	-	3.495
<b>Cheltuieli financiare total</b>	<b>1.560.437</b>	<b>991.107</b>



**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**  
*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

**5. CHELTUIELI CU BENEFICIILE ANGAJAȚILOR**

Cheltuielile cu salariile și taxele aferente înregistrate în cursul anilor 2015 și 2014 sunt următoarele:

	<b>Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015</b>	<b>Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014</b>
Cheltuieli cu salariile si indemnizatiile	17.444.267	20.676.988
Cheltuieli cu asigurarile sociale	1.090.389	1.291.484
Contributii la fonduri de pensii	2.670.552	3.950.253
<b>Total</b>	<b>21.205.208</b>	<b>25.918.725</b>

Înca din luna aprilie 2015 implementarea programelor de reorganizare a constat în principal în demararea proceselor de disponibilizare personal în mod etapizat pentru un număr de 76 posturi. Totodată programele de reducere a costurilor au inclus o componentă de reducere temporară a săptămânii de lucru începând cu luna iunie. În perioada de raportare numărul de personal a scăzut de la 326 la 260 angajați.

Numărul mediu al salariaților a evoluat după cum urmează:

	<b>Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015</b>	<b>Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014</b>
Personal conducere	3	4
Personal administrativ	24	30
Personal productie	216	294

**Administratorii și directorii**

În cursul anilor 2015 și 2014, Societatea a plătit următoarele indemnizații membrilor Consiliului de Administrație („C.A.”) și directorilor:

	<b>Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015</b>	<b>Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014</b>
Membri ai C.A.	307.862	239.489
Directori	1.369.045	1.449.951
<b>Total</b>	<b>1.676.907</b>	<b>1.689.440</b>

La 31 decembrie 2015, Societatea nu avea nicio obligație privind plata pensiilor către foștii membri ai C.A. și conducerii executive.

La sfârșitul anului 2015, Societatea nu avea înregistrate avansuri spre decontare către membrii conducerii executive și nici nu existau garanții sau obligații viitoare preluate de Societate în numele administratorilor sau directorilor.

**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**  
*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

**6. IMPOZITUL PE PROFIT**

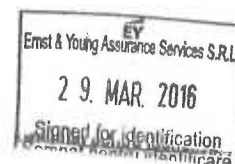
Principalele componente ale cheltuielilor cu impozitul pe profit pentru exercitiile financiare incheiate la 31 decembrie 2015 si 2014 sunt:

*Situatia contului de profit si pierdere*

	<b>2015</b>	<b>2014</b>
<i>Impozit pe profit curent:</i>		
Cheltuiala cu impozit profit curent	-	2.761.357
<i>Impozit pe profit amanat</i>		
Aferent inregistrarii initiale si reluarii diferentelor temporare	801.159	(1.216.974)
<b>Cheltuielile cu impozitul pe profit raportate în situația rezultatului global</b>	<b>801.159</b>	<b>1.544.383</b>

Reconcilierea între cheltuielile cu impozitul pe profit si amanat, si rezultatul contabil se prezinta astfel pentru exercitiile financiare 2015 si 2014:

	<b>2015</b>	<b>2014</b>
Rezultat contabil înainte de impozitare	(28.821.480)	10.401.128
La rata de impozit pe profit statutară a Societății de 16% (2014: 16%)	(4.611.437)	1.664.180
Efectul ajustărilor de valoare din venituri neimpozabile	1.380.668	472.790
<i>Cheltuieli nedeductibile la calculul impozitului:</i>		
Deprecierea activelor curente	5.141.918	1.642.172
Deprecierea activelor corporale	566.400	-
Alte cheltuieli nedeductibile	82.950	171.145
Profit reinvestit	-	9.188
Credit fiscal	-	234.163
Efectul pierderii fiscale reportate	200.837	-
<b>Cheltuiala cu impozitul pe profit current</b> <b>la rata efectiva 0% (2014: 26,5%)</b>		<b>- 2.761.357</b>
<b>Cheltuielile cu impozitul pe profit raportate in contul de profit si pierdere</b>		<b>- 2.761.357</b>



**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**  
*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

**Impozitul amânat**

Impozitul amânat se referă la urmatoarele:

	Situatia pozitiei financiare		Contul de profit si pierdere	
	31.12.2015	31.12.2014	2015	2014
Reevaluarea activelor la cost cu transfer rezerve in rezultat reportat	(960.424)	(1.002.597)	(42.173)	(113.744)
Recunoastere estimari prime aferente participarii salariatilor la profit	-	111.584	111.584	(46.474)
Recunoastere estimare beneficii salariatii la pensionare	56.114	160.616	104.502	(4.341)
Recunostere estimare litigiu comercial	-	265.430	265.430	-
Recunoastere estimare cost restructurare	115.511	-	(115.511)	16.003
Recunoastere estimare concedii neefectuate	454	454	-	(343)
Ajustare temporara creante	525.272	1.002.599	477.327	(84.027)
<b>Cheltuieli cu/(venituri din) impozit amanat</b>			<b>801.159</b>	<b>(1.216.974)</b>
<b>Creante privind impozitul amanat</b>	697.351	1.540.683		
<b>Datorii privind impozitul amanat</b>	(960.424)	(1.002.597)		
<b>Creante /(Datorii ) privind impozitul amanat, net</b>	<b>(263.073)</b>	<b>538.087</b>		

Societatea a inregistrat pierdere fiscala de 1.255.230 lei in anul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 (2014: 0 lei), care este disponibila pe timp de 7 ani pentru a fi compensata cu profitul impozabil viitor al societatii. Societatea nu avea pierderi fiscale reportate la 31 decembrie 2015.

Nu s-au recunoscut creante reprezentand impozite amanate aferente pierderii fiscale inregistrate in 2015 intrucat conducerea Societatii a considerat mai prudent sa astepte schimbari pozitive in domeniul de activitate al Societatii inainte sa recunoasca asemenea creante. Daca Societatea ar recunoaste creantele privind impozitul amanat nerecunoscute cu pierderea fiscala inregistrata pentru anul financiar 2015, pierderea neta a Societatii ar scadea cu 200.837 lei.

**7. Rezultat pe actiune**

Valorile rezultatului pe actiune sunt calculate împărțind rezultatul net al exercițiului atribuibil acționarilor la numărul mediu ponderat de acțiuni aflate în circulație în cursul exercițiului.

Următoarele reflectă datele privind venitul și acțiunile folosite pentru calculul rezultatului pe acțiune:

	La 31.12.2015	La 31.12.2014
Rezultatul net atribuibil acționarilor	(29.622.639)	8.856.745
Numarul mediu ponderat de actiuni	278.190.900	278.190.900
<b>Rezultat pe acțiune</b>	<b>(0,11)</b>	<b>0,03</b>

Nu au avut loc emisiuni sau anulări de acțiuni ale societății între data raportării și data prezentării prezentelor situații financiare.



**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**  
*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

**8. IMOBILIZARI CORPORALE**

	<b>Terenuri</b>	<b>Cladiri si constructii speciale</b>	<b>Instalatii tehnice si masini si alte imobilizari corporale</b>	<b>Imobilizari corporale in curs de executie</b>	<b>Total</b>
<b>Cost sau evaluare</b>					
<b>La 1 ianuarie 2014</b>	<b>5.585.846</b>	<b>6.197.479</b>	<b>94.041.103</b>	<b>2.132.017</b>	<b>107.956.445</b>
Cresteri	-	221.294	2.543.095	5.387.587	8.151.976
Cedari si transferuri	-	37.307	679.119	2.764.389	3.480.815
<b>La 31 decembrie 2014</b>	<b>5.585.846</b>	<b>6.381.466</b>	<b>95.905.078</b>	<b>4.755.215</b>	<b>112.627.606</b>
Cresteri	-	335.187	4.776.551	2.057.176	7.168.914
Cedari si transferuri	-	-	3.027	5.111.738	5.114.765
<b>La 31 decembrie 2015</b>	<b>5.585.846</b>	<b>6.716.653</b>	<b>100.678.603</b>	<b>1.700.653</b>	<b>114.681.755</b>
<b>Amortizare si depreciere</b>					
<b>La 1 ianuarie 2014</b>	-	<b>1.217.908</b>	<b>55.491.099</b>	-	<b>56.709.007</b>
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	-	360.475	9.014.960	-	9.375.435
Cedari	-	21.541	673.055	-	694.596
Ajustari pentru depreciere	-	(6.042)	38.482	-	32.440
<b>La 31 decembrie 2014</b>	-	<b>1.550.799</b>	<b>63.871.486</b>	-	<b>65.422.284</b>
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	-	333.426	7.476.770	-	7.810.196
Cedari	-	-	3.027	-	3.027
Ajustari pentru depreciere	-	-	3.540.000	-	3.540.000
<b>La 31 decembrie 2015</b>	-	<b>1.884.224</b>	<b>74.885.229</b>	-	<b>76.769.454</b>
<b>Valoarea contabila neta</b>					
<b>La 31 decembrie 2015</b>	<b>5.585.846</b>	<b>4.832.429</b>	<b>25.793.374</b>	<b>1.700.653</b>	<b>37.912.301</b>
<b>La 31 decembrie 2014</b>	<b>5.585.846</b>	<b>4.830.668</b>	<b>32.033.593</b>	<b>4.755.215</b>	<b>47.205.321</b>
<b>La 1 ianuarie 2014</b>	<b>5.585.846</b>	<b>4.979.572</b>	<b>38.550.004</b>	<b>2.132.017</b>	<b>51.247.439</b>

Dintre obiectivele puse în funcțiune în anul 2015, în sumă de 5.111.738 lei, se pot aminti: agregat de cimentare cu doua linii, cap tractor, habe inox si diverse scule de foraj. Imobilizările corporale în curs de execuție rămase în sold la 31.12.2015, în sumă de 1.700.654 lei, au inclus în principal urmatoarele: amestecător soluții cimentare, habe inox și componente pentru modernizare unități de pompare.

Societatea realizeaza o evaluare anuala pentru a identifica potentiali indicatori de depreciere a imobilizarilor corporale avand in vedere caracteristicile specifice a acestor active si luand in considerare estimari pentru fluxurile de trezorerie viitoare generate de aceste active. In anul 2015 Societatea a inregistrat o depreciere in suma de 3.540.000 lei pentru echipamentele tehnologice utilizate sub capacitatea de productie. Valoarea justa pentru aceste echipamente a fost determinata pe baza fluxurilor de trezorerie actualizate estimate ca le vor genera aceste active.

Toate activele imobilizate prezentate sunt proprietatea Societății.

**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**  
*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

**9. INVESTIȚII IMOBILIARE**

Societatea deține un bloc de locuințe în Câmpina și două apartamente în Timișoara, deținute în scop exclusiv de a obține venituri din chirii. Acestea sunt clasificate drept investiții imobiliare.

	<b>2015</b>	<b>2014</b>
Sold initial la 1 ianuarie	581.622	600.225
Cheltuieli cu amortizarea	(18.610)	(18.603)
<b>Sold final la 31 decembrie</b>	<b>563.012</b>	<b>581.622</b>
	<b>2015</b>	<b>2014</b>
Venituri din chirii obtinute din investitii imobiliare	39.904	51.644
Cheltuieli operationale directe (inclusiv reparatii si intretinere) care genereaza venituri din chirii	(28.764)	(29.836)
<b>Profit net rezultat din investitii imobiliare inregistrate la cost</b>	<b>11.140</b>	<b>21.808</b>

La 31 decembrie 2015 si 2014, valorile juste ale imobilelor se bazeaza pe evaluarile efectuate la 31 decembrie 2013 de catre Societatea Generala a Expertilor Tehnici S.A., un evaluator independent acreditat. S-a aplicat un model de evaluare conform celui recomandat de Comitetul pentru Standarde Internationale de Evaluare. In 2015 si 2014, piata imobiliara in care sunt situate proprietatile nu a variat semnificativ pentru a avea un impact asupra valorii juste a acestora.

**10. IMOBILIZARI NECORPORALE**

	Brevete si licente	Imobilizari necorporale in curs de executie	Total
<b>Costuri</b>			
La 1 ianuarie 2014	604.368	18.132	622.500
Cresteri	-	(157)	(157)
<b>La 31 decembrie 2014</b>	<b>604.368</b>	<b>17.975</b>	<b>622.343</b>
Cresteri	17.975	-	17.975
Cedari si transferuri	-	(17.975)	(17.975)
<b>La 31 decembrie 2015</b>	<b>622.343</b>	<b>-</b>	<b>622.343</b>
<b>Amortizare si depreciere</b>			
La 1 ianuarie 2014	591.533	-	591.533
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	10.374	-	10.374
<b>La 31 decembrie 2014</b>	<b>601.907</b>	<b>-</b>	<b>601.907</b>
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	2.995	-	2.995
<b>La 31 decembrie 2015</b>	<b>604.902</b>	<b>-</b>	<b>604.902</b>
<b>Valoarea contabila neta</b>			
La 31 decembrie 2015	17.441	-	17.441
La 31 decembrie 2014	2.461	17.975	20.435
La 1 ianuarie 2014	12.835	18.132	30.967

**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**  
*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

**11. IMOBILIZARI FINANCIARE**

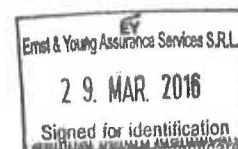
Nume societate	Natura relatiei	Anul dobandirii	Procent de detinere la		Valoarea investitiei la data	
			31.01.2014	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2015
Rompetro Logistics S.R.L.	Investitie pe termen lung	2002/2003/2007	6,98%	6,98%	5.580.056	5.580.056
Rompetro Rafinare S.A.(*	Investitie pe termen lung	2003/2004	0,05%	0,05%	944.700	944.700
Rompetro Drilling S.R.L.	Investitie pe termen lung	2014	1%	1%	100	100
Ajustari pentru pierdere de valoare					(43.508)	-
<b>Total</b>					<b>6.481.348</b>	<b>6.524.856</b>

(\* Companie listată la Bursa de Valori București sub simbol RRC

Evaluarea investiției la Rompetrol Logistics S.R.L. este prezentată la cost deoarece pentru această companie nelistată, acuratețea prezentării la valoarea justă ar fi influențată de o serie de elemente dificil de cuantificat.

Ajustari pentru pierderea de valoare a detinerii la Rompetrol Rafinare S.A.	
<b>La 1 Ianuarie 2014</b>	-
Constituite	43.508
Utilizate in timpul anului	-
<b>La 31 Decembrie 2014</b>	<b>(43.508)</b>
Constituite	68.138
Utilizate in timpul anului	(111.646)
<b>La 31 Decembrie 2015</b>	-

Evaluarea la valoare justă a titlurilor deținute la compania cotate la BVB sub simbol RRC, pentru care s-a prezentat evoluția ajustării a avut impact în contul de profit și pierdere. Pentru evaluarea investiției s-a utilizat prețul pe acțiune publicat pe pagina de internet a BVB din ultima zi de tranzacționare din anul 2015. A se vedea nota 4 "Cheltuieli și venituri financiare".





**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**  
*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

**12. ALTE IMOBILIZARI FINANCIARE**

	La 31.12.2015	La 31.12.2014
Conturi colaterale pentru scrisori de garantie cu maturitate mai mare de un an	3.822.670	3.092.814
Conturi specifice pentru alte garantii	41.797	
Creante termen lung Oilfield Exploration Business Solutions S.A.(*	-	31.645.237
Ajustare valoare creante termen lung Oilfield Exploration Business Solutions S.A.(*	-	(5.526.227)
<b>Alte immobilizari financiare</b>	<b>3.864.467</b>	<b>29.211.824</b>

(\*Rompetro S.A incepand din iunie 2015 si-a schimbat denumirea in Oilfield Exploration Business Solutions SA

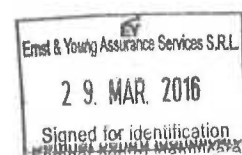
Detaliul componentei conturilor colaterale cu maturitate mai mare de un an se regaseste in nota 22, iar detaliul privind creanța pe termen lung Oilfield Exploration Business Solutions S.A. pentru anul 2014 se regăsește în nota 14.

**13. STOCURI**

		Materii prime si materiale consumabile	Produce finite si marfuri	Total
<b>La 1 Ianuarie 2014</b>	<b>Stocuri, net</b>	<b>6.156.838</b>	<b>14.619</b>	<b>6.171.457</b>
	Cost	6.080.761	4.024	6.084.784
	Ajustari pentru depreciere	1.068.140	-	1.068.140
<b>La 31 Decembrie 2014</b>	<b>Stocuri, net</b>	<b>5.012.621</b>	<b>4.024</b>	<b>5.016.645</b>
	Cost	5.393.505	-	5.393.505
	Ajustari pentru depreciere	1.238.602	-	1.238.602
<b>La 31 Decembrie 2015</b>	<b>Stocuri, net</b>	<b>4.154.903</b>	<b>-</b>	<b>4.154.903</b>

Stocurile se compun în principal din piese de schimb pentru echipamentele speciale, ciment de sondă și aditivi. Deoarece pentru unele repere achiziția presupune un timp relativ lung până la recepție, din rațiuni tehnice și de operativitate în relația cu clienții, societatea a ales să optimizeze loturile pe anumite repere la cumpărare, acceptând păstrarea parțială a acestora pe o perioadă mai mare de un an. Astfel, ajustările prezentate sunt urmarea lipsei de mișcare timp mai mare de un an, stocurile respective neavând valabilități restricționate de timp, fiind încă utilizabile.

	Ajustari pentru depreciere stocuri
<b>La 1 Ianuarie 2014</b>	<b>594.356</b>
Constituite	507.801
Utilizate in timpul anului	(23.934)
Diferente de curs valutar	(10.083)
<b>La 31 Decembrie 2014</b>	<b>1.068.140</b>
Constituite	478.573
Utilizate in timpul anului	(84.971)
Diferente curs valutar	(223.140)
<b>La 31 Decembrie 2015</b>	<b>1.238.602</b>



**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**  
*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

**14. CREANȚE COMERCIALE ȘI SIMILARE**

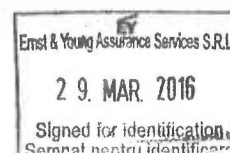
	La 31.12.2015	La 31.12.2014
Creante comerciale - terti	15.793.835	26.079.451
Creante comerciale cu entitati afiliate	34.577.179	3.960.266
Ajustari de valoare pentru creante comerciale - terti	(3.901.539)	(2.270.215)
Ajustari de valoare pentru creante comerciale - afiliati	(28.852.046)	
<b>Total creante comerciale, net</b>	<b>17.617.428</b>	<b>27.769.503</b>
Sume de incasat de la entitatile din grup, din care:	<b>58.309.243</b>	<b>52.276.097</b>
Imprumut pe termen scurt	34.404.558	34.424.347
Creante cash pooling	23.894.477	17.828.657
Creante diverse	10.208	23.092
Alte creante - terti	1.292.035	1.365.454
Alte creante cu entitatile afiliate	259.214	102.209
Ajustari de valoare pentru alte creante - terti	(593.012)	(482.120)
Ajustari de valoare pentru alte creante - afiliati	(36.981)	
<b>Total alte creante, net</b>	<b>921.256</b>	<b>985.543</b>
<b>Total creante, net</b>	<b>76.847.927</b>	<b>81.031.142</b>

Începând cu anul 2014, s-a implementat un sistem de optimizare a disponibilităților bănești între companii din cadrul Grupului KazMunayGas International specific conceptului de cash pooling. Sistemul de cash pooling s-a implementat în legatură cu disponibilitățile bănești din anumite conturi bancare deținute de Companie, iar efectul direct se va transpune în optimizarea disponibilităților bănești ale companiei cu impact în veniturile din dobânzi. În perspectiva conceptului de cash pooling, din punct de vedere patrimonial, disponibilitățile la sfârșitul perioadei de raportare se reflectă în categoria creanțelor. În perioada de raportare soldul mediu al disponibilităților din contul principal a fost de 20.803.331 lei, generând dobânzi în valoare de 568.501 lei. Valoarea acestor creante la 31.12.2015 a fost de 23.894.477 lei.

Pentru anul 2014, conform IAS 39, creanța Oilfield Exploration Business Solutions S.A. a fost reclasificată o parte pe termen lung și una pe termen scurt, iar pentru valoarea pe termen lung s-a calculat actualizarea (valoarea prezenta) la data de 31.12.2014, aceasta regăsindu-se în nota 12.

Pentru anul 2015, creanța Oilfield Exploration Business Solutions S.A. a fost ajustată la valoarea recuperabilă în concordanță cu prevederile contractului înscris în Arhiva Electronică de Garanții Reale Imobiliare, detaliat în nota 22.

Creanțele comerciale sunt de obicei regularizate în termen de 30-90 de zile.



**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**  
*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

În tabelul de mai jos sunt detaliate mișcările din cadrul provizionului pentru deprecierea creanțelor.

	Depreciate la nivel individual	Depreciate la nivel colectiv	Total
<b>La 1 ianuarie 2014</b>	<b>172.686</b>	<b>1.964.559</b>	<b>2.137.245</b>
Transfer între categorii	295.696	(295.696)	-
Creșteri în cursul exercitiului	-	1.626.802	1.626.802
Sume neutilizate reluate	-	(995.816)	(995.816)
Diferențe curs valutar	-	(15.896)	(15.896)
<b>La 31 decembrie 2014</b>	<b>468.382</b>	<b>2.283.953</b>	<b>2.752.335</b>
Transfer între categorii	1.041.431	(1.041.431)	-
Creșteri în cursul exercitiului	30.627.144	309.330	30.936.474
Sume neutilizate reluate	-	(9.205)	(9.205)
Diferențe curs valutar	-	(296.025)	(296.025)
<b>La 31 decembrie 2015</b>	<b>32.136.957</b>	<b>1.246.621</b>	<b>33.383.579</b>

La 31 decembrie, analiza maturității creanțelor comerciale este după cum urmează:

	Total	Curente, nedepreciate	Restante, net de depreciere				
			< 30 de zile	30-60 de zile	61-90 de zile	91-180 de zile	> 180 zile
<b>2015</b>	<b>76.847.927</b>	69.495.047	953.884	74.258	143.865	358.821	5.822.051
<b>2014</b>	<b>81.031.142</b>	74.690.017	1.615.397	665.171	260.974	831.271	2.968.311

**15. ALTE ACTIVE CIRCULANTE**

	La 31.12.2015	La 31.12.2014
Cheltuieli în avans pentru asigurări auto	75.249	59.036
Cheltuieli în avans pentru rovine	90.383	105.984
Cheltuieli în avans pentru autorizații CNCAN, licențe transport, abonamente, altele	25.146	76.210
<b>Alte active circulante TOTAL</b>	<b>190.778</b>	<b>241.230</b>

Valorile reprezintă plățile efectuate în anul curent aferente unor cheltuieli ce afectează exercițiul anului următor în concordanță cu perioada de valabilitate a asigurărilor, autorizațiilor, licențelor, abonamentelor respective.



**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**

*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

**16. NUMERAR SI DEPOZITE**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>
Conturi la banci in lei	1.211	8.074
Conturi la banci in valuta	14.590	24.886
Depozite pe termen scurt in lei	767.232	1.162.665
Depozite pe termen scurt in valuta	339.886	205.112
Conturi colaterale pentru scrisori de garantie cu maturitate sub un an	2.652.288	4.613.550
Conturi specifice privind garantii de buna executie, alte garantii	26.935	40.053
Numerar in casa –lei	6.456	2.988
Numerar in casa –valuta	8.613	12.212
<b>Total numerar si depozite pe termen scurt</b>	<b>3.817.211</b>	<b>6.069.540</b>
Conturi colaterale cu maturitate peste un an	3.864.467	3.092.814
<b>Total numerar si echivalente de numerar la sfarsitul exercitiului financiar</b>	<b>7.681.678</b>	<b>9.162.354</b>

Numerarul la bănci înregistrează dobânzi la rate variabile în funcție de ratele zilnice ale depozitelor la bănci. Depozitele pe termen scurt sunt constituite pentru perioade de o zi și înregistrează dobânzi la respectivele rate ale depozitelor pe termen scurt.

Contractele de prestări servicii încheiate cu principalii noștri clienți cuprind clauze referitoare la constituirea de garanții de bună execuție printr-un instrument de garantare emis în condițiile legii de o societate bancară sau de o societate de asigurări, în speță Scrisori de Garanție Bancară.

Depozitele colaterale cu o maturitate mai mare de un an au fost prezentate ca și Alte imobilizări financiare. Valoarea acestor depozite pentru scrisori de garanție la 31 decembrie 2015 este de 3.822.670 lei. Depozitele colaterale sunt prezentate detaliat în nota 22.

În nota 14 s-au prezentat detaliile privind participarea societății în anul 2015 la sistemul de optimizare a disponibilităților bănești între companii din cadrul Grupului KazMunayGasInternational specific conceptului de cash pooling. Valoarea disponibilităților din contul principal la 31.12.2015 a fost de 23.842.765 lei, putându-se utiliza fără restricții în funcție de necesități.

EY  
Ernst & Young Assurance  
29. MAR. 2016  
Signed for:  
Semnat pentru incheiere

**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**

*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

**17. CAPITAL SOCIAL**

**17.1. Capital social subscris**

Ultima modificare a capitalului social a fost în anul 2008 când acționarii au decis, în urma adunării generale care a avut loc la data de 20 iunie 2008 majorarea capitalului social al Societății cu suma de 13.909.545 lei, de la 13.909.545 lei până la 27.819.090 lei, prin emisiunea cu titlu gratuit a unui număr de 139.095.450 acțiuni noi cu o valoare nominală de 0,10 lei/acțiune.

Acțiunile nou emise au fost alocate acționarilor înscrși în Registrul Acționarilor la data de înregistrare aprobată de AGEA, respectiv 08.07.2008, proporțional cu deținerile fiecăruia. Indicele de alocare a fost de 1. Emiterea de acțiuni a fost finanțată din rezervele constituite din rezultatul reportat al anului 2007, respectiv din suma repartizată la Alte rezerve.

Finalizarea etapelor procedurale de aprobare și recunoaștere a fost semnalată oficial prin reluarea tranzacționării acțiunilor, în urma majorării capitalului social, în data de 18 septembrie 2008, fără a mai suporta modificări până la 31 decembrie 2015.

	Sold la 31 decembrie 2015	Sold la 31 decembrie 2014
Capital subscris actiuni ordinare	Numar 278.190.900	Numar 278.190.900
Valoare nominala actiuni ordinare	RON 0,1	RON 0,1
Valoare capital social	RON 27.819.090	RON 27.819.090

Capitalul social al Societății este integral vărsat la 31 decembrie 2015.  
Societatea este cotate la Bursa de Valori București sub simbolul PTR.

**17.2. Ajustari ale capitalului social**

În conformitate cu prevederile IAS 29, societatea și-a ajustat activele și pasivele nemonetare până la data de 31 decembrie 2003 cu scopul de a reflecta impactul contabil în hiperinflație. Valoarea capitalului social a fost majorată cu suma de 166.740.745 RON la 31.12.2012. Această ajustare nu a avut niciun impact asupra rezultatului reportat distribuibil al societății. În anul 2013 adunarea generală ordinară a acționarilor din data de 30 aprilie a aprobat acoperirea pierderii contabile reportată provenită din aplicarea pentru prima dată a IAS 29 "Raportarea în economiile hiperinflaționiste", în sumă de 166.002.389 lei, din capitalurile proprii și anume din „ajustări ale capitalului social”. Efectul acestei hotărâri este evidențiat atât în structura capitalului social la 31.12.2014, cat si la 31.12.2015 si este prezentată în tabelul următor:

	La data 31.12.2015	La data 31.12.2014	La data 31.12.2013
Capital social, din care:	28.557.446	28.557.446	28.557.446
Capital subscris varsat	27.819.090	27.819.090	27.819.090
Ajustari ale capitalului social	738.356	738.356	738.356

**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**

(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)

**18. PROVIZIOANE**

	Provizioane pentru participarea personalului la profit (termen scurt)	Provizioane pentru restructurare (termen scurt)	Provizioane pentru litigii (termen lung)	Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli (termen lung)	Total
<b>La 1 Ianuarie 2014</b>	<b>900.000</b>	-	<b>75.613</b>	<b>1.287.659</b>	<b>2.263.272</b>
Constituite	697.398		1.658.934		2.356.332
Utilizate in timpul anului	(900.000)		(75.613)	(840.000)	(1.815.613)
<b>La 31 Decembrie 2014</b>	<b>697.398</b>	-	<b>1.658.934</b>	<b>447.659</b>	<b>2.803.991</b>
Constituite	-	721.941		696	722.637
Utilizate in timpul anului	(696.702)		(1.658.934)	-	(2.355.636)
Reclasificate	(696)				(696)
<b>La 31 Decembrie 2015</b>	<b>-</b>	<b>721.941</b>	<b>-</b>	<b>448.355</b>	<b>1.170.296</b>

Provizionul pentru participarea personalului la profit se recunoaște în baza reglementărilor contractului colectiv de muncă al Societății, care prevede că anual administrația propune CA premierea salariaților, în funcție de realizarea criteriilor de performanță, în limita de până la 10% din profitul net al anului.

Societatea a constituit în anul 2014 un provizion în valoare de 1.658.934 lei pentru un litigiu comercial cu un client al sucursalei, la nivelul sumei de plată stabilite prin hotărârea judecatorească comunicată în data de 05 martie 2015. În perioada de raportare, plata obligației impuse prin hotărâre judecatorească a fost efectuată și prin urmare provizionul a fost reversat integral.

Provizionul pentru restructurare constituit în anul 2015 în sumă de 721.941 lei, a fost determinat luând în considerare numărul de personal al cărui preaviz nu a expirat la 31 decembrie 2015, precum și drepturile prevăzute în contractul colectiv de muncă.

Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli în sumă de 448.355 lei reprezintă o estimare a cheltuielilor privind desființarea operațională și juridică a sucursalei din Kazakhstan.

**19. ALTE BENEFICII POSTANGAJARE**

<b>Datorii privind beneficiile angajaților</b>	
<b>La 1 Ianuarie 2014</b>	<b>909.452</b>
Constituite	94.399
Utilizate in timpul anului	-
<b>La 31 Decembrie 2014</b>	<b>1.003.851</b>
Constituite	-
Utilizate in timpul anului	(653.137)
<b>La 31 Decembrie 2015</b>	<b>350.714</b>

Datoriile privind pensiile și alte obligații similare au fost determinate pe baza prevederilor contractului colectiv de muncă al Societății, care prevede plata unui număr de salarii fiecărui angajat la pensionare în funcție de vechime. Suma aferentă provizionului pentru beneficii de acordat la pensionare în valoare de 350.714 lei a fost determinată în anul 2015 pe baza metodei factorului de credit proiectat bazat pe un calcul intern folosind modelul actuarial. Managementul a luat în considerare pentru efectuarea calculului în principal fluctuația salariaților, vârsta angajaților, rata estimată a mortalității, evoluția estimată a costurilor salariale, rate de discount. Provizionul a fost determinat de către Societate, fiind actualizat în sensul diminuării cu 653.137 lei.



**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**  
*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

Ipotezele ce au stat la baza calculului actuarial al provizionului privind beneficiile de pensionare:

	<b>31.12.2015</b>	<b>31.12.2014</b>
Rata de iesiri de personal estimata pana la data pensionarii	27.54%	0%
Viteza de rotatie a personalului in an	11.75%	3.75%
Rata mortalitatii pentru anul in curs	1.14%	1.20%
Contributia companiei la salariul brut	24.00%	29.00%
Rata de inflatie a salariului	1.03%	2.01%
Rata de discountare nominala (rata dobanzii pentru obligatiuni guvernamentale)	3.69%	3.60%
<b>Rata de discountare reala</b>	<b>2.66%</b>	<b>1.59%</b>

**20. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII (CURENTE)**

	<b>La 31.12.2015</b>	<b>La 31.12.2014</b>
Datorii comerciale - terti	1.989.635	3.806.612
Datorii comerciale cu entitatile afiliate	555.334	2.013.620
Avansuri si venituri in avans	118.933	328.966
Salarii	1.051.500	1.348.562
Dividende de plata	3.226.420	2.924.728
Taxe	1.339.336	1.865.201
Alte datorii	63.268	70.649
<b>TOTAL</b>	<b>8.344.426</b>	<b>12,358,338</b>

**21. PREZENTAREA PARTILOR AFILIATE**

Tabelele următoare prezintă informații privind tranzacții cu societățile aflate sub controlul comun al Grupului KazMunayGas la data de 31 Decembrie 2015.

<b>Nume societate</b>	<b>Tip tranzactii</b>	<b>Tara de origine</b>	<b>Sediu social</b>
Romp petrol Rafinare S.A.	Imprumuturi acordate	Romania	Năvodari, Bulevardul Năvodari nr. 215, Pavilion Administrativ, Județul Constanța
Romp petrol Logistics S.R.L.	Achizitie piese, servicii inchiriere, servicii ITP	Romania	Ploiesti, Str. Basarabilor Nr. 7
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.(*	Prestari servicii , inchiriere spatiu, servicii ITP	Romania	Piata Presci Libere, nr. 3-5, City Gate Northern Tower, etaj 6, sector 1, București
Romp petrol Downstream S.R.L.	Achizitii combustibil, servicii GPS	Romania	Piata Presei Libere, nr. 3-5, City Gate Northern Tower, etaj 2, sector 1, București
KMG Romp petrol S.R.L.(*	Servicii de management si de tip IT, servicii in cadrul contractului de optimizare a disponibilitatilor (cash pooling), inchiriere spatiu	Romania	Piata Presei Libere, nr. 3-5, City Gate Northern Tower, etaj 5, camera 2, sector 1, București
Romp petrol Financial Group S.R.L.	Intermediere vanzare titluri detinute	Romania	Bucuresti, Piata Presei Libere nr. 3-5, City Gate Northern

**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul încheiat la 31 decembrie 2015**

*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

KazMunayGas International NV (*)	Plati dividende	Olanda	Tower, Etaj 5, Camera 3, Sector 1 Amsterdam, Strawinskyiaan 807, turn A-8,
Rompetrol Gas S.R.L.	Inchiriere auto	Romania	Piata Presei Libere, nr. 3-5, City Gate Northern Tower, etaj 5, sector 1, București
Rompetrol Drilling S.R.L.	Inchiriere spatiu	Romania	Str. Clopotei, nr 2bis, cladirea C61, birouri administrative, Ploiesti
Rompetrol Quality Control S.A.	Analize laborator	Romania	Năvodari, Bulevardul Năvodari nr. 215, Pavilion Administrativ, cam 220, et 2 Județul Constanța
Ecomaster Servicii Ecologice S.R.L. (**)	Inchiriere spatiu, servicii de mediu	Romania	Bd Aurel Vlaicu 123A, Constanta

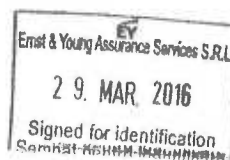
(\*Începând cu data de 6 martie 2014, următoarele denumiri s-au modificat astfel: The Rompetrol Group NV își schimbă denumirea în KazMunayGas International NV, iar The Rompetrol Group Corporate Center SRL își schimbă denumirea în KMG Rompetrol SRL. Începând cu data de iunie 2015, Rompetrol S.A. și-a schimbat denumirea în Oilfield Exploration Business Solutions SA

(\*\* Incepad cu data de 12 iunie 2014, Ecomaster Servicii Ecologice S.R.L. a fost vandut de catre grupul Rompetrol si nu mai este parte afiliata a Societatii.

Contracte de împrumut încheiate cu Rompetrol Rafinare S.A.	Principal	Dobanda	Total
<b>La 1 Ianuarie 2014</b>	<b>24.600.000</b>	<b>110.153</b>	<b>24.710.153</b>
1CI/09-Sept-2008	13.000.000	58.211	13.058.211
2CI/14-Oct-2008	7.000.000	31.344	7.031.344
3CI/03-Nov-2008	3.100.000	13.881	3.113.881
CI/28-Apr-2010	1.500.000	6.717	1.506.717
<b>La 31 Decembrie 2014</b>	<b>34.300.000</b>	<b>124.347</b>	<b>34.424.347</b>
1CI/09-Sept-2008	13.000.000	47.129	13.047.129
2CI/14-Oct-2008	7.000.000	25.377	7.025.377
3CI/03-Nov-2008	3.100.000	11.238	3.111.238
CI/28-Apr-2010	11.200.000	40.603	11.240.603
<b>La 31 Decembrie 2015</b>	<b>34.300.000</b>	<b>104.558</b>	<b>34.404.558</b>
1CI/09-Sept-2008	13.000.000	39.628	13.039.628
2CI/14-Oct-2008	7.000.000	21.338	7.021.338
3CI/03-Nov-2008	3.100.000	9.450	3.109.450
CI/28-Apr-2010	11.200.000	34.141	11.234.141

Toate împrumuturile mai sus prezentate sunt garantate cu bilete la ordin și au fost prelungite automat pe perioade succesive în situația în care nici una dintre părți nu a denunțat în scris contractul cu maxim trei zile înaintea datei scadenței. Începând cu 1 iunie 2011 pentru toate contractele se aplică o dobândă la nivel ROBOR 3M + 2.5%.

Împrumuturile acordate Rompetrol Rafinare S.A. sunt prezentate în Situația poziției financiare în categoria "Creanțe comerciale și similare", așa cum sunt detaliate în Nota 14.



**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**  
*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

**Creante**

	Sold la 31 decembrie 2015	Sold la 31 decembrie 2014
Rompetrol Rafinare S.A.	34,404,558	34.424.347
Romperol Logistics S.R.L.	109,452	52.467
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.**)**)	5.725.000	30.079.010
Rompetrol Drilling S.R.L.	105,504	43.582
KMG Rompetrol S.R.L.	23,900,937	17,835,084
KMG Engineering	-	13.172
Rompetrol Financial Group SRL	10.208	9.920
Rompetrol Gas S.R.L.	950	-
<b>Total</b>	<b>64.256.609</b>	<b>82.457.582</b>

\*) Rompetrol S.A incepand din iunie 2015 și-a schimbat denumirea în Oilfield Exploration Business Solutions SA

\*\*) La 31 decembrie 2015, creanta Oilfield Exploration Business Solutions SA reprezinta valoarea recuperabilă (a se vedea nota 14). La 31 decembrie 2014, creanta Oilfield Exploration Business Solutions S.A. în sumă neta de 30.079.010 lei include și creanta pe termen lung in suma neta de 26.119.010 lei.

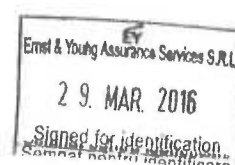
**Datorii**

	Sold la 31 decembrie 2015	Sold la 31 decembrie 2014
Rompetrol Logistics S.R.L.	6,051	8.385
Rompetrol Downstream S.R.L.	461,017	858.855
KMG Rompetrol S.R.L.	88,265	1.145.572
Rompetrol Rafinare S.A.	-	809
<b>Total</b>	<b>555.334</b>	<b>2.013.620</b>

**Vânzări**

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014
Rompetrol Rafinare S.A.	1.351.412	1.639.368
Rompetrol Logistics S.R.L.	95.399	77.103
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.*)	47.872	59.001
Rompetrol Drilling S.R.L.	49.937	35.147
KMG Rompetrol S.R.L.	575.437	118.336
Rompetrol Gas S.R.L.	9.194	9.194
Ecomaster Servicii Ecologice S.R.L.	-	4.244
<b>Total</b>	<b>2.129.250</b>	<b>1.942.393</b>

\*) Rompetrol S.A incepand din iunie 2015 și-a schimbat denumirea în Oilfield Exploration Business Solutions SA



**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul încheiat la 31 decembrie 2015**

*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

**Achiziții de bunuri și servicii**

	<b>Exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2015</b>	<b>Exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2014</b>
Rompetrol Logistics S.R.L.	5.324	5.325
Rompetrol Downstream S.R.L.	3.676.731	5.518.802
KMG Rompetrol S.R.L.	750.109	824.739
Rompetrol Rafinare S.A.	1.956	7.825
Rompetrol Quality Control	77	-
Ecomaster Servicii Ecologice S.R.L.	-	4.745
<b>Total</b>	<b>4.434.198</b>	<b>6.361.436</b>

**Cheltuieli cu servicii de management**

	<b>Exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2015</b>	<b>Exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2014</b>
KMG Rompetrol S.R.L.	3.860.219	6.710.713
<b>Total</b>	<b>3.860.219</b>	<b>6.710.713</b>

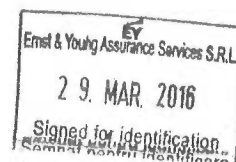
**22. ANGAJAMENTE ȘI CONTINGENTE**

Nu s-au înregistrat angajamente pentru achiziția unor imobilizări corporale la data de 31 decembrie 2015 și nici la 31 decembrie 2014.

Începând cu Septembrie 2013, Societatea a încheiat un contract de leasing operațional pentru 5 autovehicule, pe o durată de 48 de luni, contractul totalizând 70.479,36 EUR.

**Garanții acordate terților**

Contractele de prestări servicii încheiate cu principalii noștri clienți (OMV PETROM și ROMGAZ SA) cuprind clauze referitoare la constituirea de garanții de bună execuție printr-un instrument de garantare emis în condițiile legii de o societate bancară sau de o societate de asigurări, în speță Scrisori de Garanție Bancară.



**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**

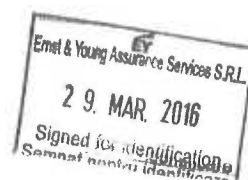
*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

Detaliul conturilor colaterale la data de 31.12.2015 pentru scrisorile de garanție bancară se regăsește în tabelul de mai jos:

Numar	Beneficiar	Valuta	Suma echivalent RON	Data maturitatii	Valuta depozit colateral	Depozit colateral echivalent RON
LG/00888-02-0137859	FORAJ SONDE SA VIDELE	EUR	15.248	31-Dec-15	EUR	15,248
10248	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	RON	235	17-Jan-16	RON	235
3	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	RON	784	28-Jan-16	RON	784
LG/00888-02-0160430	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	RON	84.020	15-Apr-16	RON	84,020
LG/00888-02-0004225	OMV PETROM S.A.	EUR	180.980	21-Apr-16	EUR	180,980
LG/00888-02-0086850	PETROFAC SOLUTIONS&FACILITIES SUPPORT SRL	EUR	452.450	1-Jun-16	EUR	452,450
LG/00888-02-0157685	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	RON	562.240	15-Jul-16	RON	562,240
LG/PB13003544	OMV PETROM S.A.	EUR	1.357.350	12-Aug-16	EUR	1,357,350
10187	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	RON	25.916	19-Dec-16	RON	25,916
<b>Total depozite colaterale pe termen scurt</b>						<b>2.679.223</b>
LG/00888-02-0000808	OMV PETROM S.A.	EUR	452.450	15-Jan-17	EUR	452,450
LG/00888-02-0032935	OMV PETROM S.A.	EUR	2.262.250	28-Feb-17	RON	2,465,320
LG/00888-02-0130320	OMV PETROM S.A.	EUR	904.900	28-Feb-18	EUR	904,900
<b>Total depozite colaterale pe termen lung</b>						<b>3.822.670</b>

Conturile colaterale la data de 31.12.2014 aveau urmatoarea componență:

Numar	Beneficiar	Valuta	Suma echivalent RON	Data maturitatii	Valuta depozit colateral	Depozit colateral echivalent RON
LG/00888-02-0064605	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	RON	94.900	10-Jan-15	RON	94.900
LG/00888-02-0016506	OMV PETROM S.A.	EUR	2.016.945	28-Feb-15	EUR	2.016.945
LG/00888-02-0065463	OMV PETROM S.A.	EUR	403.389	28-Feb-15	EUR	403.389
LG/00888-02-0086869	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	RON	91.500	8-Apr-15	RON	91.500
LG/00888-02-0000808	OMV PETROM S.A.	EUR	448.210	15-Apr-15	EUR	448.210
LG/00888-02-0072348	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	RON	84.100	5-May-15	RON	84.100
LG/PB13003544	OMV PETROM S.A.	EUR	1.344.630	12-Jul-15	EUR	1.344.630
LG/00888-02-0095396	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	RON	96.042	15-May-15	RON	96.042
LG/00888-02-0094093	PETROFAC SOLUTIONS&FACILITIES SUPPORT SRL	RON	33.834	1-Oct-15	RON	33.834
<b>Total depozite colaterale pe termen scurt</b>						<b>4.613.550</b>
LG/00888-02-0004225	OMV PETROM S.A.	EUR	179.284	21-Apr-16	EUR	179.284
LG/00888-02-0086850	PETROFAC SOLUTIONS&FACILITIES SUPPORT SRL	EUR	448.210	1-Jun-16	EUR	448.210
LG/00888-02-0032935	OMV PETROM S.A.	EUR	2.241.050	28-Feb-17	RON	2.465.320
<b>Total depozite colaterale pe termen lung</b>						<b>3.092.814</b>



**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**

**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**

*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

**Garanții primite**

În ianuarie 2012 a fost înscris în Arhiva Electronică de Garanții Reale Mobiliare contractul Nr. RWS 03/2011 privind constituirea garanției reale mobiliare de către SC Oilfield Exploration Business Solutions S.A. pentru valoarea totală de 9.539.048 lei.

**Prețul de transfer**

Legislația fiscală din România include principiul „valorii de piață”, conform căruia tranzacțiile între părțile afiliate trebuie să se desfășoare la valoarea de piață. Contribuabilii care desfășoară tranzacții cu părți afiliate trebuie să întocmească și să pună la dispoziția autorităților fiscale din România, la cererea scrisă a acestora, dosarul prețurilor de transfer. Ne reprezentarea dosarului prețurilor de transfer sau prezentarea unui dosar incomplet poate duce la aplicarea de penalități pentru neconformitate; în plus față de conținutul dosarului prețurilor de transfer, autoritățile fiscale pot interpreta tranzacțiile și circumstanțele diferit de interpretarea conducerii și, ca urmare, pot impune obligații fiscale suplimentare rezultate din ajustarea prețurilor de transfer. Conducerea Societății consideră că nu va suferi pierderi în cazul unui control fiscal pentru verificarea prețurilor de transfer. Cu toate acestea, impactul unor posibile interpretări diferite ale autorităților fiscale nu poate fi estimat.

**23. OBIECTIVELE ȘI POLITICILE PENTRU GESTIONAREA RISCURILOR FINANCIARE**

Riscul ratei dobânzii

- Datorii privind împrumuturi: societatea nu este angajată în nici un contract de împrumut și prin urmare nu este expusă riscurilor legate de mișcări ale ratei dobânzii.
- Creanțe privind împrumuturi: pentru împrumuturile acordate prezentate la nota 21, veniturile din dobânzi sunt variabile în raport cu evoluția ROBOR 3M.

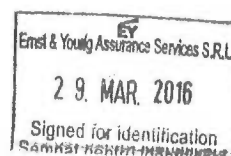
Riscul variațiilor de curs valutar

Majoritatea tranzacțiilor realizate de Societate sunt în lei, adaptând după caz și structura disponibilului în numerar și depozite pe termen scurt. Decalajul între înregistrarea sumelor în valută și stingerea acestora nu poate genera efecte patrimoniale semnificative prin variația cursului de schimb..

**Sensibilitatea valutară**

Următoarele tabele demonstrează sensibilitatea la o posibilă schimbare rezonabilă (5%) a cursului de schimb valutar al dolarului SUA, EUR și KZT, toate celelalte variabile fiind menținute constante. Impactul asupra rezultatului Companiei înainte de impozitare se datorează modificărilor valorii juste a activelor și datoriilor monetare. Expunerea Companiei la modificările valutare ale oricărui altor valute nu este semnificativă.

	TOTAL RON	5% USD	5% EUR	5% KZT
<b>31 Decembrie 2014</b>				
Sold	283.647	5.799	224.215	53.633
Active monetare	346.311	8.147	225.824	112.340
Datorii monetare	(62.664)	(2.348)	(1.609)	(58.707)
<b>31 Decembrie 2015</b>				
Sold	126.754	12.505	109.380	4.869
Active monetare	132.298	12.806	110.054	9.437
Datorii monetare	(5.544)	(301)	(674)	(4.569)





**ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE**  
**Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015**

*(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

Riscul de credit

Societatea abordează creditarea clienților într-o manieră procedurală, flexibilă prin intermediul strategiei de contractare stabilită ca un mecanism esențial de repartizare a riscului. Condițiile nefavorabile de pe piața de finanțare din ultimii ani au fost resimțite și de către clienții Societății, dar managementul monitorizează permanent creanțele și încasarea acestora.

Riscul de piață

Din considerente structurale și de durată ale colaborarilor, se pot evidenția ca și clienți importanți S.C. OMV Petrom S.A., S.N.G.N. Romgaz S.A. și AMROMCO ENERGY S.R.L. reprezentând aproximativ 78% din totalul cifrei de afaceri înregistrate pentru anul financiar 2015. Principalele contracte încheiate cu S.C. OMV Petrom S.A., S.N.G.N. Romgaz S.A. și AMROMCO ENERGY S.R.L. sunt valabile până la data de 31 decembrie 2016, 26 noiembrie 2016, respectiv 30 aprilie 2016.

**Riscul de lichiditate**

Societatea își monitorizează riscul de a se confrunța cu o lipsă de fonduri folosind un instrument de planificare a lichidităților.

Obiectivul Societății este de a păstra un echilibru între continuitatea finanțării și flexibilitate prin folosirea eficienței a capitalului de lucru. Aproximativ 86% din datoriile societății vor ajunge la scadența în maximum un an la 31 decembrie 2015 (2014: 90%) pe baza valorii contabile reflectate în situațiile financiare. Societatea a evaluat concentrarea riscului cu privire la exigibilitatea datoriei sale și a ajuns la concluzia că aceasta este redusă.

Tabelul de mai jos detaliază profilul scadențelor datoriilor financiare ale Societății pe baza platilor contractuale neactualizate:

Datorii comerciale și similare	La cerere	Sub 3 luni	Între 3 și 12 luni	Între 1 și 5 ani	Peste 5 ani	Total
Datorii comerciale - terți	460.570	1.529.065	-	-	-	1.989.635
Datorii comerciale cu entitățile afiliate	240.961	314.373	-	-	-	555.334
Dividende de plată	2.054.501	-	-	-	1.171.919	3.226.420
Alte datorii	63.268	-	-	-	-	63.268
<b>Total an 2015</b>	<b>2.819.300</b>	<b>1.843.438</b>	-	-	<b>1.171.919</b>	<b>5.834.657</b>

Datorii comerciale și similare	La cerere	Sub 3 luni	Între 3 și 12 luni	Între 1 și 5 ani	Peste 5 ani	Total
Datorii comerciale - terți	481.275	3.325.336	-	-	-	3.806.611
Datorii comerciale cu entitățile afiliate	440.022	1.573.598	-	-	-	2.013.620
Dividende de plată	1.752.809	-	-	-	1.171.919	2.924.728
Alte datorii	70.649	-	-	-	-	70.649
<b>Total an 2014</b>	<b>2.744.755</b>	<b>4.898.934</b>	-	-	<b>1.171.919</b>	<b>8.815.608</b>

**24. EVENIMENTE ULTERIOARE PERIOADEI DE RAPORTARE**

Toate contractele de împrumuturi acordate S.C. Rompetrol Rafinare S.A. au fost prelungite automat la data scadenței cu aceeași perioadă și în aceleași condiții. La data situațiilor financiare aceste credite continuă să fie acordate cu o dobândă de ROBOR 3M + 2,5% fiind aplicabilă tuturor contractelor.

A.G.O.A. urmează să hotărască în 28 aprilie 2016 acoperirea pierderii contabile a anului 2015 din rezervele constituite din profitul nerepartizat al anilor precedenți.

