

RAPORT SEMESTRIAL

**intocmit in conformitate cu Regulamentul A.S.F. nr.5/2018
pentru semestrul I 2019**

Data raportului:	14.08.2019
Societatea comercială:	ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
Sediul social:	Ploiesti, str. Clopotei nr. 2 bis
Nr. telefon/fax:	0244.544101; 524261 / 522913
Cod de identificare fiscala:	1346607
Nr. de ordine - Registrul Comertului:	J29/ 110/ 05.03.1991
Capital social subscris și varsat:	27.819.090 lei
Piata reglementata pe care se tranzactionează valorile mobiliare emise:	BURSA DE VALORI BUCURESTI
Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise de emitent:	
Numar de actiuni:	278.190.900
Valoarea nominala (lei/actiune):	0,10 lei
Clasa si tipul valorilor mobiliare:	“A” nominative

Rompetro Well Services S.A. (PTR) este una dintre cele mai importante companii de servicii speciale la sonda din Romania. Compania ofera o gama larga de servicii pentru sondele de petrol si gaze naturale. Aceste servicii includ cimentari, consolidari si impachetari, stimulari de sonde, testari, servicii slick-line, operatiuni de tubaj, etc.

Rezultatele inregistrate de companie in primul semestru al anului 2019 confirma trendul ascendent, pe care industria de upstream atat globala cat si din Romania o prezinta incepand cu a doua jumatate a anului 2017. Astfel, operatiunile sustenabile, evolutia pozitiva a sectorului global de upstream si performanta operationala a Companiei, au condus la obtinerea unui rezultat pozitiv.

1. Situatia economico-financiara

1.1. Prezentarea unei analize a situatiei economico-financiare actuale comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut, cu referire cel puțin la:

a) elemente de bilant: active care reprezinta cel puțin 10% din total active; numerar si alte disponibilitati lichide; profituri reinvestite; total active curente; situatia datoriilor societatii; total pasive curente;

	-lei	
	La data 30.06.2019	La data 31.12.2018
Active imobilizate	32.029.070	34.204.656
Active circulante	126.421.882	117.751.356
Total active	158.450.952	151.956.012
Capital propriu	140.081.510	138.250.230
Datorii pe termen lung	3.075.614	2.690.107
Datorii curente	15.293.828	11.015.675
Total capital propriu si datorii	158.450.952	151.956.012

Valoarea netă a activelor imobilizate a înregistrat un trend descendent, impactul semnificativ fiind dat de amortizarea curentă și de proiectele de investiții realizate. Nivelul scăzut al proiectelor de investiții din perioada 2016-2017 a fost determinat strict de declinul pretului petrolului și de nivelul activității de upstream în aceeași perioadă.

Variația activelor circulante este dată în principal de creșterea nivelului disponibilităților existente în contul de cash-pooling.

Creșterea valorii totale a capitalurilor proprii este rezultatul direct al profitului contabil înregistrat în prima jumătate a anului 2019, precum și a capitalizării a 11,9 milioane lei din profitul anului 2018.

Datoriile pe termen lung au înregistrat o creștere comparativ cu anul 2018, fiind rezultatul efectului cumulativ al aplicării inițiale a standardului IFRS 16 "Contracte de leasing" prin care s-a recunoscut o datorie de leasing calculată prin actualizarea plăților de leasing restante la data de 1 ianuarie 2019.

Creșterea datoriilor curente a fost generată de recunoașterea obligației privind acordarea de dividende în suma de 5 milioane lei stabilită în baza hotărârii Adunării Generale Anuale a Acționarilor din data de 24 aprilie 2019. Termenul exigibil pentru stingerea obligației față de acționarii societății a fost stabilit la data de 02 iulie 2019.

b) contul de profit și pierderi: vânzări nete; venituri brute; elemente de costuri și cheltuieli cu o pondere de cel puțin 20% în vânzările nete sau în veniturile brute; provizioanele de risc și pentru diverse cheltuieli; referire la orice vânzare sau oprire a unui segment de activitate efectuată în ultimele 6 luni sau care urmează a se efectua în următoarele 6 luni; dividendele declarate și plătite;

Indicatorii economico-financiar realizati pe primele 6 luni ale acestui an evedentiază efectele directe ale evolutiei pozitive a industriei nationale de upstream.

	Semestrul I 2019	Semestrul I 2018
Venituri din exploatare, din care:	32.006.078	27.731.396
Servicii prestate	31.957.496	27.472.747
Cheltuieli de exploatare	(26.295.440)	(24.567.177)
Rezultat din exploatare	5.710.638	3.164.219
Venituri financiare nete	2.429.294	1.775.529
Rezultat net	6.848.548	4.035.658

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

- comenzile primite în baza contractelor cadru de prestări servicii în derulare;
- optimizarea structurilor funcționale tehnice și de personal;
- menținerea preocupării pentru asigurarea de servicii complexe;
- plata la termen a datoriilor către bugetul de stat, bugetele locale și furnizori;

Reorganizarea în condiții de criză în domeniul serviciilor petroliere a presupus o analiză pe arii geografice a eficienței operationale 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 operationale din Kazahstan și în consecință la desființarea Sucursalei Societății din Kazahstan, propunere aprobată de Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor din 22.07.2015. Procesul privind închiderea efectivă s-a finalizat în data de 30 mai 2019 prin eliberarea de către autoritățile competente din Kazahstan a certificatului care atestă radierea. Impactul asupra rezultatului net al perioadei este în suma de 71.071 lei.

c) cash flow: toate schimbările intervenite în nivelul numerarului în cadrul activității de bază, investițiilor și activității financiare, nivelul numerarului la începutul și la sfârșitul perioadei.

SITUATIA FLUXURILOR DE TREZORERIE

Metoda indirecta

Denumirea elementului	La data de 30.06.2019	La data de 30.06.2018
Numerar net din activitati de exploatare	9.137.469	1.270.398
Numerar net din activitati de investitie	(2.338.574)	(747.659)
Flux de numerar net din activitati de finantare	(651.299)	(140.906)
(Descresterea) / cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	6.147.596	381.833
Numerar si echivalente de numerar la inceputul exercitiului financiar	4.659.229	3.513.305
Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	10.806.825	3.895.138

În primele șase luni ale anului 2019 toate angajamentele companiei au fost gestionate în condiții de echilibru financiar, cu asigurarea tuturor disponibilităților de cash pentru achitarea integrală și în termen a angajamentelor comerciale, a drepturilor salariale, a datoriilor bugetare și a dividendelor. Poziția de lichiditate solidă a permis Companiei finanțarea integrală a capitalului de lucru din surse proprii. Suplimentar numerarului evidentiat la sfârșitul perioadei, se pot utiliza fără restricții și disponibilitățile din contul principal din sistemul de cash-pooling, în suma de 89.439.990 lei la 30.06.2019, respectiv 43.900.310 lei la 30.06.2018.

	Sem I 2019	Sem I 2018
1. Indicatori de lichiditate		
Indicatorul lichidității curente	8,27	9,41
Indicatorul lichidității imediate	8,09	9,07
2. Indicatorul gradului de indatorare	0,4%	0,0%
2. Indicatori de activitate		
Viteza de rotație a debitelor-clienți (zile)	130,15	129,35
Viteza de rotație a activelor imobilizate	1,00	0,95

Valorile indicatorilor prezentati reflecta mentinerea independentei financiare chiar in conditiile unui ritm scazut de incasare a creantelor.

Precizam ca informatiile financiare aferente perioadei de raportare 01.01.2019-30.06.2019, nu au fost auditate. Raportul auditorului financiar se va intocmi numai anual, la sfarsitul fiecarui exercitiu financiar - an calendaristic. Auditorul financiar al societatii este Ernst & Young Assurance Services SRL, firma specializata si recunoscuta ca auditor independent, iar auditarea situatiilor anuale este facuta in scopul oferirii unei imagini clare sub toate aspectele semnificative, a pozitiei financiare a societatii, a rezultatelor operatiunilor sale, a situatiei miscarilor in capitalurile proprii, precum si a situatiei fluxului de numerar.

2. Analiza activitatii emitentului

2.1. *Prezentarea și analizarea tendintelor, elementelor, evenimentelor sau factorilor de incertitudine ce afecteaza sau ar putea afecta lichiditatea emitentului, comparativ cu aceeași perioada a anului trecut.*

Incepand cu al doilea semestru al anului 2017, cand pretul petrolului s-a stabilizat, s-a inregistrat o relansare graduala a proiectelor de foraj precum si a activitatii de workover a sondelor aflate in productie. In acest context, adaptarea ofertei Companiei la structura actuala a cererii de servicii si pastrarea cotei de piata in Romania sunt obiectivele prioritare pentru perioada următoare.

Compania dispune de o gama variata si complexa de capacitati operationale, ceea ce ii permite sa ofere o gama larga de activitati si servicii, garantia constand in indelungata experienta si inalta calificare a angajatilor. Compania este in continuare deschisa la dezvoltarea si implementarea de tehnologii eficiente de cimentari si stimulari la sonda, astfel incat sa vina in intampinarea cerintelor de diminuare a costului de productie al clientilor.

Compania acorda o importanta deosebita adaptarii politicilor sale de pret la evolutia mediului concurential actual si identificarii unor noi potentiali parteneri comerciali.

Pentru a putea asigura succesul in calitatea serviciilor, sanatatea si securitatea angajatilor si protectia mediului, ROMPETROL WELL SERVICES a implementat si mentine din 2006 un sistem de management integrat certificat, in conformitate cu ISO 9001, ISO 14001 si OHSAS 18001.

2.2. *Prezentarea și analizarea efectelor asupra situatiei financiare a emitentului a tuturor cheltuielilor de capital, curente sau anticipate (precizand scopul și sursele de finantare a acestor cheltuieli), comparativ cu aceeași perioada a anului trecut.*

Obiectivele si masurile organizatorice proprii prezinta un grad inalt de similitudine cu cele ale sectorului industriei petroliere pe care o deserveste si anume: retehnologizare in vederea oferirii de servicii cu grad inalt de complexitate si elaborarea unor strategii de ofertare in cadrul licitatiilor organizate de clientii semnificativi. Conducerea Companiei este constienta de situatia curenta din piata si considera ca s-au luat masurile necesare pentru continuarea activitatii Companiei cu finantare din surse proprii si cu monitorizare permanenta atat a costurilor operationale cat si a celor administrative.

2.3. *Prezentarea și analizarea evenimentelor, tranzactiilor, schimbarilor economice care afecteaza semnificativ veniturile din activitatea de baza. Precizarea masurii in care au fost afectate veniturile de fiecare element identificat. Comparatie cu perioada corespunzatoare a anului trecut.*

Mentinerea unui trend ascendent al industriei de upstream se reflecta direct in nivelul cifrei de afaceri inregistrate in primul semestru al anului 2019, nivel care a fost cu 16% mai mare decat cel inregistrat in aceeasi perioada a anului precedent.

3. Schimbari care afecteaza capitalul si administrarea emitentului

3.1. Descrierea cazurilor in care emitentul a fost in imposibilitatea de a-si respecta obligatiile financiare in timpul perioadei respective.

Societatea nu s-a aflat in imposibilitatea de a-si respecta obligatiile financiare dispunand in permanenta de lichiditati, acestea fiind achitate la termenele scadente stabilite de normele legislative sau clauzele contractuale.

3.2. Descrierea oricarei modificari privind drepturile detinatorilor de valori mobiliare emise de emitent.

Valorile mobiliare emise de S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A. sunt inscrise incepand cu data de 18.06.1998 la cota Bursei de Valori Bucuresti categoria a II-a si se tranzactioneaza pe aceasta piata sub simbolul PTR.

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

Capitalul social la 30.06.2019 este de 27.819.090 lei echivalent a 278.190.900 actiuni cu o valoare nominala de 0,10 lei/actiune.

La data de 30.06.2019, nicio persoana din conducerea Companiei nu participa la capitalul social al societatii.

4. Tranzactii semnificative

In cazul emitentilor de actiuni, informatii privind tranzactiile majore incheiate de emitent cu persoanele cu care actioneaza in mod concertat sau in care au fost implicate aceste persoane in perioada de timp relevanta.

Tranzactiile majore au fost identificate pe contracte si raportate sub forma raportului prevazut in Legea 24/2017 - art 82 si in Regulamentul ASF nr.5/2018.

**Membru al Consiliului de Administratie,
Director General,**

Zhetpisbayev Timur

Director Economic,

Moise Luiza Roxana

ROMPETROL WELL SERVICES SA

SITUATII FINANCIARE INDIVIDUALE NEAUDITATE

Intocmite in conformitate cu
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016

30 iunie 2019

Cuprins	Pagina
Situatia rezultatului global	3
Situatia pozitiei financiare	4
Situatia modificarii capitalului propriu	5
Situatia fluxurilor de trezorerie	7
Note selectate la situatiile financiare individuale	8

ROMPETROL WELL SERVICES SA
SITUATIA REZULTATULUI GLOBAL NEAUDITATA
Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019

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

	Note	Semestrul I 2019	Semestrul I 2018
Cifra de afaceri neta	2	31.984.814	27.475.350
Servicii prestate		31.957.496	27.472.747
Venituri din vanzarea marfurilor		27.318	2.603
Alte venituri din exploatare	3.1	21.264	256.046
VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL		32.006.078	27.731.396
Cheltuieli cu materialele consumabile		(8.549.083)	(7.941.304)
Cheltuieli cu energie si apa		(156.787)	(220.457)
Cheltuieli privind marfurile		(20.342)	(2.803)
Cheltuieli cu personalul ,din care :	5	(9.620.498)	(8.975.223)
Salarii		(9.239.033)	(8.649.971)
Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala		(286.854)	(272.252)
Ajustari de valoare privind activele imobilizate,din care		(2.572.110)	(2.792.554)
Amortizare		(2.572.110)	(2.792.554)
Ajustari de valoare privind activele circulante		550.925	21.037
Cheltuieli privind prestatii externe	3.2	(5.132.137)	(4.342.492)
Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate		(315.596)	(311.127)
Ajustari privind provizioanele, net	17	142.389	-
Alte cheltuieli de exploatare	3.3	(622.201)	(2.254)
CHELTUIELI DE EXPLOATARE - TOTAL		(26.295.440)	(24.567.177)
REZULTATUL DIN EXPLOATARE		5.710.638	3.164.219
Venituri din dobanzi		2.349.244	1.754.311
- din care, veniturile obtinute de la entitatile afiliate		2.343.905	1.753.087
Alte venituri financiare		175.670	95.966
VENITURI FINANCIARE - TOTAL	4.1	2.524.914	1.850.276
Alte cheltuieli financiare		(85.620)	(74.747)
CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL	4.2	(85.620)	(74.747)
REZULTATUL FINANCIAR		2.439.294	1.775.529
REZULTATUL INAINTE DE IMPOZITARE		8.149.932	4.939.748
Cheltuiala cu impozitul pe profit		(1.301.384)	(904.090)
REZULTATUL EXERCITIULUI FINANCIAR		6.848.548	4.035.658
Rezultat pe actiune	6	0,0246	0,0145
Alte elemente ale rezultatului global		-	-
Castiguri / (pierderi) actuariale aferente beneficiilor de pensionare		-	-
Total rezultat global al exercitiului, net de impozite		6.848.548	4.035.658

Administrator,
 ZHETPISBAYEV Timur

Intocmit,
 MOISE Luiza-Roxana
 Director Economic

Semnatura
 Stampila unitatii

Semnatura

ROMPETROL WELL SERVICES SA
SITUATIA POZITIEI FINANCIARE NEAUDITATA
Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019
(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)

		La data 30.06.2019	La data 31.12.2018
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	7	24.014.638	26.260.303
Dreptul de utilizare al activelor-suport	18.1	780.337	-
Investitii imobiliare	8	497.909	507.210
Imobilizari necorporale	9	179.008	206.389
Imobilizari financiare	10	6.524.856	6.524.856
Alte imobilizari financiare	11	32.322	705.898
Total active imobilizate		<u>32.029.070</u>	<u>34.204.656</u>
Active circulante			
Stocuri	12	2.657.806	3.165.469
Imprumuturi pe termen scurt acordate entitatilor afiliate	20	-	34.300.000
Creante comerciale si alte creante	13	22.676.729	24.339.619
Disponibilitati plasate in sistem de cash pooling	20	89.788.547	50.967.015
Alte active circulante	14	491.975	320.024
Numerar si depozite	15	10.806.825	4.659.229
Total active circulante		<u>126.421.882</u>	<u>117.751.356</u>
Total active		<u>158.450.952</u>	<u>151.956.012</u>
Capital si rezerve			
Capital			
Capital social,din care:		28.557.446	28.557.446
Capital subscris varsat	16.1	27.819.090	27.819.090
Ajustari ale capitalului social	16.2	738.356	738.356
Rezerve legale		5.563.818	5.563.818
Alte rezerve		23.025.823	23.025.823
Rezultatul reportat		58.042.925	46.163.721
Rezultat reportat tranzitie IFRS		18.042.950	18.052.782
Rezultat curent		6.848.548	16.886.640
Total capital propriu		<u>140.081.510</u>	<u>138.250.230</u>
Datorii pe termen lung			
Provizioane		-	142.389
Datorii privind beneficiile angajatilor		1.288.636	1.288.636
Datorii privind impozitele amanate		1.159.590	1.159.590
Datoria privind leasingul	18.2	588.468	-
Alte datorii		38.920	99.492
Total datorii pe termen lung		<u>3.075.614</u>	<u>2.690.107</u>
Datorii curente			
Datorii comerciale si similare	19	14.618.158	10.624.887
Impozit pe profit de plata		460.883	390.788
Datoria privind leasingul	18.2	214.787	-
Total datorii pe termen scurt		<u>15.293.828</u>	<u>11.015.675</u>
Total datorii		<u>18.369.442</u>	<u>13.705.782</u>
Total capital propriu si datorii		<u>158.450.952</u>	<u>151.956.012</u>

Administrator,
ZHETPISBAYEV Timur

Intocmit,
MOISE Luiza-Roxana
Director Economic

Semnatura
Stampila unitatii

Semnatura

ROMPETROL WELL SERVICES SA
SITUATIA MODIFICARII CAPITALULUI PROPRIU NEAUDITATA
Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019
(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)

Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2018

	Capital social	Rezerve legale	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Rezultatul reportat tranzitie IFRS	Rezultatul perioadei	Capitaluri proprii total
Sold la 1 ianuarie 2018	28.557.446	5.563.818	22.775.285	44.732.606	18.330.137	2.442.446	122.401.738
Impact aplicare IFRS 9					(277.356)		(277.356)
Sold la 1 ianuarie 2018 retratat	28.557.446	5.563.818	22.775.285	44.732.606	18.052.781	2.442.446	122.124.383
Repartizare rezultat				2.442.446		(2.442.446)	-
Dividende				(723.296)			(723.296)
Rezultatul perioadei						4.035.658	4.035.658
Sold la 30 iunie 2018	28.557.446	5.563.818	22.775.285	46.451.756	18.052.781	4.035.658	125.436.744

Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019

	Capital social	Rezerve legale	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Rezultatul reportat tranzitie IFRS	Rezultatul perioadei	Capitaluri proprii total
Sold la 1 ianuarie 2019	28.557.446	5.563.818	23.025.823	46.163.721	18.052.782	16.886.640	138.250.230
Impact aplicare IFRS 16					(9.832)		(9.832)
Sold la 1 ianuarie 2019 retratat	28.557.446	5.563.818	23.025.823	46.163.721	18.042.950	16.886.640	138.240.398
Repartizare rezultat				16.886.640		(16.886.640)	-
Dividende				(5.007.436)			(5.007.436)
Rezultatul perioadei						6.848.548	6.848.548
Sold la 30 iunie 2019	28.557.446	5.563.818	23.025.823	58.042.925	18.042.950	6.848.548	140.081.510

Administrator,
ZHETPISBAYEV Timur

Semnatura
Stampila unitatii

Intocmit,
MOISE Luiza-Roxana
Director Economic

Semnatura

ROMPETROL WELL SERVICES SA
SITUATIA MODIFICARII CAPITALULUI PROPRIU NEAUDITATA
Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019
(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)

Rezerva legala este in suma de 5.563.818 RON (2018: 5.563.818 RON). Societatea a constituit rezerva legala in conformitate cu prevederile Legii societatilor comerciale din Romania, care impune ca minim 5% din profitul contabil anual inainte de impozitare sa fie transferat la rezerve legale, pana cand soldul acestei rezerve atinge 20% din capitalul social al societatii.

Alte rezerve reprezinta rezerve constituite in baza unor acte normative imperative, respectiv rezerve aferente elementelor actuariale conform IAS 19.

Rezultatul reportat reprezinta rezerve constituite prin repartizarea din profitul exercitiilor financiare anterioare, respectiv acoperirea pierderilor inregistrate in anul anterior.

Societatea a recunoscut efectul cumulat al aplicarii initiale a standardului IFRS 16 „Contracte de leasing” prin ajustarea soldului de deschidere a rezultatului reportat in suma de 9.833 RON, determinat ca diferenta intre datoria de leasing calculata prin actualizarea platilor de leasing restante la data de 1 ianuarie 2019 si valoarea activului aferent dreptului de utilizare pentru contractele de leasing.

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

In cadrul Adunarii Generale Anuale a Actionarilor din data 24 aprilie 2019 s-a hotarat repartizarea pe destinatii a profitului net aferent exercitiului financiar 2018: distribuire de dividende in suma bruta de 5.007.436 RON si repartizare la rezultatul reportat in suma de 11.879.204 RON.

Administrator,
ZHETPISBAYEV Timur

Semnatura
Stampila unitatii

Intocmit,
MOISE Luiza-Roxana
Director Economic

Semnatura

ROMPETROL WELL SERVICES SA
SITUATIA FLUXURILOR DE TREZORERIE NEAUDITATA
Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019

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

Metoda indirecta

Denumirea elementului	Semestrul	
	Incheiat la 30.06.2019	Incheiat la 30.06.2018
<i>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare:</i>		
Rezultat net inainte de impozitare si elemente extraordinare	8.149.932	4.939.748
<i>Ajustari pentru:</i>		
Amortizarea aferenta imobilizarilor corporale si investitiilor imobiliare	2.436.815	2.765.448
Amortizarea aferenta dreptului de utilizare al activelor-suport	107.916	-
Amortizarea aferenta imobilizarilor necorporale	27.381	27.106
Provizioane pentru beneficiile angajatilor si alte provizioane	(142.389)	-
Ajustari pentru deprecierea creantelor clienti si altor creante	(550.925)	(21.037)
Trecere pe cheltuiala clienti si debitori diversi	614.849	-
Venituri din dobanzi, net	(2.334.389)	(1.754.311)
Pierdere / (profit) din vanzarea de imobilizari corporale	(15.563)	(134.338)
Diferente de curs nerealizate (Castig)/Pierdere	(110.539)	(18.645)
Profitul din exploatare inainte de schimbari in capitalul circulant	8.183.086	5.803.971
(Crestere) / Descrestere a garantiilor de buna executie si a conturilor pentru plati de dividende	673.576	(317.235)
Descrestere / (Crestere) a creantelor comerciale si de alta natura	1.526.394	(4.232.756)
Descrestere / (Crestere) a stocurilor	507.663	176.480
(Descrestere) / Crestere a datoriilor comerciale si de alta natura	(521.962)	186.208
Impozit pe profit platit	(1.231.289)	(346.270)
Fluxuri de trezorerie nete din activitati de exploatare	9.137.469	1.270.398
<i>Fluxuri de numerar din activitati de investitie:</i>		
Plati pentru achizitionarea de imobilizari corporale si necorporale	(256.249)	(522.525)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale si necorporale	89.963	135.219
Incasari din rambursarea imprumuturilor acordate	34.300.000	-
Descrestere / (Crestere) a soldului de cash pooling	(38.657.224)	(1.874.054)
Dobanzi incasate	2.184.936	1.513.702
Fluxuri de trezorerie nete din activitati de investitie	(2.338.574)	(747.659)
<i>Fluxuri de trezorerie nete din activitati de finantare:</i>		
Plati aferente contractelor de leasing	(121.700)	-
Dividende platite	(529.598)	(140.906)
Flux de trezorerie nete din activitati de finantare	(651.299)	(140.906)
(Descresterea) / cresterea neta a fluxurilor de trezorerie si a echivalentelor de numerar	6.128.339	372.922
Diferente de curs nerealizate	19.257	8.911
Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei de raportare	4.659.229	3.513.305
Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei de raportare	10.806.825	3.895.138

Administrator,

ZHETPISBAYEV Timur

Semnatura
Stampila unitatii

Intocmit,

MOISE Luiza-Roxana
Director Economic

Semnatura

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE SELECTATE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE NEAUDITATE

Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE

S.C. Rompetrol Well Services S.A. ("Societatea") este o societate pe actiuni, sediul social fiind inregistrat la adresa Ploiesti, strada Clopotei, Nr. 2 bis, Romania. Societatea este inregistrata la Registrul Comertului cu numarul J29/110/05.03.1991.

Ca forma de societate comerciala pe actiuni a fost transformata prin Hotararea Guvernului nr. 1213 din noiembrie 1990, conform Legii 15/1990 sub denumirea de S.C. PETROS S.A., denumire sub care a functionat pana in septembrie 2001, data cand si-a schimbat denumirea in S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A.

Societatea este parte a Grupului KazMunayGas International. Situatiile financiare anuale consolidate sunt intocmite la nivelul societatii-mama, KMG International NV avand sediul social la World Trade Center, Strawinskylaan 807, Tower A, etaj 8, 1077 XX, Amsterdam, Olanda.

Ultimul parinte al Grupului KazMunayGas este National Wealth Fund "Samruk-Kazyna" JSC, o entitate cu sediul in Kazakhstan.

Obiectul de activitate al societatii consta in principal din: operatiuni speciale la sonde, inchirieri de scule si dispozitive speciale pentru sonde, alte prestari de servicii. Societatea presteaza servicii pentru clienti, atat de pe piata interna, cat si de pe piata internationala. Experienta din domeniul industriei petroliere ofera garantia de partener competitiv, viabil si serios, pe o variata gama de servicii:

- Servicii de cimentare primara si secundara
- Servicii de acidizare si fisurare
- Servicii Sand-Control (consolidari si impachetari)
- Servicii de tratare cu azot a sondelor
- Servicii de testare a sondelor
- Servicii de tubare a sondelor
- Servicii de inchiriere a sculelor de foraj si instrumentatie

Aceste situatii financiare semestriale individuale si neauditate au caracter public si sunt disponibile pe pagina de internet www.petros.ro, la sectiunea Relatii Investitori.

Compania a avut inregistrata in Republica Kazakhstan, Atyrau, 060003, str Moldagaliyeva 31/19, o sucursala fara personalitate juridica. Moneda functionala a sucursalei Societatii este moneda nationala tenge KZT.

Reorganizarea in conditii de criza in domeniul serviciilor petroliere a presupus o analiza pe arii geografice a eficientei operationale a activitatii pe o perioada de mai multi ani. Aspecte legate de factori precum resursele materiale si umane, angajamentele contractuale si caracteristicile de piata au condus la propunerea de renuntare la activitatile operationale din Kazakhstan si in consecinta la desfiintarea Sucursalei Societatii din Kazahstan, propunere aprobata de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor din 22.07.2015. Procesul privind inchiderea efectiva s-a finalizat in data de 30 mai 2019 prin eliberarea de catre autoritatile competente din Kazakhstan a certificatului care atesta radierea.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE SELECTATE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019
(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Impactul asupra pozitiei financiare si a rezultatului global generat de radierea sucursalei se prezinta astfel:

Impact in situatia POZITIEI FINANCIARE (crestere/(descrestere))	La data 30.06.2019
Imobilizari corporale	-
Imobilizari necorporale	-
Stocuri	-
Creante comerciale si similare	(218.608)
Numerar si depozite pe termen scurt	-
Total active	(218.608)
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	(142.389)
Datorii comerciale si similare	(5.149)
Total passive	(147.537)
Capitaluri proprii	(71.071)
Impact in contul de profit si pierdere al exercitiului financiar 2019	
Venituri din anulara datoriilor comerciale	5.149
Pierderi din scoarea din evidenta a creantelor	(619.998)
Ajustari de valoare privind activele circulante	401.389
Ajustari privind provizioanele, net	142.389
Rezultat net	(71.071)

1.1. BAZELE INTOCMIRII SITUATIILOR FINANCIARE

Incepand cu sfarsitul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2012, situatiile financiare ale societatii au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr. 1286/2012, cea mai recenta reglementare fiind Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, aplicabile societatilor comerciale ale caror valori mobiliare sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata. Aceste prevederi sunt aliniate la cerintele Standardelor Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana, cu exceptia IAS 21 *Efectele Variatiei de Schimb Valutar* privind moneda functionala.

In scopul pregatirii acestor situatii financiare, in conformitate cu cerintele legislative romanesti, moneda functionala a Societatii este considerata a fi leul romanesc (RON).

Situatiile financiare individuale au fost intocmite pe baza costului istoric. Situatiile financiare individuale sunt prezentate in RON si toate valorile sunt rotunjite RON, cu exceptia cazului in care se indica altfel.

Situatiile financiare ale Societatii sunt intocmite pe baza principiului continuitatii activitatii.

1.2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE

a) Principiul continuitatii

Tinand cont de pozitia financiara puternica a Societatii si de proiectiile de numerar pentru anul urmator, situatiile financiare ale Societatii au fost intocmite in baza principiului continuitatii activitatii.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

b) Tranzactii in moneda straina

Tranzactiile in valuta sunt inregistrate initial de Societate la cursurile de schimb la vedere aferente monedei functionale de la data la care tranzactia se califica pentru prima data pentru recunoastere. Activele si datoriile monetare in valuta sunt reconvertite la cursul de schimb la vedere aferent monedei functionale la data de raportare.

Diferentele aparute la decontarea sau convertirea elementelor monetare sunt inregistrate in contul de profit si pierdere. Elementele nemonetare exprimate in valuta evaluate pe baza costului istoric sunt convertite utilizandu-se cursurile de schimb de la data efectuarii tranzactiilor initiale. Elementele nemonetare exprimate in valuta si evaluate la valoarea justa sunt convertite utilizandu-se cursurile de schimb din data la care a fost determinata valoarea justa. Castigul sau pierderea aparuta la reconvertirea elementelor nemonetare este tratata in conformitate cu recunoasterea castigului sau a pierderii la modificarea valorii juste (respectiv, diferentele de schimb valutar la elementele cu privire la care castigul sau pierderea din valoarea justa este recunoscuta la alte elemente ale rezultatului global sau profit sau pierdere sunt recunoscute si la alte elemente ale rezultatului global, respectiv, profit sau pierdere).

Ratele de schimb folosite pentru conversia soldurilor exprimate in valuta la 30 iunie 2019 au fost pentru RON:

	30 iunie 2019	31 decembrie 2018
1 EUR	4,7351	4,6639
1 USD	4,1587	4,0736

Pentru preluarea indicatorilor Sucursalei din Kazakhstan se utilizeaza conversia KZT in USD si apoi USD in RON, rata de schimb pentru KZT fiind:

	30 iunie 2019	31 decembrie 2018
1 USD	380,53	384,20

c) Instrumente financiare

Un instrument financiar este orice contract care da nastere unui activ financiar pentru o entitate si o datorie financiara sau instrument de capital pentru o alta entitate. Activele financiare ale Societatii cuprind numerar si echivalente de numerar, creante comerciale si alte creante (inclusiv imprumuturi catre entitati afiliate) si investitii financiare. Datoriile financiare ale Societatii cuprind datoriile comerciale si alte datorii. Politicile contabile de recunoastere si masurare pentru fiecare element in parte sunt prezentate in aceasta nota.

Evaluarea initiala si ulterioara

Activele si datoriile financiare se masoara initial la valoarea justa. Costurile tranzactiei care sunt direct atribuibile achizitiei sau emiterii de active si datorii financiare (altele decat active financiare si datoriile financiare la valoarea justa prin profit sau pierdere) sunt adaugate la recunoasterea initiala sau deduse din valoarea justa a activelor respectiv datoriilor financiare, dupa caz.

Activele financiare sunt clasificate, la momentul recunoasterii initiale, in functie de modul de evaluare ulterioara, la cost amortizat, la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global, sau la valoarea justa prin profit sau pierdere.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE SELECTATE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE NEAUDITATE

Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Clasificarea activelor financiare, la momentul recunoasterii initiale, depinde de fluxurile de trezorerie contractuale ale activului financiar si de modelul de afaceri al Societatii pentru gestionarea acestora. Cu exceptia creantelor comerciale care nu contin o componenta semnificativa de finantare sau pentru care Societatea a aplicat metoda practica, Societatea evalueaza initial un activ financiar la valoarea sa justa plus, in cazul unui activ financiar care nu este evaluat la valoarea justa prin profit sau pierdere, costurile tranzactionarii. Creantele comerciale care nu contin o componenta semnificativa de finantare sau pentru care Societatea a aplicat metoda practica sunt evaluate la pretul tranzactiei determinat in conformitate cu IFRS 15.

Pentru ca un activ financiar sa fie clasificat si evaluat la cost amortizat sau la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global, acesta trebuie sa genereze fluxuri de trezorerie care sunt exclusiv plati ale principalului si ale dobanzii aferente valorii principalului datorat.

Modelul de afaceri al Societatii pentru gestionarea activelor financiare se refera la modul in care aceasta isi administreaza activele financiare pentru a genera fluxuri de trezorerie. Modelul de afaceri determina daca fluxurile de trezorerie vor rezulta din colectarea fluxurilor de trezorerie contractuale, vanzarea activelor financiare sau ambele.

Achizitiile sau vanzarile de active financiare care impun livrarea de active in cadrul perioadei de timp stabilite prin reglementari sau conventii pe piata (tranzactii cu regularitate) sunt recunoscute la data tranzactiei, adica data la care Societatea se angajeaza sa cumpere sau sa vanda activul .

Datoriile financiare trebuie clasificate drept evaluate ulterior la costul amortizat, cu exceptia (a) *datoriilor financiare la valoarea justa prin profit sau pierdere*, (b) *datoriilor financiare care apar atunci cand un transfer al unui activ financiar nu indeplineste conditiile pentru a fi derecunoscut*, (c) *contractelor de garantie financiara*, care ulterior sunt evaluate la cea mai mare dintre *valoarea ajustarii pentru pierderi* si *valoarea recunoscuta initial*, (d) *angajamentelor pentru furnizarea unui imprumut la o rata a dobanzii sub valoarea pietei*, care ulterior sunt evaluate la cea mai mare dintre *valoarea ajustarii pentru pierderi* si *valoarea recunoscuta initial*, (e) *compensatiei contingente recunoscute de o entitate dobanditoare intr-o combinatie de intreprinderi*, care ulterior trebuie evaluata la valoarea justa, cu impact in profit sau pierdere.

Pentru evaluare ulterioara, activele si datoriile financiare specifice Societatii, sunt clasificate in trei categorii:

- Active financiare evaluate la cost amortizat (Creante si imprumuturi acordate); si
- Datorii comerciale si alte datorii
- Active financiare evaluate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global (Imobilizari financiare, nota 1 h)

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 veniturile 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.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Datorii comerciale si alte datorii

Datoriile comerciale si alte datorii sunt evaluate ulterior la cost amortizat, folosind metoda dobanzii efective. Metoda dobanzii efective este o metoda de calcul a costului amortizat a unei datorii financiare si de alocare a cheltuielilor cu dobanzile din perioada relevanta. Rata dobanzii efective este rata care actualizeaza exact platile viitoare de numerar estimate pe durata de viata preconizata a datoriei financiare (inclusiv toate onorariile platite sau primite care fac parte integranta din rata efectiva a dobanzii, costurile de tranzactie si alte prime sau discounturi) sau (acolo unde e cazul) pe o perioada mai scurta, la valoarea contabila neta de la recunoasterea initiala.

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, aceasta 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

Actiunile financiare si datoriile financiare sunt compensate si valoarea neta raportata in situatia 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.

d) Deprecierea activelor financiare

Societatea recunoaste o pierdere de valoare la nivelul riscului de credit preconizat pentru toate activele financiare care nu sunt evaluate la valoarea justa prin contul de profit si pierdere. Riscul de credit previzionat se bazeaza pe diferenta dintre fluxurile de trezorerie contractuale si toate fluxurile de trezorerie pe care Societatea se asteapta sa le primeasca, actualizate la o rata efectiva initiala a dobanzii.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE SELECTATE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE NEAUDITATE

Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Pentru creantele comerciale si activele contractuale, Societatea aplica o metoda simplificata de determinare a riscului de credit. In consecinta, Societatea nu urmareste variatia in riscul de credit, dar recunoaste o pierdere de valoare pe toata durata de viata a creantelor bazata pe riscul de credit la data fiecarei perioade de raportare. Societatea a determinat o matrice de depreciere bazata pe datele istorice privind creantele neincasate, ajustata cu factori specifici aferenti debitorilor si mediului economic.

Societatea considera un activ financiar in situatie de neplata atunci cand platile contractuale au depasit 90 de zile dupa scadenta. Cu toate acestea, in anumite cazuri, Societatea poate considera un activ financiar ca fiind neincasabil atunci cand informatiile interne sau externe indica faptul ca este putin probabil ca Societatea sa primeasca integral sumele contractuale restante inainte de a lua in considerare orice instrumente de garantare detinute de Societate. Un activ financiar este derecunoscut atunci cand nu exista o previziune rezonabila de recuperare a fluxurilor de trezorerie contractuale.

e) Imobilizari corporale

Imobilizarile corporale sunt prezentate la cost minus amortizarea cumulata si, daca este cazul, minus pierderea din depreciere, in situatiile financiare ale Societatii.

Costul initial al imobilizarilor corporale este format din pretul sau de cumparare, inclusiv taxele vamale si taxele de cumparare nerambursabile si orice costuri care se pot atribui direct aducerii activului la locatia si starea necesara pentru ca acesta sa poata functiona. Cheltuielile ocazionate dupa punerea in functiune a activului, cum ar fi cheltuielile cu reparatiile si intretinerea, sunt inregistrate in contul de profit si pierdere in perioada in care costurile au avut loc. In situatiile in care se poate demonstra ca cheltuielile ocazionate au dus la cresterea beneficiilor economice viitoare obtinute din utilizarea unei imobilizari corporale in afara de evaluarea standard a performantei acesteia, cheltuielile sunt capitalizate ca si costuri suplimentare ale imobilizarii corporale.

Imobilizarile in curs reprezinta instalatii si cladiri in faza de constructie si sunt prezentate la cost, mai putin orice pierdere din depreciere. Acesta include costul constructiei si alte costuri directe. Amortizarea acestor active, ca si a celorlalte, se inregistreaza incepand cu data cand ele sunt gata de a fi utilizate pentru activitatea pentru care sunt destinate.

Amortizarea imobilizarilor corporale mai putin terenurile si imobilizarile in curs este calculata folosind metoda liniara pe toata durata lor de viata estimata:

Cladiri si alte constructii	5 - 60 ani
Utilaje si alte echipamente	3 - 27 ani
Autovehicule	3 - 15 ani

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.

Cand activele sunt vandute sau casate, costurile si amortizarea cumulata aferenta lor sunt eliminate si orice venit sau pierdere rezultata in urma iesirii lor este inclusa in contul de profit sau pierdere.

f) Investitii imobiliare

Investitiile imobiliare sunt evaluate initial la cost, incluzand costurile aferente tranzactiei. Dupa recunoasterea initiala, investitiile imobiliare sunt prezentate la cost istoric, mai putin ajustarile pentru depreciere si amortizare. Amortizarea investitiilor imobiliare este calculata folosind metoda liniara pe toata durata de viata cuprinsa intre 35 ani si 40 ani.

In scopul prezentarii valorile juste sunt evaluate de un evaluator extern independent, acreditat, prin aplicarea unui model de evaluare recomandat de Comitetul pentru Standarde Internationale de Evaluare. Reevaluarea se efectueaza cu o periodicitate de cel putin 3 ani.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE SELECTATE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE NEAUDITATE

Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Investitiile imobiliare trebuie derecunoscute in momentul cedarii sau atunci cand investitia imobiliara este definitiv retrasa din folosinta si nu se mai preconizeaza aparitia de beneficii economice viitoare din cedarea ei.

Diferenta dintre incasarile nete din cedare si valoarea contabila a activului este recunoscuta in contul de profit si pierdere in perioada in care este derecunoscut.

Transferurile in si din categoria investitiilor imobiliare sunt facute numai daca exista o modificare a utilizarii. Pentru transferul unei investitii imobiliare in categoria proprietatilor imobiliare utilizate de posesor, costul presupus al proprietatii este valoarea sa justa de la data modificarii utilizarii. Daca o proprietate imobiliara utilizata de posesor devine o investitie imobiliara, Societatea o contabilizeaza in conformitate cu politica prevazuta la imobilizarile corporale pana la data modificarii utilizarii.

g) Imobilizari necorporale

Actiunile necorporale sunt reflectate initial la cost. Imobilizarile necorporale sunt recunoscute daca este probabil ca beneficiile economice viitoare atribuibile imobilizarii sa revina entitatii si daca se poate evalua in mod fiabil costul imobilizarii. Dupa recunoasterea initiala, imobilizarile necorporale sunt prezentate la cost mai putin amortizarea cumulata si orice pierderi din depreciere cumulate. Amortizarea imobilizarilor necorporale este calculata folosind metoda liniara pe toata durata lor de viata estimata:

- Actiunile necorporale cuprind in principal software si licente si sunt amortizate liniar, pe o perioada de 3 - 5 ani.
- Valoarea contabila a fiecarui activ necorporal este revizuita anual si supusa ajustarilor de depreciere daca este necesar. Costurile externe si interne asociate specific cu intretinerea programelor software deja existente sunt inregistrate in momentul efectuarii lor.

h) Imobilizari financiare

Imobilizarile financiare reprezinta investitii strategice pe termen lung si sunt inregistrate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global. Principalii indicatori luati in calcul pentru stabilirea valorii juste sunt rezultatele curente si anticipate ale societatii in cauza, in contextul industriei in care activeaza.

Detalii suplimentare privind imobilizari financiare sunt prezentate in Nota 10.

i) Deprecierea activelor nefinanciare

La fiecare data a bilantului, Societatea analizeaza valorile contabile nete ale imobilizarilor corporale, ale investitiilor imobiliare tinute la cost, ale investitiilor financiare tinute la cost si imobilizarilor necorporale, pentru a determina daca exista indicii ca aceste active au suferit pierderi datorate deprecierei. Daca exista astfel de indicii, este estimata valoarea recuperabila a activului respectiv, pentru a determina marimea pierderii din depreciere (daca exista). In cazul in care nu este posibil sa se determine valoarea recuperabila a unui activ individual, Societatea estimeaza valoarea recuperabila a unitatii generatoare de numerar de care apartine activul respectiv.

Valoarea recuperabila este maximul dintre valoarea justa minus costurile de vanzare, si valoarea de utilizare. Pentru estimarea valorii de utilizare, sunt actualizate la valoarea prezenta fluxurile de trezorerie viitoare estimate, utilizand o rata de actualizare, care reflecta evaluarile de piata curenta ale valorii-timp a banilor si riscurile specifice asociate activului pentru care estimarile de fluxuri de numerar viitoare nu au fost deja ajustate.

Societatea isi fundamenteaza calculul deprecierei pentru pierderea de valoare a imobilizarilor corporale pe baza bugetelor detaliate, care acopera o perioada de 7 ani. O rata de crestere pe termen lung este calculata si aplicata fluxurilor viitoare de numerar determinate in baza bugetelor si a altor previziuni ale societatii.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Daca valoarea recuperabila a unui activ (sau a unitatii generatoare de numerar) este estimata ca fiind mai mica decat valoarea contabila, valoarea contabila a activului (sau a unitatii generatoare de numerar) este redusa la valoarea sa recuperabila. Ajustarile pentru depreciere sunt recunoscute ca si cheltuiala imediata, cu exceptia cazului in care activul respectiv este prezentat la valoarea lui reevaluat, caz in care ajustarea prin depreciere este tratata ca o reducere de reevaluare.

Cand o pierdere din depreciere este reversata, valoarea contabila a activului (a unitatii generatoare de numerar) este marita pana la valoarea recuperabila estimata revizuita, tinand cont totusi ca valoarea contabila ramasa majorata sa nu depaseasca valoarea ramasa care ar fi fost determinata daca nu ar fi avut loc o ajustare de depreciere a activului (a unitatii generatoare de numerar) in anii anteriori. O reversare a ajustarii de valoare prin depreciere este recunoscuta ca un venit imediat, cu exceptia cazului in care activul respectiv este evidentiat la valoarea reevaluat, caz in care anularea ajustarii pentru depreciere este tratata ca o crestere a rezervei din reevaluare.

j) Provizioane

Provizioanele sunt recunoscute atunci cand Societatea are o obligatie prezenta (legala sau implicita) ca urmare a unui eveniment trecut, este probabil ca o iesire de resurse care sa afecteze beneficiile economice sa fie necesara pentru a onora obligatia respectiva, si poate fi realizata o estimare credibila a valorii obligatiei. In cazul in care Societatea asteapta rambursarea partiala sau integrala a cheltuielilor aferente decontarii unui provizion, suma rambursata va fi recunoscuta ca un activ separat, dar numai cand rambursarea este certa. Cheltuiala cu provizionul va fi prezentata in contul de profit si pierdere la valoarea neta, deducand orice rambursare. Daca efectul valorii-timp a banilor este semnificativ, provizioanele sunt actualizate utilizand o rata de actualizare, inainte de impozitare, care sa reflecte riscurile specifice obligatiei. In cazul in care se utilizeaza actualizarea, cresterea provizionului din cauza trecerii timpului este recunoscuta ca o cheltuiala cu dobanda.

Nu sunt recunoscute provizioane pentru pierderile din operatiunile viitoare.

Provizioanele sunt masurate la valoarea prezenta a estimarilor managementului privind cheltuielile necesare stingerii obligatiei prezente la data bilantului. Rata de actualizare utilizata pentru a determina valoarea prezenta reflecta estimarile curente de piata cu privire la valoarea-timp a banilor si riscurile specifice obligatiei.

k) Leasing

Determinarea daca un angajament este sau contine un leasing are la baza continutul angajamentului la inceputul perioadei: daca angajamentul acorda dreptul de a controla utilizarea unui activ identificat pentru o anumita perioada de timp in schimbul unei contravalori.

La data inceperii derularii angajamentului, un locatar trebuie sa recunoasca un activ aferent dreptului de utilizare si o datorie ce decurge din contractul de leasing.

Cu ocazia evaluarii initiale a activului aferent dreptului de utilizare, un locatar trebuie sa evalueze costul activului aferent dreptului de utilizare la valoarea evaluarii initiale a datoriei care decurge din contractul de leasing plus platile de leasing efectuate la data inceperii derularii, sau inainte de aceasta data, plus costurile directe initiale suportate de locatar si estimarea costurilor care urmeaza sa fie suportate de locatar pentru demontarea si inlaturarea activului suport, sau pentru aducerea activului suport in starea impusa de termenele si conditiile contractului de leasing.

In vederea recunoasterii initiale a datoriei care decurge din contractul de leasing, un locatar trebuie sa evalueze datoria ce decurge din contractul de leasing la valoarea actualizata a platilor de leasing care nu sunt achitate la acea data. Platile de leasing trebuie sa fie actualizate utilizand rata dobanzii implicita in contractul de leasing daca acea rata poate fi determinata imediat. Daca aceasta rata nu poate fi determinata imediat, locatarul trebuie sa utilizeze rata marginala de imprumut a locatarului.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE SELECTATE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE NEAUDITATE

Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Evaluarea ulterioara a activului aferent dreptului de utilizare se realizeaza aplicand modelul bazat pe cost. Pentru a aplica modelul bazat pe cost, un locatar trebuie sa evalueze la cost activul aferent dreptului de utilizare minus orice amortizare cumulata si orice pierderi din depreciere acumulate si ajustat in functie de orice reevaluari ale datoriei care decurge din contractul de leasing.

Amortizarea activului aferent dreptului de utilizare al activelor suport, in contabilitatea locatarului, se face aplicandu-se politicile contabile aplicabile pentru amortizarea imobilizarilor corporale.

Evaluarea ulterioara a datoriei care decurge din contractul de leasing, in contabilitatea locatarului, se realizeaza prin majorarea valorii contabile pentru a reflecta dobanda asociata datoriei care decurge din contractul de leasing, reducerea valorii contabile pentru a reflecta platile de leasing efectuate si reevaluarea valorii contabile pentru a reflecta orice reevaluare sau modificari ale contractului de leasing.

Cheltuiala cu dobanda aferenta datoriei care decurge din contractul de leasing si cheltuiala cu amortizarea pentru activul aferent dreptului de utilizare sunt recunoscute de locatar in contul de profit si pierdere.

l) Stocuri

Stocurile sunt evaluate la valoarea minima dintre cost si valoarea realizabila neta. Valoarea neta realizabila este pretul de vanzare estimat a fi obtinut, in mod obisnuit, mai putin costurile de finalizare, de comercializare si distributie. Costul stocurilor cuprinde costul de achizitie si alte costuri generate pentru a aduce stocurile la locatia si starea prezenta si este calculat prin metoda costului mediu ponderat pentru toate stocurile.

m) Creante

O creanta reprezinta dreptul neconditionat al Societatii la o contraprestatie. Creantele comerciale care nu contin o componenta de finantare semnificativa sau pentru care Societatea a aplicat metoda practica sunt masurate la valoarea contraprestatiei determinate conform IFRS 9.

Un test de depreciere este efectuat la fiecare data de raportare utilizand o matrice de depreciere pentru a determina pierderile din riscul de credit previzionat. Ratele de depreciere se bazeaza pe numarul de zile de intarziere la plata pe grupe de clienti cu tipare similare aferente riscului de plata. Calculul reflecta rezultatul ponderat cu probabilitate, valoarea in timp a banilor si informatiile rezonabile disponibile la data raportarii cu privire la evenimentele trecute, conditiile actuale si previziunile privind conditiile economice viitoare.

n) Numerar si echivalente de numerar

Numerarul include disponibilitatile din casa, disponibilul din banci si cecurile in curs de incasare. Echivalentele de numerar sunt reprezentate de plasamente pe termen scurt, investitii lichide cu grad ridicat de convertibilitate in sume cunoscute de numerar, avand termen scadent sub un an de la data achizitiei, si care sunt supuse unui risc nesemnificativ de devalorizare.

o) Venituri din contractele cu clientii

Veniturile sunt evaluate la nivelul contraprestatiei la care Societatea se asteapta sa aiba dreptul in schimbul transferul bunurilor sau serviciilor prestate, neincluzand sumele colectate in numele unor terte parti. Veniturile sunt recunoscute atunci cand Societatea indeplineste o obligatie de executare prin transferul unui bun sau al unui serviciu promis (adica un activ) catre un client. Un activ este transferat atunci cand, sau pe masura ce clientul obtine controlul asupra aceluia activ. Societatea analizeaza situatia veniturilor cu privire la criteriile specifice cu scopul de a determina daca actioneaza in nume propriu, sau in calitate de intermediar.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE SELECTATE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE NEAUDITATE

Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Atunci cand societatea actioneaza in calitate de intermediar si nu principal intr-o tranzactie, veniturile sunt recunoscute la valoarea comisionului sau onorariului stabilit in schimbul aranjarii furnizarii de bunuri sau servicii de catre o terta parte.

Societatea are contracte cadru incheiate cu clientii sai, serviciile fiind prestate/marfurile livrate in baza comenzilor efectuate de catre clienti. Societatea a analizat, in functie de tipul de contract, serviciile si bunurile angajate si a identificat urmatoarele contracte ca fiind obligatii de executare:

- contracte pentru servicii la sonda: operatii specifice la sonde identificate distinct
- alte segmente: chirii (spatiu si autoturisme), servicii ITP (inspectii tehnice periodice) si alte marfuri (bunuri distincte).

Pretul tranzactiei este reprezentat de promisiunea clientului de a plati in numerar o valoarea fixa a contraprestatiei. Societatea a analizat pretul tranzactiei si a concluzionat ca acesta nu include o componenta semnificativa de finantare sau o componenta variabila.

Societatea a determinat pentru fiecare obligatie de executare identificata la inceputul contractului, daca va fi indeplinita in timp sau daca va fi indeplinita la un moment specific. Societatea incaseaza creantele comerciale intr-un interval de 30-90 de zile.

p) Costuri privind beneficiile de pensionare

Platile efectuate catre planurile de pensii administrate de stat sunt considerate plati catre planuri de contributii determinate in care Societatea plateste contributii fixe catre fondul gestionat de stat si nu are nicio obligatie legala sau implicita de a plati contributii suplimentare daca fondul nu detine suficiente active pentru a plati toate beneficiile angajatilor aferente serviciilor prestate de angajati in perioada curenta si trecuta. Contributiile se inregistreaza ca o cheltuiala in aceeasi perioada in care serviciul prestat de angajat a fost efectuat.

In conformitate cu prevederile contractului colectiv de munca, angajatii au dreptul la anumite beneficii la pensionare, platibile in momentul pensionarii, daca sunt angajati ai Societatii la data pensionarii. Aceste sume sunt estimate la data bilantului pe baza urmatoarelor informatii: beneficiile aplicabile conform contract, numarul de angajati si estimarile actuariale specifice. La data bilantului aceste obligatii privind beneficiul determinat cuprind valoarea justa a beneficiului determinat si costul serviciilor aferent inregistrat in contul de profit si pierdere. Toate castigurile si pierderile actuariale sunt pe deplin recunoscute in alte elemente ale rezultatului global in perioada in care acestea apar pentru toate planurile de beneficii determinate. Castigurile si pierderile actuariale recunoscute in alte elemente ale rezultatului global sunt prezentate in situatia rezultatului global.

Societatea nu are alte datorii pentru beneficii viitoare de pensii, sanatare sau alte costuri pentru angajati.

q) Taxe

- *Impozitul pe profit curent*

Creantele si datoriile privind impozitul curent pentru perioada curenta si pentru cele anterioare trebuie evaluate la valoarea care se asteapta a fi recuperata sau platita autoritatilor fiscale. Ratele de impozitare si legile fiscale utilizate in calculul valorilor sunt acelea care au fost adoptate sau in mare masura adoptate pana la finalul perioadei de raportare, in tarile in care Societatea opereaza si genereaza venit impozabil.

Impozitul pe profit curent aferent elementelor recunoscute direct in capitaluri este recunoscut in capitaluri si nu in contul de profit si pierdere. Managementul evalueaza periodic declaratiile de impunere in legatura cu situatiile cand normele fiscale aplicabile sunt subiect pentru interpretari si stabileste provizioane cand este necesar.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

- *Impozitul pe profitul amanat*

Impozitul pe profitul amanat este evidentiat folosind metoda datoriei bilantiere cu privire la diferentele temporare dintre baza impozabila a activelor si datorii din situatiile financiare si valoarea contabila neta a acestora.

Datoriile cu impozitul pe profitul amanat sunt recunoscute pentru toate diferentele temporare cu urmatoarele exceptii:

- ▶ Cand datoria privind impozitul pe profit amanat rezulta din recunoasterea initiala a fondului comercial sau recunoasterea creantelor sau a datoriilor, rezultand din tranzactii altele decat combinari de intreprinderi, iar, la momentul tranzactiei, nu afecteaza nici profitul contabil, nici profitul impozabil.
- ▶ Diferentele temporare rezultate din investitiile in filiale si parti afiliate si interese in asocierile in participatie cand anulara diferentelor temporare poate fi controlata si este probabil ca diferentele temporare sa nu fie reluate in viitorul previzibil.

Creantele privind impozitul pe profit amanat sunt recunoscute pentru toate diferentele temporare, pentru reportarea pierderilor si a creditelor fiscale neutilizate in limita probabilitatii ca va exista profit impozabil in viitor fata de care pot fi utilizate pierderile si creditele fiscale neutilizate cu urmatoarele exceptii:

- ▶ Cand creanta privind impozitul pe profit amanat aferenta diferentelor temporare deductibile rezulta din recunoasterea initiala a creantelor sau a datoriilor rezultand din tranzactii altele decat combinari de intreprinderi, iar, la momentul tranzactiei, nu afecteaza nici profitul contabil, nici profitul impozabil.
- ▶ In cazul diferentelor temporare rezultate din investitiile in filiale si parti afiliate si interese in asocierile in participatie, creantele privind impozitul pe profit amanat sunt recunoscute doar cand exista posibilitatea ca diferentele temporare sa fie reluate intr-un viitor previzibil si sa existe profit impozabil fata de care pot fi utilizate diferentele temporare.

Valoarea contabila a creantelor privind impozitul pe profit amanat este revizuita la data fiecarui bilant si diminuata corespunzator in cazul in care nu mai exista posibilitatea ca sa fie disponibile profituri impozabile care sa permita utilizarea unei parti sau a intregii creante privind impozitul pe profit amanat. Creantele privind impozitul pe profit amanat nerecunoscute sunt reanalizate la data fiecarui bilant si sunt recunoscute in masura in care exista posibilitatea unor profituri impozabile care sa permita stingerea creantei privind impozitul pe profit amanat.

Creantele si datoriile privind impozitul pe profit amanat sunt evaluate la ratele de impozitare preconizate a fi aplicabile pentru perioada in care activul este realizat sau datoria este decontata, pe baza ratelor de impozitare (si a legilor fiscale) care au fost adoptate sau in mare masura adoptate pana la finalul perioadei de raportare.

Impozitul pe profit amanat aferent elementelor recunoscute in afara contului de profit si pierdere este recunoscut in afara contului de profit si pierdere. Elementele de impozit pe profit amanat sunt recunoscute, in functie de natura tranzactiei ce sta la baza, in alte elemente ale rezultatului global sau direct in capitalurile proprii.

Creantele si datoriile privind impozitul amanat sunt compensate daca exista un drept legal de a compensa creantele privind impozitul curent cu datoriile privind impozitul curent si daca impozitul este aferent aceleiasi entitati impozabile si este perceput de aceeasi autoritate fiscala.

- *Taxe aferente veniturilor*

Veniturile, cheltuielile si activele sunt recunoscute la valoarea neta de taxe, cu exceptia urmatoarelor:

- ▶ Atunci cand o taxa ocazionata de achizitia unor active sau servicii nu este recuperabila de la autoritatea fiscala, caz in care taxa este recunoscuta in costul de achizitie al activului sau ca parte a cheltuielii, dupa caz.
- ▶ Creantele si datoriile care au taxele incluse in valoare.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE SELECTATE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE NEAUDITATE

Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019

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

Valoarea neta a taxei de recuperat sau de platit catre autoritatea fiscala este inclusa in valoarea creantelor sau a datoriilor din bilant.

r) Dividende

Dividendele sunt inregistrate in anul in care au fost aprobate de actionari.

s) Active si datorii contingente

Datoriile contingente nu sunt inregistrate in situatiile financiare individuale. Acestea sunt prezentate, cu exceptia cazului in care posibilitatea iesirii de resurse ce implica beneficii economice este redusa.

Activele contingente nu sunt inregistrate in situatiile financiare, dar sunt prezentate atunci cand o intrare de beneficii economice este probabila.

1.3. RATIONAMENTE PROFESIONALE SEMNIFICATIVE, ESTIMARI SI IPOTEZE

Intocmirea situatiilor financiare ale Societatii presupune ca managementul sa faca rationamente profesionale, estimari si ipoteze, care influenteaza valorile raportate ale veniturilor si cheltuielilor, ale activelor si datoriilor, si prezentarea datoriilor contingente la data bilantului. Estimările si ipotezele asociate acestora se bazeaza pe experienta anterioara si pe alti factori considerati a fi relevanti. Cu toate acestea, incertitudinile privind aceste previziuni si estimari ar putea avea ca rezultat ajustarea valorii contabile a activelor si datoriilor in perioadele viitoare.

Estimările si ipotezele care stau la baza judecatilor contabile sunt revizuite constant. Modificarile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care este revizuita estimarea, daca revizuirea afecteaza acea perioada, sau in perioada revizuirii si in perioadele urmatoare, daca revizuirea afecteaza atat perioada curenta, cat si cele viitoare.

1.4 MODIFICARI ALE POLITICILOR CONTABILE SI ALE INFORMATIILOR DE FURNIZAT

Politicele contabile adoptate sunt consecvente cu cele din exercitiul financiar anterior, cu exceptia urmatoarelor standarde IFRS adoptate de catre Societate, cu data efectiva de aplicare 1 ianuarie 2019:

• **IFRS 16 Contracte de leasing**

Standardul a intrat in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2019. IFRS 16 stabileste principiile pentru recunoasterea, evaluarea, prezentarea si furnizarea informatiilor despre contractele de leasing ale celor doua parti la un contract, si anume, clientul („locatar”) si furnizorul („locator”). Noul standard prevede ca locatarii sa recunoasca majoritatea contractelor de leasing in cadrul situatiilor financiare. Locatarii vor dispune de un singur model contabil pentru toate contractele, cu anumite exceptii. Contabilitatea locatorului ramane in mod semnificativ neschimbata.

Societatea a ales sa aplice standardul IFRS 16 pentru contractele sale de leasing retroactiv cu efectul cumulat al aplicarii initiale a prezentului standard recunoscut la data aplicarii initiale, prin recunoasterea activului aferent dreptului de utilizare de la data contractului. Abordarea retrospectiva modificata consta in aplicarea retroactiva, cu inregistrarea rezultatelor numai la data aplicarii pentru prima oara a standardului. Aceasta abordare presupune parcurgerea urmatoarelor etape:

- Locatarul nu trebuie sa retrateze informatiile comparative, in schimb trebuie sa recunoasca efectul cumulat al aplicarii initiale a prezentului standard ca pe o ajustare a soldului de deschidere a rezultatului reportat, la data aplicarii initiale
- Recunoasterea datoriilor care decurg din contractele de leasing, care au fost clasificate ca leasing operational in conformitate cu IAS 17. Locatorul trebuie sa evalueze datoria care decurge din aceste contracte de leasing la valoarea actualizata a platilor de leasing restante

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE SELECTATE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE NEAUDITATE

Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019

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

- Recunoasterea unui activ aferent dreptului de utilizare pentru contractele de leasing clasificate anterior ca leasing operational, aplicand una din urmatoarele metode:
 - i) la valoarea sa contabilă ca și când standardul ar fi fost aplicat de la data începerii derulării contractului de leasing, dar actualizată pe baza ratei marginale de împrumut a locatarului de la data aplicării inițiale; fie
 - ii) la o valoare egală cu datoria care decurge din contractul de leasing, ajustată cu valoarea oricăror plăți de leasing plătite în avans sau acumulate aferente respectivului contract de leasing recunoscute în situația poziției financiare imediat după data aplicării inițiale.

Societatea a ales sa aplice derogarile de la dispozitiile de recunoastere pentru contractele de leasing pentru care activul-suport are o valoare mica si pentru contractele de leasing pe termen scurt.

Impactul din tranzitia contractelor active de leasing operational, care sunt in vigoare la data aplicarii IFRS 16, la nivelul situatiilor financiare aferente primului semestru al anului 2019 se prezinta astfel:

Impact in situatia POZITIEI FINANCIARE (crestere/(descrestere))	La 1 ianuarie 2019
<u>Active</u>	
Active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	888.253
<u>Datorii</u>	
Datoria privind leasingul	(898.085)
Datoria privind impozitul amanat	-
<u>Capitaluri proprii</u>	<u>(9.832)</u>
Impact in contul de profit si pierdere al exercitiului financiar 2019	Semestrul I 2019
Cheltuieli cu amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	107.916
Rezultat din exploatare	<u>107.916</u>
Cheltuieli privind dobanzile aferente contractelor de leasing	12.678
<u>Rezultatul exercitiului financiar</u>	<u>120.594</u>

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE SELECTATE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019
(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)

2. CIFRA DE AFACERI

Mai jos este prezentata o analiza a veniturilor Societatii:

	Vanzari in Semestrul I 2019	Vanzari in Semestrul I 2018
Venituri din servicii prestate la sonda	31.648.119	27.248.637
Venituri din alte servicii prestate	309.377	224.110
Venituri din vanzarea marfurilor	27.318	2.603
Total	31.984.814	27.475.350

	Vanzari in Semestrul I 2019	Vanzari in Semestrul I 2018
Export		
Europa	1.019.746	961.813
Total export	1.019.746	961.813
Vanzari la intern	30.965.068	26.513.537
Total vanzari	31.984.814	27.475.350

Piata de prestari servicii la sonda in Romania a continuat sa inregistreze o crestere graduala si constanta a activitatii operationale, prin relansarea proiectelor de investitii din zona Upstream.

Societatea nu considera ca exista segmente operationale semnificative care sa necesite prezentare in conformitate cu IFRS 8 *Segmente operationale*.

3. ALTE VENITURI SI ALTE CHELTUIELI

3.1. Alte venituri de exploatare

In tabelul de mai jos sunt detaliate alte venituri de exploatare dupa natura acestora:

	Semestrul I 2019	Semestrul I 2018
Alte venituri din exploatare :		
venituri din anulara datoriilor prescrise	5.149	-
venituri din valorificare deseuri	-	74.072
castigul din valorificare active imobilizate	15.563	134.338
alte venituri	552	47.636
Total	21.264	256.046

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE SELECTATE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019
(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)

3. ALTE VENITURI SI ALTE CHELTUIELI (continuare)

3.2. Cheltuieli privind prestatiile externe

In tabelul de mai jos sunt detaliate cheltuielile privind prestatiile externe dupa natura acestora:

	<u>Semestrul I</u> <u>2019</u>	<u>Semestrul I</u> <u>2018</u>
Cheltuieli cu deplasari, detasari si transferari	754.755	659.264
Cheltuieli cu intretinerea si reparatiile	494.756	261.984
Cheltuieli cu redeventele, locatiile de gestiune si chirii	245.143	387.051
Cheltuieli cu primele de asigurare	168.068	226.431
Cheltuieli postale si taxe de telecomunicatii	35.217	26.435
Cheltuieli cu serviciile bancare si asimilate	26.198	28.597
Cheltuieli de protocol, reclama si publicitate	14.202	7.287
Cheltuieli privind comisiunile si onorariile	2.211	-
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti, din care:	3.391.587	2.745.443
Servicii transport bunuri	1.483.187	699.015
Servicii cu activitati externalizate	817.550	646.599
Servicii de management	396.293	728.007
Altele	325.740	264.108
Servicii de paza	289.241	309.640
Consultanta si audit	79.576	98.073
Total	<u>5.132.137</u>	<u>4.342.492</u>

Ponderea acestor cheltuieli in structura costurilor de exploatare este specifica activitatii de baza, in ceea ce priveste prestarea serviciilor la sediul beneficiarilor cu echipamente speciale de tip auto si adaptarea flexibila la conditiile de piata actuale.

3.3. Alte cheltuieli de exploatare

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

	<u>Semestrul I</u> <u>2019</u>	<u>Semestrul I</u> <u>2018</u>
Despagubiri, amenzi, penalitati	2.176	990
Pierderi din creante si debitori diversi	619.998	-
Alte cheltuieli de exploatare	27	1.264
Total	<u>622.201</u>	<u>2.254</u>

Pierderile din creante si debitori diversi, in valoare de 619.998 RON, inregistrate in primul semestru al anului 2019, reprezinta sumele trecute pe cheltuieli cu ocazia scoaterii din evidenta a clientilor si a debitorilor in urma finantarii procesului de inchidere al sucursalei Societatii din Kazakhstan. Informatii suplimentare cu privire la impactul asupra situatiei pozitiei financiare si in contului de profit si pierdere sunt prezentate in nota 1.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE SELECTATE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE NEAUDITATE

Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019

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

4. CHELTUIELI SI VENITURI FINANCIARE

4.1. Venituri financiare

	<u>Semestrul I 2019</u>	<u>Semestrul I 2018</u>
Venituri din dobanzi, din care:	2.349.244	1.754.311
Venituri obtinute de la entitatile din grup	2.343.905	1.753.087
Venituri din diferente de curs valutar	174.495	95.352
Alte venituri financiare	1.175	614
Total Venituri financiare	<u>2.524.914</u>	<u>1.850.276</u>

Linia de "Venituri obtinute de la entitatile din grup" in suma de 2.343.905 RON pentru primul semestru al anului 2019 (respectiv 1.753.087 RON pentru primul semestru al anului 2018) include venituri din dobanzile aferente imprumuturilor acordate catre Rompetrol Rafinare S.A. in suma de 798.863 RON (2018: 906.063 RON) si veniturile din dobanzile aferente cash pooling in suma de 1.545.042 RON (2018: 847.024 RON)

4.2. Cheltuieli financiare

	<u>Semestrul I 2019</u>	<u>Semestrul I 2018</u>
Cheltuieli din diferente de curs valutar	71.249	59.465
Alte cheltuieli financiare, din care	14.371	15.282
Cheltuieli cu dobanzile aferente contractelor de leasing	12.678	-
Cheltuieli financiare total	<u>85.620</u>	<u>74.747</u>

5. CHELTUIELI CU PERSONALUL

Cheltuielile cu salariile si taxele inregistrate in cursul primului semestru al anilor 2019 si 2018 sunt urmatoarele:

	<u>Semestrul I 2019</u>	<u>Semestrul I 2018</u>
Cheltuieli cu salariile si indemnizatiile	9.239.033	8.649.971
Alte cheltuieli cu beneficii salariatii	94.611	53.001
Contributii la fonduri speciale	79.206	74.442
Cheltuieli cu asigurarile sociale	207.648	197.810
Total	<u>9.620.498</u>	<u>8.975.223</u>

6. REZULTAT PE ACTIUNE

Valorile rezultatului pe actiune sunt calculate impartind rezultatul net al perioadei de raportare atribuibil actionarilor la numarul mediu ponderat de actiuni aflate in circulatie in cursul exercitiului.

Urmatoarele reflecta datele privind venitul si actiunile folosite pentru calculul rezultatului pe actiune:

	<u>La 30.06.2019</u>	<u>La 30.06.2018</u>
Rezultatul net atribuibil actionarilor	6.848.548	4.035.658
Numarul mediu ponderat de actiuni	278.190.900	278.190.900
Rezultat pe actiune (RON/actiune)	<u>0,0246</u>	<u>0,0145</u>

Nu au avut loc emisiuni sau anulari de actiuni ale Societatii intre data raportarii si data prezentarii prezentelor situatii financiare.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE SELECTATE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019
(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)

7. IMOBILIZARI CORPORALE

	Terenuri	Cladiri si constructii speciale	Instalatii tehnice si masini si alte imobilizari corporale	Imobilizari corporale in curs de executie	Total
Cost sau evaluare					
La 1 ianuarie 2018	5,585,846	6,382,511	98,013,170	87,663	110,069,190
Cresteri			26,735	2,478,443	2,505,178
Cedari			(1,408,968)		(1,408,968)
Transferuri		182,955	1,094,414	(1,277,370)	-
La 31 decembrie 2018	5,585,846	6,565,466	97,725,351	1,288,736	111,165,399
Cresteri	-	-	-	256,250	256,250
Cedari	-	(28,728)	(964,782)	-	(993,510)
Transferuri	-	689,921	238,615	(928,537)	-
La 30 iunie 2019	5,585,846	7,226,659	96,999,184	616,449	110,428,138
Amortizare si depreciere					
La 1 ianuarie 2018	-	2,125,126	84,484,487	-	86,609,614
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	-	284,676	4,920,791	-	5,205,468
Cedari	-	-	(1,406,234)	-	(1,406,234)
Ajustari pentru depreciere	-	(1,734)	(5,502,016)	-	(5,503,750)
La 31 decembrie 2018	-	2,408,069	82,497,027	-	84,905,097
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	-	151,028	2,276,485	-	2,427,514
Cedari	-	(13,421)	(905,689)	-	(919,111)
Ajustari pentru depreciere	-	-	-	-	-
La 30 iunie 2019	-	2,545,676	83,867,822	-	86,413,500
Valoarea contabila neta					
La 30 iunie 2019	5,585,846	4,680,984	13,131,362	616,449	24,014,638
La 31 decembrie 2018	5,585,846	4,157,397	15,228,324	1,288,736	26,260,303
La 1 ianuarie 2018	5,585,846	4,257,384	13,528,683	87,663	23,459,576

Toate activele imobilizate prezentate sunt proprietatea Societatii.

8. INVESTITII IMOBILIARE

Societatea detine un bloc de locuinte in Campina si doua apartamente in Timisoara, detinute in scop exclusiv de a obtine venituri din chirii. Acestea sunt clasificate drept investitii imobiliare.

	30.06.2019	31.12.2018
Sold initial la 1 ianuarie	507.210	525.813
Cheltuieli cu amortizarea	(9.301)	(18.603)
Sold final	497.909	507.210
	Semestrul I 2019	Semestrul I 2018
Venituri din chirii obtinute din investitii imobiliare	5.837	3.469
Cheltuieli operationale directe (inclusiv reparatii si intretinere) care genereaza venituri din chirii	(16.769)	(16.769)
Rezultat net rezultat din investitii imobiliare inregistrate la cost	(10.932)	(13.300)

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE SELECTATE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019
(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)

9. IMOBILIZARI NECORPORALE

	Brevete si licente	Imobilizari necorporale in curs de executie	Total
Costuri			
La 1 ianuarie 2018	872.334	-	872.334
Cresteri	-	2.748	2.748
Cedari	(237.814)	-	(237.814)
Transferuri	2.748	(2.748)	-
La 31 decembrie 2018	637.268	-	637.268
Cresteri	-	-	-
Cedari	-	-	-
Transferuri	-	-	-
La 30 iunie 2019	637.268	-	637.268
Amortizare si depreciere			
La 1 ianuarie 2018	614.481	-	614.481
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	54.213	-	54.213
Cedari	(237.814)	-	(237.814)
La 31 decembrie 2018	430.879	-	430.879
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	27.382	-	27.382
Cedari	-	-	-
La 30 iunie 2019	458.260	-	458.260
Valoarea contabila neta			
La 30 iunie 2019	179.008	-	179.008
La 31 decembrie 2018	206.389	-	206.389
La 1 ianuarie 2018	257.852	-	257.852

10. IMOBILIZARI FINANCIARE

Nume societate	Natura relatiei	Anul dobandirii	Procent de detinere la		Valoarea investitiei la data	
			31.12.2018	30.06.2019	31.12.2018	30.06.2019
Romp petrol Logistics S.R.L.	Investitie pe termen lung	2002/2003/2007	6,98%	6,98%	5.580.056	5.580.056
Romp petrol Rafinare S.A.*	Investitie pe termen lung	2003/2004	0,05%	0,05%	944.700	944.700
Romp petrol Drilling S.R.L.	Investitie pe termen lung	2014	1%	1%	100	100
Ajustari pentru pierdere de valoare					-	-
Total					6.524.856	6.524.856

* *Companie listata la Bursa de Valori Bucuresti sub simbol RRC*

Investitia in Rompetrol Logistics S.R.L., societate nelistata, este prezentata la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global. Societatea analizeaza la sfarsitul fiecarui exercitiu financiar, activul net ajustat al Rompetrol Logistics SRL pentru a identifica valoarea justa a investitiei.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE SELECTATE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE NEAUDITATE

Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019

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

11. ALTE IMOBILIZARI FINANCIARE

	<u>La 30.06.2019</u>	<u>La 31.12.2018</u>
Conturi colaterale pentru scrisori de garantie cu maturitate mai mare de un an	-	154.000
Conturi specifice pentru plati dividende	7.816	532.329
Conturi specifice pentru alte garantii	24.507	19.569
Alte immobilizari financiare	<u>32.322</u>	<u>705.898</u>

Detaliul componentei conturilor colaterale cu maturitate mai mare de un an se regaseste in nota 21.

12. STOCURI

	<u>La 30.06.2019</u>	<u>La 31.12.2018</u>
Ciment si aditivi	1.408.438	1.896.064
Piese accesorii echipamente	1.614.230	1.627.664
Alte stocuri	204.630	211.234
Provizioane pentru deprecierea stocurilor	(569.492)	(569.492)
Total stocuri, net	<u>2.657.806</u>	<u>3.165.469</u>

Stocurile se compun in principal din ciment de sonda, aditivi si piese de schimb pentru echipamentele speciale. Atat pentru reperatele a caror achizitie dureaza un timp relativ indelungat, cat si pentru cele al caror consum este dependent de cererile fluctuante ale clientilor se practica optimizarea cantitatilor aprovizionate, ceea ce explica o variatie a valorii stocurilor intre doua achizitii.

13. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

	<u>La 30.06.2019</u>	<u>La 31.12.2018</u>
Creante comerciale – terti	18.502.840	20.412.016
Creante comerciale cu entitati afiliate	34.746.272	34.631.520
Ajustari de valoare pentru creante comerciale terti	(1.216.208)	(1.749.281)
Ajustari de valoare pentru creante comerciale afiliati	(29.858.902)	(29.848.276)
Total creante comerciale, net	<u>22.174.002</u>	<u>23.445.979</u>
Alte creante – terti	860.851	939.808
Alte creante cu entitatile afiliate	248.288	248.289
Alte creante in legatura cu bugetul de stat	57.535	369.491
Ajustari de valoare pentru alte creante terti	(428.300)	(428.300)
Ajustari de valoare pentru alte creante afiliati	(235.648)	(235.648)
Total alte creante, net	<u>502.726</u>	<u>893.641</u>
Total creante, net	<u>22.676.729</u>	<u>24.339.619</u>

La sfarsitul primului semestru al anului 2019, creanta Oilfield Exploration Business Solutions S.A. a fost ajustata pana la nivelul sumei exprimate in scrisoarea de garantie obtinuta de la actionarul majoritar KazMunayGas International NV, respectiv 4.770.000 RON.

Creantele comerciale sunt de obicei incasate in termen de 30-90 de zile.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE SELECTATE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE NEAUDITATE

Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019

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

13. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE (continuare)

In tabelul de mai jos sunt detaliate miscarile din cadrul provizionului pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante

	Depreciate la nivel individual	Depreciate la nivel colectiv	Total
La 1 ianuarie 2018	33.227.749	1.214.136	34.441.885
Aplicare IFRS 9	27.456	312.937	340.393
Transfer intre categorii	-	-	-
Cresteri in cursul exercitiului	184.556	-	184.556
Sume neutilizate reluate	(8.729)	(1.961)	(10.690)
Sume trecute pe cheltuiala	(2.657.550)	-	(2.657.550)
Diferente curs valutar	-	(37.089)	(37.089)
La 31 decembrie 2018	30.773.482	1.488.023	32.261.505
Aplicare IFRS 9	3.984	50.274	54.258
Transfer intre categorii	-	-	-
Cresteri in cursul exercitiului	6.481	-	6.481
Sume neutilizate reluate	(24.175)	(185.609)	(209.784)
Sume trecute pe cheltuiala	-	(392.063)	(392.063)
Diferente curs valutar	-	18.661	18.661
La 30 iunie 2019	30.759.772	979.286	31.739.058

Pierderile din depreciere, calculate si recunoscute, pe baza noului model prevazut de IFRS 9 pentru creantele comerciale ale Societatii, se prezinta astfel:

La 30 iunie 2019	Total creante comerciale							Total
	Curente	< 30 de zile	31-60 de zile	61-90 de zile	91-180 de zile	181- 360 zile	> 360 zile	
<i>Riscul de credit (%)</i>	3,51%	7,03%	72,91%	71,07%	78,71%	90,00%	100,00%	
Creante comerciale in suma bruta	13.595.593	3.714.228	60.624	21.521	195.411	26.132	35.635.603	53.249.112
Pierderile preconizate din deprecierea creantelor	(136.087)	(42.042)	(11.787)	(2.042)	(8.645)	(10.156)	(30.864.351)	(31.075.110)

14. ALTE ACTIVE CIRCULANTE

	La 30.06.2019	La 31.12.2018
Cheltuieli in avans pentru asigurari auto	95.481	121.670
Cheltuieli in avans pentru rovine	98.543	105.125
Cheltuieli in avans pentru autorizatii, licente transport, abonamente, altele	297.951	93.229
Alte active circulante Total	491.975	320.024

Valorile reprezinta platile efectuate in anul curent aferente unor cheltuieli ce afecteaza exercitiul anului urmator in concordanta cu perioada de valabilitate a asigurarilor, autorizatiilor, licentelor, abonamentelor respective.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE SELECTATE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019
(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)

15. NUMERAR SI DEPOZITE

	30.06.2019	31.12.2018
Conturi la banci in lei	84.433	1.645
Conturi la banci in valuta	23.166	35.820
Depozite pe termen scurt in lei	113.474	124.898
Depozite pe termen scurt in valuta	560.999	59.365
Conturi colaterale pentru scrisori de garantie cu maturitate sub un an	2.748.813	2.176.931
Conturi specifice privind garantii de buna executie, alte garantii	2.558.362	2.096.565
Conturi specifice pentru plati dividende	4.693.413	-
Acreditiv	-	155.937
Alte valori	4.202	-
Numerar in casa – lei	12.856	4.286
Numerar in casa – valuta	7.108	3.783
Total numerar si depozite pe termen scurt	10.806.825	4.659.229

Numerarul la banci inregistreaza dobanzi la rate variabile in functie de ratele zilnice ale depozitelor la banci. Depozitele pe termen scurt sunt constituite pentru perioade de o zi si inregistreaza dobanzi la respectivele rate ale depozitelor pe termen scurt.

Contractele de prestari servicii incheiate cu principalii nostri clienti cuprind clauze referitoare la constituirea de garantii de buna executie printr-un instrument de garantare emis in conditiile legii de o societate bancara sau de o societate de asigurari, in speta Scrisori de Garantie Bancara.

Depozitele colaterale sunt prezentate detaliat in nota 21.

In nota 20 s-au prezentat detaliile privind participarea societatii in anul 2019 la sistemul de optimizare a disponibilitatilor banesti intre companii din cadrul Grupului KazMunayGas International specific conceptului de cash pooling. Valoarea disponibilitatilor din contul principal la 30.06.2019 a fost de 89.439.990 RON, putandu-se utiliza fara restrictii in functie de necesitati.

16. CAPITAL SOCIAL

16.1. Capital social subscris

Ultima modificare a capitalului social a fost in anul 2008 cand actionarii au decis, in urma adunarii generale care a avut loc la data de 20 iunie 2008 majorarea capitalului social al Societatii cu suma de 13.909.545 RON, de la 13.909.545 RON pana la 27.819.090 RON, prin emisiunea cu titlu gratuit a unui numar de 139.095.450 actiuni noi cu o valoare nominala de 0,10 RON/actiune.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE SELECTATE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE NEAUDITATE

Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019

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

16. CAPITAL SOCIAL (continuare)

Actiunile nou emise au fost alocate actionarilor inregistrati in Registrul Actionarilor la data de inregistrare aprobata de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor, respectiv 08.07.2008, proportional cu detinerile fiecaruia. Indicele de alocare a fost de 1. Emiterea de actiuni a fost finantata din rezervele constituite din rezultatul reportat al anului 2007, respectiv din suma repartizata la Alte rezerve.

Finalizarea etapelor procedurale de aprobare si recunoastere a fost semnalata oficial prin reluarea tranzactionarii actiunilor, in urma majorarii capitalului social, in data de 18 septembrie 2008, fara a mai suporta modificari pana la 30 iunie 2019.

	Sold la 30 iunie 2019	Sold la 31 decembrie 2018
	Numar	Numar
Capital subscris actiuni ordinare	278.190.900	278.190.900
	RON	RON
Valoare nominala actiuni ordinare	0,1	0,1
	RON	RON
Valoare capital social	27.819.090	27.819.090

Capitalul social al Societatii este integral varsat la 30 iunie 2019.

Societatea este cotate la Bursa de Valori Bucuresti sub simbolul PTR.

16.2. Ajustari ale capitalului social

In conformitate cu prevederile IAS 29, societatea si-a ajustat activele si pasivele nemonetare pana la data de 31 decembrie 2003 cu scopul de a reflecta impactul contabil din hiperinflatie. Valoarea capitalului social a fost majorata cu suma de 166.740.745 RON la 31.12.2012. Aceasta ajustare nu a avut niciun impact asupra rezultatului reportat distribuibil al societatii. In anul 2013 adunarea generala ordinara a actionarilor din data de 30 aprilie a aprobat acoperirea pierderii contabile reportata provenita din aplicarea pentru prima data a IAS 29 "Raportarea in economiile hiperinflationiste", in suma de 166.002.389 RON, din capitalurile proprii si anume din „ajustari ale capitalului social”. Efectul acestei hotarari este evidentiat atat in structura capitalului social la 30.06.2019, cat si la 31.12.2018 si este prezentata in tabelul urmator:

	La data 30.06.2019	La data 31.12.2018
Capital social, din care:	28.557.446	28.557.446
Capital subscris varsat	27.819.090	27.819.090
Ajustari ale capitalului social	738.356	738.356

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE SELECTATE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE NEAUDITATE

Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019

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

17. PROVIZIOANE

	Provizioane pentru restructurare (termen scurt)	Provizioane pentru litigii (termen lung)	Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli (termen lung)	Total
La 31 decembrie 2017	-	-	229.429	229.429
Constituite	-	-	83.148	83.148
Utilizate in timpul anului	-	-	-	-
Reclasificate	-	-	(170.188)	(170.188)
La 31 decembrie 2018	-	-	142.389	142.389
Constituite	-	-	-	-
Utilizate in timpul anului	-	-	(142.389)	(142.389)
Reclasificate	-	-	-	-
La 30 iunie 2019	-	-	-	-

Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli in suma de 142.389 RON a fost destinat acoperirii cheltuielilor privind desfiintarea operationala si juridica a sucursalei din Kazakhstan. Provizionul a fost utilizat in vederea reglarii cheltuielilor generate de finalizarea procesului de lichidare a sucursalei in luna mai a anului 2019.

18. CONTRACTE DE LEASING

18.1 Dreptul de utilizare al activelor-suport

Situatia activelor-suport recunoscute la 1 ianuarie 2019 prin adoptarea standardului IFRS 16 este prezentata in tabelul de mai jos:

	Terenuri	Cladiri si constructii speciale	Instalatii tehnice si masini si alte imobilizari corporale	Total
Cost sau evaluare				
La 1 ianuarie 2019	-	-	888.253	888.253
Suplimentari	-	-	-	-
Transferuri	-	-	-	-
La 30 iunie 2019	-	-	888.253	888.253
Amortizare si depreciere				
La 1 ianuarie 2019	-	-	-	-
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	-	-	107.916	107.916
Transferuri	-	-	-	-
La 30 iunie 2019	-	-	107.916	107.916
Valoarea contabila neta				
La 30 iunie 2019	-	-	780.337	780.337
La 1 ianuarie 2019	-	-	888.253	888.253

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE SELECTATE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019
(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)

18. CONTRACTE DE LEASING (continuare)

18.2 Datoria care decurge din contractele de leasing

Natura activului suport	Rata dobanzii	Moneda	Principal la 1 ianuarie 2019	Cheltuiala cu dobanda	Plati de principal	Diferente de curs valutar	Principal la 30 iunie 2019
Autoturisme	2.94%	EUR	873.899	12.023	105.919	13.656	781.636
Echipamente de natura IT	5.84%	USD	24.186	655	3.103	536	21.619
TOTAL			898.084	12.678	109.022	14.192	803.255

Valoarea actualizata a platilor viitoare rezultate din contractele de leasing, la 30 iunie, se prezinta astfel:

Termenul de exigibilitate	<u>La 30 iunie 2019</u>
Sume datorate intr-o perioada pana la 1 an	214.787
Sume datorate intre 1 si 5 ani	588.468
Sume datorate intr-o perioada mai mare de 5 ani	-
	<u>803.255</u>

19. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII (CURENTE)

	<u>La 30.06.2019</u>	<u>La 31.12.2018</u>
Datorii comerciale – terti	2.734.193	3.349.277
Datorii comerciale cu entitatile afiliate	2.069.224	2.934.172
Avansuri si venituri in avans	194.783	-
Salarii	1.282.958	1.347.474
Dividende de plata	7.039.728	2.561.890
Taxe	1.220.769	287.530
Alte datorii	76.504	144.542
Total	<u>14.618.158</u>	<u>10.624.887</u>

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE SELECTATE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE NEAUDITATE

Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019

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

20. PREZENTAREA PARTILOR AFILIATE

Tabelele urmatoare prezinta informatii privind tranzactii cu societatile aflate sub controlul comun al Grupului KazMunayGas la data de 30 iunie 2019.

Nume societate	Tip tranzactii	Tara de origine	Natura relatiei
KazMunayGas International NV	Plati dividende	Olanda	Actionar majoritar
Rompetrol Rafinare S.A.	Imprumuturi acordate, servicii ITP	Romania	Societate a grupului KMG International, in care Rompetrol Well Services S.A.detine 0,05%
Rompetrol Logistics S.R.L.	Achizitie piese, servicii inchiriere, servicii ITP, refacturare servicii paza	Romania	Societate a grupului KMG International, in care Rompetrol Well Services S.A.detine 6,98%
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	Prestari servicii, inchiriere spatiu, servicii ITP	Romania	Societate a grupului KMG International
Rompetrol Downstream S.R.L.	Achizitii combustibil, servicii GPS, achizitie rovine	Romania	Societate a grupului KMG International
KMG Rompetrol S.R.L.	Servicii de management si de tip IT, servicii in cadrul contractului de optimizare a disponibilitatilor (cash pooling), inchiriere spatiu	Romania	Societate a grupului KMG International
Rompetrol Financial Group S.R.L.	Intermediere vanzare titluri detinute	Romania	Societate a grupului KMG International
Rompetrol Gas S.R.L.	Inchiriere auto	Romania	Societate a grupului KMG International
Rompetrol Drilling S.R.L.	Inchiriere spatiu	Romania	Societate a grupului KMG International, in care Rompetrol Well Services S.A.detine 1%
KMG Rompetrol Services Center SRL	Servicii de aprovizionare, juridice, de personal, traduceri si IT	Romania	Societate a grupului KMG International
Global Security Sistem SA	Servicii paza	Romania	Asociat al grupului KMG International

Contracte de imprumut incheiate cu Rompetrol Rafinare S.A.	Principal	Dobanda	Total
La 31 decembrie 2018	34.300.000	-	34.300.000
1CI/09-Sept-2008	13.000.000	-	13.000.000
2CI/14-Oct-2008	7.000.000	-	7.000.000
3CI/03-Nov-2008	3.100.000	-	3.100.000
CI/28-Apr-2010	11.200.000	-	11.200.000
La 30 iunie 2019	-	-	-
1CI/09-Sept-2008	-	-	-
2CI/14-Oct-2008	-	-	-
3CI/03-Nov-2008	-	-	-
CI/28-Apr-2010	-	-	-

Toate imprumuturile prezentate mai sus au fost garantate cu bilete la ordin si prelungite automat pe perioade succesive in situatia in care nici una dintre parti nu a denuntat contractul cu maxim trei zile inaintea datei scadentei. Incepand cu 1 ianuarie 2017 pentru toate contractele s-a aplicat o dobanda la nivel ROBOR 3M + 3%.

Societatea a incasat, in luna mai, suma de 34.300.000 RON, reprezentand contravaloarea imprumuturilor acordate catre Rompetrol Rafinare SA in baza contractelor 3CI/03.11.2008, 2CI/14-Oct-2008, 3CI/03-Nov-2008, CI/28-Apr-2010 si respectiv suma de 798,863 RON, reprezentand dobanzi calculate pana la data incasarii principalului.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE SELECTATE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019
(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)

20. PREZENTAREA PARTILOR AFILIATE (continuare)

Creante

	Sold la 30 iunie 2019	Sold la 31 decembrie 2018
KMG Rompetrol SRL	89.793.838	50.974.806
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	4.770.000	4.770.000
Romperol Logistics S.R.L.	123.275	16.675
KMG Rompetrol Services Center SRL	1.444	1.419
Total	94.688.557	55.762.900

* La 30 iunie 2019, respectiv 31 decembrie 2018 creanta Oilfield Exploration Business Solutions SA reprezinta valoarea recuperabila (a se vedea nota 13).

Datorii

	Sold la 30 iunie 2019	Sold la 31 decembrie 2018
KMG Rompetrol SRL	1.381.930	1.912.552
Rompetrol Downstream S.R.L.	466.958	472.273
KMG Rompetrol Services Center SRL	216.414	539.414
Rompetrol Logistics S.R.L.	-	6.051
Global Security Sistem SA	3.923	3.882
Total	2.069.224	2.934.172

Vanzari

	Semestrul I 2019	Semestrul I 2018
KMG Rompetrol SRL	1.545.042	847.024
Rompetrol Rafinare S.A.	799.095	906.140
Rompetrol Logistics S.R.L.	90.963	83.079
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	5.273	8.381
KMG Rompetrol Services Center SRL	3.693	3.631
Rompetrol Drilling S.R.L.	174	1.503
Total	2.444.240	1.849.758

Achizitii de bunuri si servicii

	Semestrul I 2019	Semestrul I 2018
Rompetrol Downstream S.R.L.	2.618.846	2.348.953
KMG Rompetrol Services Center SRL	803.644	660.314
KMG Rompetrol SRL	603.917	808.710
Global Security Sistem SA	7.916	7.880
Total	4.034.323	3.825.857

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE SELECTATE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE NEAUDITATE

Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019

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

20. PREZENTAREA PARTILOR AFILIATE (continuare)

Incepand cu anul 2014, s-a implementat un sistem de optimizare a disponibilitatilor banesti intre companii din cadrul Grupului KazMunayGas International specific conceptului de cash pooling. Sistemul de cash pooling s-a implementat in legatura cu disponibilitatile banesti din anumite conturi bancare detinute de Societate, iar efectul direct se transpune in optimizarea disponibilitatilor banesti ale Societatii cu impact in veniturile din dobanzi. In perspectiva conceptului de cash pooling, din punct de vedere patrimonial, disponibilitatile la sfarsitul perioadei de raportare se reflecta in linia bilantiera „Disponibilitati plasate in sistem de cash pooling”. In perioada de raportare soldul mediu al disponibilitatilor din contul principal a fost de 65.710.705 RON, generand dobanzi in valoare de 1.545.042 RON. Valoarea acestor creante a fost de 89.788.547 RON la 30.06.2019.

Descriere	Durata contract	Data contract	Scadenta	Rata dobanzii	Moneda	Principal	Dobanda de incasat la 30 iunie 2019	Soldul existent la 30 iunie 2019
Sistemul de optimizare a disponibilitatilor banesti al companiilor din cadrul Grupului Rompetrol	12 luni, cu prelungiri automate	15-Sep-14	15-Sep-19	stabilita pe baza ROBOR OVERNIGHT	RON	in functie de nevoile curente de trezorerie	348.556	89.439.990
Total general							348.556	89.439.990

Dobanda datorata de catre societatea coordonatoare, KMG Rompetrol SRL, este calculata zilnic prin stabilirea costurilor aferente dobanzii bancare, avand ca referinta rata ROBOR OVERNIGHT, la nivelul soldului disponibil zilnic de numerar al Societatii.

Contractul produce efecte pe o perioada de 1 an, aceasta fiind data scadentei si este prelungit in mod automat la expirarea duratei mentionate cu perioade consecutive de cate un an, exceptand cazul in care este reziliat de oricare dintre parti cu cel putin 30 de zile inainte de sfarsitul fiecarei perioade de un an.

21. ANGAJAMENTE SI CONTINGENTE

Garantii acordate tertilor

Contractele de prestari servicii incheiate cu principalii nostri clienti (OMV PETROM si ROMGAZ SA) cuprind clauze referitoare la constituirea de garantii de buna executie printr-un instrument de garantare emis in conditiile legii de o societate bancara sau de o societate de asigurari, in speta Scrisori de Garantie Bancara.

Detaliul conturilor colaterale la data de 30.06.2019 pentru scrisorile de garantie bancara se regaseste in tabelul de mai jos:

Numar	Beneficiar	Valuta	Suma echivalent RON	Data maturitatii	Valuta depozit colateral	Depozit colateral echivalent RON
LG00888-02-0575359	OMV PETROM S.A.	RON	228.670	21-Apr-20	RON	228.670
LG/00888-02-0549334	OMV PETROM S.A.	RON	25.000	15-Mar-20	RON	25.000
LG/00888-02-0531799	OMV PETROM S.A.	EUR	189.404	28-Feb-20	EUR	189.404
LG/00888-02-0542082	OMV PETROM S.A.	RON	1.378.540	18-Feb-20	RON	1.378.540
LG/00888-02-0433226	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	RON	154.000	15-Feb-20	RON	154.000
LG00888-02-0569981	CROSCO LTD	EUR	296.086	3-Feb-20	EUR	296.086
16201	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	RON	2.558.362	21-Dec-19	RON	2.558.362
LG/00888-02-0513817	OMV PETROM S.A.	RON	299.113	5-Nov-19	RON	299.113
LG/00888-02-0489906	OMV PETROM S.A.	RON	178.000	14-Aug-19	RON	178.000
Total depozite colaterale pe termen scurt						5.307.175
Total depozite colaterale pe termen lung						-

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE SELECTATE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019
(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)

21. ANGAJAMENTE SI CONTINGENTE (continuare)

Conturile colaterale la data de 31.12.2018 aveau urmatoarea componenta:

Numar	Beneficiar	Valuta	Suma echivalent RON	Data maturitatii	Valuta depozit colateral	Depozit colateral echivalent RON
LG/00888-02-0130320	OMV PETROM S.A.	EUR	932.780	28-Feb-19	EUR	932.780
LG/00888-02-0443670	OMV PETROM S.A.	USD	767.038	28-Feb-19	USD	767.038
LG/00888-02-0489906	OMV PETROM S.A.	RON	178.000	14-Aug-19	RON	178.000
LG/00888-02-0513817	OMV PETROM S.A.	RON	299.113	5-Nov-19	RON	299.113
2	SIRCOSS MEDIAS S.A.	RON	6.511	15-Mar-19	RON	6.511
16201	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	RON	2.063.991	21-Dec-19	RON	2.063.991
Total depozite colaterale pe termen scurt						4.273.496
00888-02-0433226	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	RON	154.000	15-Feb-20	RON	154.000
Total depozite colaterale pe termen lung						154.000

Garantii primite

In ianuarie 2012 a fost inregistrat in Arhiva Electronica de Garantii Reale Mobiliare contractul Nr. RWS 03/2011 privind constituirea garantiei reale mobiliare de catre SC Oilfield Exploration Business Solutions S.A. pentru valoarea totala de 9.539.048 RON.

Pretul de transfer

Legislatia fiscala din Romania include principiul „valorii de piata”, conform caruia tranzactiile intre partile afiliate trebuie sa se desfasoare la valoarea de piata. Contribuabilii care desfasoara tranzactii cu parti afiliate trebuie sa intocmeasca si sa puna la dispozitia autoritatilor fiscale din Romania, la cererea scrisa a acestora, dosarul preturilor de transfer. Ne reprezentarea dosarului preturilor de transfer sau prezentarea unui dosar incomplet poate duce la aplicarea de penalitati pentru neconformitate; in plus fata de continutul dosarului preturilor de transfer, autoritatile fiscale pot interpreta tranzactiile si circumstantele diferit de interpretarea conducerii si, ca urmare, pot impune obligatii fiscale suplimentare rezultate din ajustarea preturilor de transfer. Conducerea Societatii considera ca nu va suferi pierderi in cazul unui control fiscal pentru verificarea preturilor de transfer. Cu toate acestea, impactul unor posibile interpretari diferite ale autoritatilor fiscale nu poate fi estimat.

22. OBIECTIVELE SI POLITICILE PENTRU GESTIONAREA RISCURILOR FINANCIARE

Riscul ratei dobanzii

- Datorii privind imprumuturi: Societatea nu este angajata in nici un contract de imprumut si prin urmare nu este expusa riscurilor legate de miscari ale ratei dobanzii.
- Creante privind imprumuturi: pentru imprumuturile acordate prezentate la nota 20 (Disponibilitati plasate in sistem de cash pooling), veniturile din dobanzi sunt variabile in raport cu evolutia ROBOR OVERNIGHT.

Daca ratele dobanzilor ar fi variat cu + / - 1 procent si toate celelalte variabile ar fi ramas constante, rezultatul net al Societatii la 30 iunie 2019 ar creste / descreste cu 326.825 RON (2018: crestere / descrestere cu 222.477 RON).

Riscul variatiilor de curs valutar

Majoritatea tranzactiilor realizate de Societate sunt in lei, adaptand dupa caz si structura disponibilului in numerar si depozite pe termen scurt. Decalajul intre inregistrarea sumelor in valuta si stingerea acestora nu poate genera efecte patrimoniale semnificative prin variatia cursului de schimb.

Sensibilitatea valutara

Urmatoarele tabele demonstreaza sensibilitatea la o posibila schimbare rezonabila (5%) a cursului de schimb valutar al dolarului SUA, EUR si KZT, toate celelalte variabile fiind mentinute constante.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE SELECTATE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE NEAUDITATE

Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019

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

22. OBIECTIVELE SI POLITICILE PENTRU GESTIONAREA RISCURILOR FINANCIARE
(continuare)

Impactul asupra rezultatului Societatii inainte de impozitare se datoreaza modificarilor valorii juste a activelor si datoriilor monetare. Expunerea Societatii la modificarile valutare ale oricaror altor valute nu este semnificativa.

	TOTAL RON	5% USD	5% EUR	5% KZT
31 decembrie 2018				
Sold	127.282	51.964	68.276	7.042
Active monetare	136.642	53.165	76.175	7.302
Datorii monetare	(9.361)	(1.201)	(7.899)	(261)
30 iunie 2019				
Sold	27.533	28.448	(915)	-
Active monetare	73.566	28.725	44.841	-
Datorii monetare	(46.033)	(277)	(45.756)	-

Riscul de credit

Societatea abordeaza creditarea clientilor intr-o maniera procedurala, flexibila prin intermediul strategiei de contractare stabilita ca un mecanism esential de repartizare a riscului. Condițiile nefavorabile de pe piata de finantare din ultimii ani au fost resimtite si de catre clientii Societatii, dar managementul monitorizeaza permanent creantele si incasarea acestora.

Riscul de piata

Din considerente structurale si de durata ale colaborarilor, se pot evidentia ca si clienti importanti S.C. OMV Petrom S.A. si S.N.G.N. Romgaz S.A. reprezentand aproximativ 73% din totalul cifrei de afaceri inregistrate pentru primul semestru al anului financiar 2019. Principalele contracte incheiate cu S.C. OMV Petrom S.A. si S.N.G.N. Romgaz S.A sunt valabile pana la data de 31 decembrie 2019, respectiv 7 decembrie 2019.

Riscul de lichiditate

Societatea isi monitorizeaza riscul de a se confrunta cu o lipsa de fonduri folosind un instrument de planificare a lichiditatilor.

Obiectivul Societatii este de a pastra un echilibru intre continuitatea finantarii si flexibilitate prin folosirea eficienta a capitalului de lucru. Aproximativ 88% din datoriile societatii vor ajunge la scadenta in maximum un an la 30 iunie 2019 (2018: 84%) pe baza valorii contabile reflectate in situatiile financiare. Societatea a evaluat concentrarea riscului cu privire la exigibilitatea datoriei sale si a ajuns la concluzia ca aceasta este redusa.

Tabelul de mai jos detaliaza profilul scadelor datoriilor financiare ale Societatii pe baza platilor contractuale neactualizate:

Datorii comerciale si similare	La cerere	Sub 3 luni	Intre 3 si 12 luni	Intre 1 si 5 ani	Peste 5 ani	Total
Datorii comerciale - terti	112.614	2.603.482	18.096	-	-	2.734.192
Datorii comerciale cu entitatile affiliate	1.166.694	902.529	-	-	-	2.069.224
Dividende de plata	678.171	-	5.007.436	-	1.354.121	7.039.728
Alte datorii	2.500	10.000	3.500	-	60.505	76.505
Total semestrul I 2019	1.959.979	3.516.011	5.029.032	-	1.414.625	11.919.648

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE SELECTATE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
Pentru semestrul incheiat la 30 iunie 2019
(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)

22. OBIECTIVELE SI POLITICILE PENTRU GESTIONAREA RISCURILOR FINANCIARE (continuare)

Datorii comerciale si similare	La cerere	Sub 3 luni	Intre 3 si 12 luni	Intre 1 si 5 ani	Peste 5 ani	Total
Datorii comerciale - terti	134.190	3.212.370	2.718	-	-	3.349.277
Datorii comerciale cu entitatile affiliate	547.654	2.386.518	-	-	-	2.934.172
Dividende de plata	1.207.769	-	-	-	1.354.121	2.561.890
Alte datorii	-	84.038	-	-	60.505	144.542
Total an 2018	1.889.614	5.682.925	2.718	-	1.414.625	8.989.883

23. EVENIMENTE ULTERIOARE PERIOADEI DE RAPORTARE

Scrisoare de garantie bancara cu numarul LG/00888-02-0594034 a fost emisa in data de 24 iulie 2019, avand ca beneficiar OMV Petrom SA, in suma de 995.735 RON cu data maturitatii 16 iulie 2020.



rompetrol

KazMunayGas
Group
Member

ROMPETROL WELL SERVICES

Strada Clopotei, nr. 2 bis,
Ploiesti, Judetul Prahova,
ROMANIA

phone: +(40) 244 54 43 21
+(40) 244 54 42 65
Fax: +(40) 244 52 29 13
email: office.nws@rompetrol.com
www.petros.ro
www.rompetrol.com

DECLARAȚIE

Subsemnații: **TIMUR ZHETPISBAYEV**, în calitate de Membru al Consiliului de Administrație și Director General și **LUIZA ROXANA MOISE** - în calitate de Director Economic, având în vedere art. 65 alin. 2 lit. c din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață,

Prin prezenta declarăm că:

- după cunoștințele noastre, situația financiar-contabilă semestrială care a fost întocmită în conformitate cu standardele contabile aplicabile oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea a activelor, obligațiilor, poziției financiare, contului de profit și pierdere ale ROMPETROL WELL SERVICES S.A. la 30.06.2019
- Raportul Consiliului de Administrație (ce conține informațiile prevăzute în anexa 14 a Regulamentului ASF nr. 5/2018) cuprinde o analiză corectă a dezvoltării și performanțelor societății precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini specifice activității desfășurate în semestrul I 2019.

Membru al Consiliului de Administrație,

Director General,

Timur Zhetpisbayev

Director Economic,

Luiza Roxana Moise
