

**ROMPETROL RAFINARE SA
SITUATII FINANCIARE CONSOLIDATE**

**Intocmite in conformitate cu
STANDARDELE INTERNATIONALE DE RAPORTARE FINANCIARA
asa cum au fost adoptate de Uniunea Europeana (UE)**

31 DECEMBRIE 2016



EY
Ernst & Young Assurance Services SRL
Clădirea Bucharest Tower Center Etaj 22
Bd. Ion Mihalache nr. 15-17 Sector 1
01174 București România

Tel +40 21 402 4000
Fax +40 21 310 7193
office@ro.ey.com
ey.com

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Catre actionarii Rompetrol Rafinare S.A.

Raport asupra auditului situatiilor financiare

Opinia

Am auditat situatiile financiare consolidate ale Rompetrol Rafinare S.A. si ale filialelor sale (impreuna „Grupul”) care cuprind situatia consolidata a pozitiei financiare la data de 31 decembrie 2016, contul de profit si pierdere consolidat, contul de profit si pierdere global consolidat, situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii si situatia fluxurilor de trezorerie consolidata pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data si un sumar al politicilor contabile semnificative si alte informatii explicative, toate sumele fiind exprimate in dolari americani („USD”). De asemenea, am verificat conversia in RON a sumelor prezentate in aceste situatii pe baza descisa in Nota 2e.

In opinia noastra situatiile financiare consolidate anexate ofera o imagine fidela si justa a pozitiei financiare a Grupului la data de 31 decembrie 2016, ca si a performantei financiare si a fluxurilor de numerar ale acestuia pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana.

In opinia noastra, situatiile financiare consolidate exprimate in RON au fost convertite adevarat, pe baza politicii contabile descisa la Nota 2e.

Bazele opiniei

Noi am efectuat auditul conform Standardelor Internationale de Audit (ISA). Responsabilitatile noastre conform acestor standarde sunt descrise mai detaliat in sectiunea „Responsabilitatile auditorului pentru auditul situatiilor financiare” din raportul nostru. Suntem independenti fata de Grup conform Codului etic al profesionistilor contabili emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili (codul IESBA) si conform cerintelor etice care sunt relevante pentru auditul situatiilor financiare in Romania si ne-am indeplinit responsabilitatile etice conform acestor cerinte si conform Codului IESBA. Consideram ca probele de audit pe care le-am obtinut sunt suficiente si adevarate pentru a constitui baza pentru opinia noastra.

Aspecte cheie de audit

Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, in baza rationamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanta pentru auditul situatiilor financiare consolidate din perioada curenta. Aceste aspecte au fost abordate in contextul auditului desfasurat asupra situatiilor financiare consolidate in ansamblu, si in formarea opiniei noastre asupra acestora, si nu emitem o opinie separata cu privire la aceste aspecte cheie.

Pentru fiecare aspect de mai jos, am prezentat in acel context o descriere a modului in care auditul nostru a abordat respectivul aspect.

Am indeplinit responsabilitatile descrise in sectiunea „Responsabilitatile auditorului pentru auditul situatiilor financiare” din raportul nostru, inclusiv in legatura cu aceste aspecte cheie. In consecinta, auditul nostru a inclus efectuarea procedurilor proiectate sa raspunda la evaluarea noastra cu privire la riscul de erori semnificative in cadrul situatiilor financiare consolidate. Rezultatele procedurilor noastre de audit, inclusiv ale procedurilor efectuate pentru a aborda aspectele de mai jos, constituie baza pentru opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare consolidate anexate.

Aspecte cheie de audit	Modul in care auditul a abordat aspectul cheie de audit
Testarea pentru depreciere a fondului comercial si a imobilizarilor corporale	
<p>Informatiile prezентate de grupul Rompetrol Rafinare cu privire la fondul comercial si imobilizarile corporale, inclusiv cu privire la deprecierea aferenta, sunt incluse in nota 4, nota 5 si respectiv nota 6.</p> <p>Grupul Rompetrol Rafinare trebuie sa testeze anual pentru depreciere valoarea fondului comercial. La 31 decembrie 2016, fondul comercial al Grupului are valoarea de 83 milioane USD si este semnificativ pentru auditul nostru. Testarea pentru depreciere a fondului comercial a fost efectuata la nivelul unei unitati generatoare de numerar - Downstream Romania, careia acest fond comercial i-a fost alocat.</p> <p>Imobilizarile corporale sunt de asemenea importante pentru auditul nostru, avand in vedere importanta pozitiei bilantiere de 1.138 milioane USD la 31 decembrie 2016. De asemenea, evaluarea conducerii cu privire la indicatorii de depreciere a unitatilor generatoare de numerar si respectiv a activelor individuale implica analiza unor</p>	<p>Procedurile noastre de audit au inclus, printre altele, implicarea expertilor nostri evaluatori interni pentru a ne asista la evaluarea ipotezelor-cheie si a metodologilor aplicate de Grupul Rompetrol Rafinare pentru testarea de depreciere a imobilizarilor corporale.</p> <p>Evaluarea noastra s-a axat pe estimarea ratei de actualizare folosite, pe analiza privind senzitivitatea valorilor recuperabile ale unitatilor generatoare de numerar la modificarile ipotezelor semnificative, precum si pe ipotezele-cheie aplicate la estimarea fluxurilor de numerar viitoare pentru unitatile generatoare de numerar respective (cum ar fi preturile de vanzare preconizate, volumele de productie / vanzare, marjele produselor, modificarile capitalului de lucru, etc.), analizand conformitatea acestora cu mediul economic general si cel specific industriei, cu</p>

<p>surse de informatii diverse, inclusiv a factorilor cu privire la mediul economic si a factorilor specifici industriei.</p> <p>Industria de petrol si gaze a trecut prin schimbari semnificative ca urmare a declinului preturilor petrolului si gazelor incepand cu ultima parte a anului 2014, ceea ce a condus la inchiderea unor centre de productie si amanarea investitiilor de catre unii jucatori din industrie. La 31 decembrie 2016 conducerea a identificat indicatori de depreciere si a efectuat testari pentru depreciere separate cu privire la imobilizarile corporale ale celor trei unitati generatoare de numerar identificate: Downstream, cu o valoare neta contabila a imobilzarilor corporale de 192 milioane USD, Rafinare, cu o valoare contabila neta a imobilzarilor corporale de 815 milioane USD si Petrochimie cu o valoare contabila neta a imobilzarilor corporale de 110 milioane USD.</p> <p>Testarea pentru depreciere a fondului comercial si a imobilzarilor corporale este importanta pentru auditul nostru deoarece procesul de evaluare este complex, implica rationamente semnificative ale conducerii si se bazeaza pe ipoteze care sunt afectate de conditiile de piata viitoare din sud-estul Europei.</p>	<p>informatiile de piata relevante disponibile si cu planurile de afaceri ale Grupului.</p> <p>De asemenea, am evaluat analiza conducerii privind indicatorii de depreciere a imobilzarilor corporale, analizand daca testarea pentru depreciere a acoperit toate unitatile generatoare de numerar/activele individuale semnificative pentru care au existat indicatori de depreciere la sfarsitul perioadei de raportare.</p> <p>De asemenea, am evaluat caracterul adevarat al informatiilor prezentate de Grupul Rompetrol Rafinare cu privire la testarea pentru depreciere a fondului comercial si a imobilzarilor corporale.</p>
<p>Recunoasterea creantei privind impozitul pe profit amanat</p>	
<p>Informatiile prezentate de Grupul Rompetrol Rafinare cu privire la creanta privind impozitul pe profitul amanat sunt incluse in Nota 13.</p> <p>Creanta privind impozitul amanat are o importanta semnificativa pentru auditul nostru avand in vedere importanta pozitiei bilantiere de 63 milioane USD la 31 decembrie 2016 si faptul ca, pentru evaluarea recuperabilitatii soldului, sunt necesare rationamente ale conducerii, in special raportat la veniturile impozabile previzionate, preconizandu-se ca unele dintre acestea vor fi generate peste mai multi ani.</p>	<p>Procedurile noastre de audit s-au axat pe evaluarea ipotzelor-cheie ale conducerii cu privire la recuperabilitatea creantei privind impozitul pe profit amanat, cum ar fi previziuni care stau la baza recunoasterii activului, inclusiv sumarul datelor de expirare a pierderilor fiscale. Am evaluat conformitatea acestor previziuni cu planurile de afaceri pe termen lung aplicate de conducere pentru gestionarea si monitorizarea performantei activitatii.</p>

	<p>Specialistii nostri interni in aspecte fiscale au fost implicați, daca a fost cazul, in procedurile noastre de audit in domeniul impozitarii curente si orice evaluari relevante au fost luate in considerare la stabilirea impactului in cadrul evaluarii noastre cu privire la proiectiile privind profitul impozabil.</p> <p>De asemenea, am evaluat caracterul adekvat al informatiilor prezentate de grup cu privire la creanta privind impozitul pe profit amanat.</p>
<i>Litigii</i>	
Informatiile prezentate de grupul Rompetrol Rafinare cu privire la litigii sunt incluse in Note 27.	
<p>Grupul este implicat in litigii diferite si semnificative, inclusiv in legatura cu proceduri de reglementare si /sau guvernamentale, precum si investigatii ale autoritatilor fiscale care sunt prezentate la nota 27 din situatiile financiare. Aceste aspecte sunt importante pentru auditul nostru datorita incertitudinilor inerente cu privire la rezultatul final al acestor litigii, complexitatea cazurilor si rationamentul semnificativ aplicat de conducere in estimarea rezultatului final al acestor evaluari si al expunerilor (ex. daca o datorie ar trebui recunoscuta sau o datorie contingenta ar trebui prezentata si daca o potențiala iesire de numerar poate fi estimata in mod credibil).</p> <p>Datorita importantei si complexitatii acestor litigii, rezultate nefavorabile ar putea avea un potential impact asupra performantei financiare si pozitiei bilantiere a Grupului.</p>	<p>Procedurile noastre de audit au inclus, printre altele, obtinerea de confirmari de la avocati externali ai Grupului care ofera asistenta cu privire la aceste cazuri precum si documentatie suport de la departamentul juridic intern al Grupului, cu privire la stadiul acestor litigii. Am examinat procesele verbale ale Consililor de Administratie ale societatilor din grup si am efectuat intalniri periodice cu conducerea pentru a discuta si intelege evolutia acestor actiuni legale, ipotezele si rationamentul conducerii cu privire la aceste aspecte. Am evaluat daca opiniile avocatilor externi si a departamentului juridic intern sunt in concordanta cu ipotezele si estimarile aplicate de conducere in ceea ce priveste recunoasterea si evaluarea provizioanelor sau evaluarea si prezentarea datorilor contingenti cu privire la aceste aspecte, pe baza evenimentelor si circumstantelor existente. Expertii nostri interni au fost implicați, daca a fost cazul, pentru a ne asista in a analiza cazurile legale si ipotezele efectuate de conducere.</p> <p>De asemenea, am evaluat caracterul adekvat al informatiilor prezentate cu privire la provizioane si datorii contingenti rezultate din aceste actiuni legale.</p>

Alte informatii

Alte informatii includ Raportul administratorilor, dar nu includ situatiile financiare consolidate si raportul nostru de audit cu privire la acestea. Conducerea este responsabila pentru alte informatii.

Opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare consolidate nu acopera alte informatii si nu exprimam nicio forma de concluzie de asigurare asupra acestora.

In legatura cu auditul efectuat de noi asupra situatiilor financiare consolidate, responsabilitatea noastra este de a citi aceste alte informatii si, facand acest lucru, de a analiza daca acestea nu sunt in concordanta, in mod semnificativ, cu situatiile financiare consolidate sau cunostintele pe care le-am obtinut in urma auditului sau daca acestea par sa includa erori semnificative. Daca, in baza activitatii desfasurate, ajungem la concluzia ca exista erori semnificative cu privire la aceste alte informatii, noi trebuie sa raportam acest lucru. Nu avem nimic de raportat in acest sens.

Responsabilitatea conducerii si a persoanelor responsabile cu guvernanța pentru situatiile financiare

Conducerea Grupului are responsabilitatea intocmirii si prezentarii fidele a situatiilor financiare consolidate in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana, si pentru acel control intern pe care conducerea il considera necesar pentru a permite intocmirea de situatii financiare consolidate care sunt lipsite de denaturari semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

La intocmirea situatiilor financiare consolidate, conducerea este responsabila sa evaluateze abilitatea Grupului de a-si desfasura activitatea conform principiului continuitatii activitatii si sa prezinte, daca este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activitatii si folosirea principiului continuitatii activitatii, mai putin in cazul in care conducerea intentioneaza sa lichideze Grupul sau sa ii inceteze activitatea sau nu are nicio alternativa reala decat sa procedeze astfel.

Persoanele responsabile cu guvernanța au responsabilitatea supravegherii procesului de raportare financiara a Grupului.

Responsabilitatile auditorului pentru auditul situatiilor financiare

Obiectivele noastre constau in obtinerea unei asigurari rezonabile privind masura in care situatiile financiare consolidate, luate in ansamblu, nu contin denaturari semnificative cauzate de eroare sau fraudă si de a emite un raport de audit care sa includa opinia noastra. Asigurarea rezonabilita reprezinta un nivel ridicat de asigurare, insa nu este o garantie ca un audit desfasurat in conformitate cu standardele ISA va detecta intotdeauna o denaturare semnificativa, daca aceasta exista. Denaturarile pot fi cauzate fie de fraudă fie de eroare si sunt considerate semnificative daca se poate preconiza, in mod rezonabil, ca acestea, atat la nivel individual sau luate in ansamblu, vor influenta deciziile economice ale utilizatorilor luate in baza acestor situatii financiare consolidate.

Ca parte a unui audit in conformitate cu standardele ISA, ne exercitam rationamentul profesional si ne mentionem scepticismul profesional pe intreg parcursul auditului. De asemenea:

- ▶ Identificam si evaluam riscurile de denaturare semnificativa a situatiilor financiare consolidate, cauzate fie de frauda fie de eroare, stabilim si efectuam proceduri de audit care sa raspunda acestor riscuri si obtinem probe de audit suficiente si adecate pentru a constitui o baza pentru opinia noastra. Riscul de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de frauda este mai ridicat decat cel de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de eroare, deoarece frauda poate include complicitate, falsuri, omisiuni intentionate, declaratii false sau evitarea controlului intern.
- ▶ Intelegem controlul intern relevant pentru audit pentru a stabili procedurile de audit adecate in circumstantele date, dar nu si in scopul exprimarii unei opinii asupra eficacitatii controlului intern al Grupului.
- ▶ Evaluam gradul de adecvare a politicii contabile utilizate si rezonabilitatea estimarilor contabile si a prezentarilor aferente de informatii realizate de catre conducere.
- ▶ Concluzionam asupra caracterului adecat al utilizarii de catre conducere a principiului continuitatii activitatii, si determinam, pe baza probelor de audit obtinute, daca exista o incertitudine semnificativa cu privire la evenimente sau conditii care ar putea genera indoieri semnificative privind capacitatea Grupului de a-si continua activitatea. In cazul in care concluzionam ca exista o incertitudine semnificativa, trebuie sa atragem atentia, in raportul de audit, asupra prezentarilor aferente din situatiile financiare consolidate sau, in cazul in care aceste prezentari sunt neadecvate, sa ne modificam opinia. Concluziile noastre se bazeaza pe probele de audit obtinute pana la data raportului nostru de audit. Cu toate acestea, evenimente sau conditii viitoare pot determina ca Grupul sa nu isi mai desfasoare activitatea in baza principiului continuitatii activitatii.
- ▶ Evaluam prezentarea, structura si continutul general al situatiilor financiare consolidate, inclusiv al prezentarilor de informatii, si masura in care situatiile financiare consolidate reflecta tranzactiile si evenimentele de baza intr-o maniera care realizeaza prezentarea fidela.
- ▶ Obtinem suficiente probe de audit adecate cu privire la informatiile financiare ale entitatilor sau activitatilor din cadrul Grupului pentru a exprima o opinie asupra situatiilor financiare consolidate. Suntem responsabili pentru indrumarea, supravegherea si efectuarea auditului la nivelul grupului. Suntem singurii responsabili pentru opinia noastra de audit.

Comunicam persoanelor responsabile cu guveranta, printre alte aspecte, obiectivele planificate si programarea in timp a auditului, precum si constatarile semnificative ale auditului, inclusiv orice deficiente semnificative ale controlului intern, pe care le identificam pe parcursul auditului nostru.

De asemenea, prezentam persoanelor responsabile cu guveranta o declaratie cu privire la conformitatea noastra cu cerintele etice privind independenta si le comunicam toate relatiile si alte aspecte care pot fi considerate, in mod rezonabil, ca ar putea sa ne afecteze independenta si, unde este cazul, masurile de siguranta aferente.

Dintre aspectele pe care le comunicam persoanelor responsabile cu guvernanta, stabilim acele aspecte care au avut cea mai mare importanță în cadrul auditului asupra situațiilor financiare consolidate din perioada curentă și, prin urmare, reprezintă aspecte cheie de audit. Descriem aceste aspecte în raportul nostru de audit, cu excepția cazului în care legislația sau reglementările impiedică prezentarea publică a aspectului respectiv sau a cazului în care, în circumstanțe extrem de rare, determinăm că un aspect nu ar trebui comunicat în raportul nostru deoarece se preconizează în mod rezonabil ca efectele negative ale acestei comunicări depasesc beneficiile interesului public al comunicării respectivului aspect.

Raport asupra altor cerinte legale și de reglementare**Raportare asupra unor informații, altele decât situațiile financiare și raportul nostru de audit asupra acestora**

Pe lângă responsabilitățile noastre de raportare conform standardelor ISA și descrise în secțiunea „Alte informații”, referitor la raportul administratorilor, noi am citit raportul administratorilor și raportam următoarele:

- a) în raportul administratorilor nu am identificat informații care să nu fie consecutive, sub toate aspectele semnificative, cu informațiile prezентate în situațiile financiare consolidate la data de 31 decembrie 2016, atașate;
- b) raportul administratorilor, identificat mai sus, include, sub toate aspectele semnificative, informațiile cerute de Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiară, cu modificările și clarificările ulterioare, Anexa 1, punctele 15-19, 26-28
- c) pe baza cunoștințelor noastre și a intenției dobândite în cursul auditului situațiilor financiare consolidate întocmite la data de 31 decembrie 2016 cu privire la Grup și la mediul acestuia, nu am identificat informații eronate semnificative prezентate în raportul administratorilor.

În numele


Ernst & Young Assurance Services SRLInregistrat la Camera Auditorilor Finanțari din România
Cu nr. 77/15 august 2001

Numele semnatarului: Alexandru Lupea

Inregistrat la Camera Auditorilor Finanțari din România București, Romania
Cu nr. 273 / 1 martie 2001 28 martie 2017

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUATII FINANCIARE CONSOLIDATE
INTOCMITE IN CONFORMITATE CU STANDARDELE INTERNATIONALE DE RAPORTARE
FINANCIARA ASA CUM AU FOST ADOPTATE DE UNIUNEA EUROPEANA (UE)
la 31 decembrie 2016

CUPRINS	PAGINA
Situatia consolidata a pozitiei financiare	3
Contul de profit si pierdere consolidat	4
Contul de profit si pierdere global consolidat	5
Situatia fluxurilor de trezorerie consolidata	6
Situatia modificarilor capitalurilor proprii consolidata	7 - 8
Note explicative la situatiile financiare consolidate	9 - 74

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUATIA CONSOLIDATA A POZITIEI FINANCIARE

Ia 31 decembrie 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea Nota 2e))

Note	31 Decembrie	31 Decembrie	31 Decembrie	31 Decembrie
	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Imobilizari necorporale	3 7.265.762	6.679.192	31.266.754	28.742.568
Fond comercial	4 82.871.706	82.871.706	356.621.813	356.621.813
Imobilizari corporate	5 1.138.146.913	1.175.280.529	4.897.787.611	5.057.584.701
Imobilizari financiare	7 18.583	18.583	79.968	79.968
Creante imobilizate		1.480.888	1.095.124	6.372.705
Creante privind impozitul pe profit amanat	13 63.468.579	59.988.028	273.124.337	258.146.482
Total active imobilizate	1.293.252.431	1.325.933.162	5.565.253.188	5.705.888.179
Stocuri, net	8 230.091.565	175.731.732	990.153.032	756.226.362
Creante comerciale și alte creante	9 287.577.488	318.124.428	1.237.532.204	1.368.984.851
Instrumente financiare derivate	29.5 5.340	-	22.980	-
Casa și conturi la banchi	10 15.810.298	6.727.079	68.036.455	28.948.638
Total active circulante	533.484.691	500.583.239	2.295.744.671	2.154.159.851
TOTAL ACTIVE	1.826.737.122	1.826.516.401	7.860.997.859	7.860.048.030
Capital social	11 1.463.323.897	1.463.323.897	6.297.121.726	6.297.121.726
Prime de capital	11 74.050.518	74.050.518	318.661.594	318.661.594
Alte rezerve	11 (3.452.149)	(1.305.470)	(14.855.633)	(5.617.829)
Alte rezerve - instrument hibrid	11 1.000.000.000	1.000.000.000	4.303.300.000	4.303.300.000
Efectul transferurilor cu acionarii	11 (596.832.659)	(596.832.659)	(2.568.349.981)	(2.568.349.981)
Rezultatul reportat		(1.529.316.646)	(1.592.741.585)	(6.581.108.323)
Rezultatul exercitiului curent		56.070.210	63.424.919	241.286.936
Capitaluri proprii atribuibile acionarilor Societății-mama		463.843.171	409.919.640	1.996.056.319
Interese care nu controlează		14.781.091	13.705.934	63.607.469
Total capitaluri proprii	478.624.262	423.625.574	2.059.663.788	1.822.987.933
Imprumuturi de la banchi pe termen lung	12 193.162.805	215.312.502	831.237.500	926.554.290
Impozit pe profit amanat	13 306.570	306.570	1.319.263	1.319.263
Provizioane	16 76.429.343	79.036.717	328.898.391	340.118.704
Alte datorii pe termen lung		177.110	156.520	762.157
Total datorii pe termen lung	270.075.828	294.812.309	1.162.217.311	1.268.665.810
Datorii comerciale și alte datorii	14 788.571.675	762.732.994	3.393.460.492	3.282.268.893
Instrumente financiare derivate	29.5 323.130	626.926	1.390.525	2.697.851
Imprumuturi de la acionari și alte parti pe termen scurt	15 268.253.969	306.682.066	1.154.377.303	1.319.744.935
Imprumuturi de la banchi pe termen scurt	15 20.888.258	38.036.532	89.888.440	163.682.608
Total datorii curente	1.078.037.032	1.108.078.518	4.639.116.760	4.768.394.287
TOTAL DATORII SI CAPITALURI PROPRII	1.826.737.122	1.826.516.401	7.860.997.859	7.860.048.030

Situatiile financiare consolidate au fost aprobată în data de 23 martie 2017 și supuse aprobarii Adunării Generale a acionarilor în data de 27 aprilie 2017 de către:

CATALIN DUMITRU
 Presedintele Consiliului de Administratie

YEDIL UTEKOV
 Director General

VASILE-GABRIEL MANOLE
 Director economic

ROMPETROL RAFINARE SA
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE CONSOLIDAT
la 31 decembrie 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

Note	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Cifra de afaceri	17 2.440.510.028	2.724.720.694	10.502.246.803	11.725.290.561
Costul vanzării	18 (2.191.393.341)	(2.517.972.377)	(9.430.222.964)	(10.835.590.531)
Profit brut	249.116.687	206.748.317	1.072.023.839	889.700.030
Cheltuieli de desfacere și general-administrative, inclusiv cheltuielile de logistica	19 (163.675.757)	(171.313.585)	(704.345.884)	(737.213.751)
Alte venituri/(cheltuieli) operaționale	20 7.016.968	23.520.422	30.196.119	101.215.433
Profitul/Pierderea operațională afectată de amortizare	92.457.898	58.955.154	397.874.074	253.701.712
Cheltuieli financiare	21 (44.595.927)	(61.785.032)	(191.909.652)	(265.879.529)
Venituri financiare (Pierderi)/ castiguri din diferențele de curs valutar, net	21 11.867.659	4.062.848	51.070.097	17.483.654
Profitul/pierderea bruta	54.583.611	5.901.734	234.889.655	25.396.929
Impozitul pe profit	23 2.561.756	58.753.802	11.024.004	252.835.236
Profitul/Pierderea neta din care:	57.145.367	64.655.536	245.913.659	278.232.165
Interese majoritare		56.070.210	241.286.936	272.936.451
Interese care nu controlează		1.075.157	1.230.617	4.626.723
Rezultatul pe acțiune (US centi (bani)/acțiune)				5.295.714
De baza	25 0,127		0,144	0,547
				0,620

Situatiile financiare consolidate au fost aprobată in data de 23 martie 2017 si supuse aprobării Adunării Generale a actionarilor in data de 27 aprilie 2017 de către:

CATALIN DUMITRU
 Presedintele Consiliului de Administratie

YEDIL UTEKOV
 Director General

VASILE-GABRIEL MANOLE
 Director economic

ROMPETROL RAFINARE SA**CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE GLOBAL CONSOLIDAT**

la 31 decembrie 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și da prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Profitul/Pierderea neta	57.145.367	64.655.536	245.913.659	278.232.165
Alte elemente ale rezultatului global				
Castiguri/(pierderi) actuariale aferente beneficiilor de pensionare	(1.029.432)	891.761	(4.429.955)	3.837.515
Reserve - Instrumente financiare derivate	(1.117.247)	1.228.279	(4.807.849)	5.285.653
Alte elemente ale rezultatului global pe an, fara taxe	(2.146.679)	2.120.040	(9.237.804)	9.123.168
Total rezultat global pe an	54.998.688	66.775.576	236.675.855	287.355.333
<i>din care:</i>				
Interese majoritare	53.923.531	65.544.959	232.049.132	282.059.619
Interese care nu controleaza	1.075.157	1.230.617	4.626.723	5.295.714
Total rezultat global pe an	54.998.688	66.775.576	236.675.855	287.355.333

Situatiile financiare consolidate au fost aprobată in data de 23 martie 2017 și supuse aprobării Adunării Generale a acionarilor in data de 27 aprilie 2017 de către:

CATALIN DUMITRU
Președintele Consiliului de Administrație

YEDIL UTEKOV
Director General

VASILE-GABRIEL MANOLE
Director economic

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUATIA FLUXURILOR DE TREZORERIE CONSOLIDATA
la 31 decembrie 2016
(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Rezultatul net inaintea impozitului pe profit	54.583.611	5.901.734	234.889.655	25.396.929
Ajustari petru:				
Depreciere si amortizare	95.778.024	79.407.824	412.161.571	341.715.689
Cheltuieli din ajustari pentru deprecierea creantelor si stocurilor (inclusiv trecerea pe cheltuieli)	(3.379.483)	(30.752.362)	(14.542.930)	(132.336.640)
Venituri din ajustari pentru depreciarea imobilizarilor corporale	1.999.849	238.644	8.605.950	1.026.957
Provision pentru mediu si alte obligatii	-	6.876.964	-	29.593.639
Provision pentru restructurare si beneficiu pensionare	(621.564)	560.663	(2.674.776)	2.412.701
Cheltuieli/(venituri) privind penalitati	6.753	54.882	29.060	236.174
Alte venituri financiare	(386.785)	(251.320)	(1.664.452)	(1.081.505)
Venituri din dobanzi	(11.480.874)	(3.811.528)	(49.405.645)	(16.402.149)
Cheltuieli cu dobanzi si comisioane bancare, net	42.936.374	38.875.051	184.768.098	167.291.007
Venituri nerealizate pentru instrumente derivate	-	26	-	112
Profit/ (Pierdere) neta din active vandute sau casate	(196.801)	(220.908)	(846.893)	(950.634)
Diferente de curs nerealizate (Castig)/Pierdere	(488.670)	(10.825.272)	(2.102.894)	(46.584.393)
Numerar utilizat in/din activitatea de exploatare inainte de modificarile capitalului circulant	178.750.434	86.054.398	769.216.744	370.317.887
Modificari nete in capitalul circulant:				
Creante si cheltuieli in avans	(153.208.372)	(194.518.124)	(659.301.586)	(837.069.851)
Stocuri	(51.535.765)	150.926.377	(221.773.858)	649.481.478
Datorii comerciale si alte datorii, exclusiv datorii pentru investitii	199.928.165	71.519.863	860.350.874	307.771.427
Modificari nete in capitalul circulant	(4.815.972)	(27.928.116)	(20.724.570)	(120.183.054)
Numerar net platit pentru instrumente derivate	(1.426.383)	1.429.083	(6.138.154)	6.149.773
Numerar net generat din/(utilizat in) activitatea de exploatare	172.508.079	115.411.597	742.354.020	496.650.714
Flux de numerar utilizat in activitatea de investitii				
Achizitii de imobilizari corporale	(59.586.224)	(126.011.858)	(256.417.400)	(542.266.821)
Achizitii de imobilizari necorporale	(1.856.450)	(475.303)	(7.988.861)	(2.045.371)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	262.411	250.306	1.129.233	1.077.142
Numerar net utilizat in activitatea de investitii	(61.180.263)	(126.236.855)	(263.277.028)	(543.235.050)
Flux de numerar utilizat in activitatea de finantare				
Cash pooling	6.916.381	(34.446.660)	29.763.262	(148.234.312)
Imprumuturi pe termen lung primite de la banci	44.126.912	346.928.560	189.891.341	1.492.937.672
Imprumuturi pe termen lung rambursate de la banci	(66.276.609)	(106.742.193)	(285.208.132)	(459.343.679)
Imprumuturi pe termen scurt primite de la/ (rambursate la) actionari, net	(2.790.339)	8.759.085	(12.007.666)	37.692.970
Imprumuturi pe termen scurt (rambursate)/ trase de la banci, net	(17.127.684)	(174.820.532)	(73.705.563)	(752.305.195)
Dobanzi si comisioane bancare platite, net	(67.093.258)	(35.063.523)	(288.722.417)	(150.888.859)
Numerar net utilizat in activitatea de finantare (Crestere)/Descrestere neta a disponibilitatilor	(102.244.597)	4.614.737	(439.989.175)	19.858.597
	9.083.219	(6.210.521)	39.087.817	(26.725.739)
Numerar la Inceputul perioadei	6.727.079	12.937.600	28.948.638	55.674.377
Numerar la sfarsitul perioadei	15.810.298	6.727.079	68.036.455	28.948.638

Situatiile financiare consolidate au fost aprobatate in data de 23 martie 2017 si supuse aprobarii Adunarii Generale a actionarilor in data de 27 aprilie 2017 de catre:

CATALIN DUMITRU
 Presedintele Consiliului de Administratie

YEDIL UTEKOV
 Director General

VASILE-GABRIEL MANOLE
 Director economic

Notele explicative de la 1 la 30 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.
 Traducerea in limba engleza este doar cu scop informativ. Textul in limba romana este textul oficial.

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUATIA CONSOLIDATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII
la 31 decembrie 2016
(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea Nota 2))

Sume exprimate in USD

	Capital subscris	Prime de capital	Rezultatul reportat	Efectul transferurilor cu acțiunilor	Alte rezerve	Capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă	Interese care nu controlează	Total capitaluri
31 Decembrie 2014	1.463.323.897	74.050.518	(1.592.741.565)	(596.832.659)	996.574.490	344.374.681	12.475.317	356.849.998
Pierdere netă pe 2015	-	-	63.424.919	-	-	63.424.919	1.230.617	64.655.536
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	-	-
Total rezultat global	1.463.323.897	74.050.518	(1.529.316.646)	(596.832.659)	998.694.530	409.919.640	13.705.934	423.625.574
31 Decembrie 2015	1.463.323.897	74.050.518	(1.529.316.646)	(596.832.659)	-	56.070.210	56.070.210	2.120.040
Profitul net pe 2016	-	-	56.070.210	-	-	-	-	2.120.040
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	(2.146.679)	(2.146.679)	-
Total rezultat global	1.463.323.897	74.050.518	(1.473.246.436)	(596.832.659)	996.547.851	53.923.531	1.075.157	57.145.367
31 Decembrie 2016	1.463.323.897	74.050.518	(1.473.246.436)	(596.832.659)	996.547.851	463.843.171	14.781.091	478.624.262

Situările financiare consolidate au fost aprobată în data de 23 martie 2017 și supuse aprobării Adunării Generale a acionarilor în data de 27 aprilie 2017 de către:

CATALIN DUMITRU
Președintele Consiliului de Administrație

YEDIL UTEKOV
Director General

VASILE-GABRIEL MANOLE
Director economic

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUATIA CONSOLIDATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII
la 31 decembrie 2016
(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea Nota 2e))

Sume exprimate în RON

	Capital subscris	Prime de capital	Rezultatul reportat	Efectul transferurilor cu acționari	Alte rezerve	Capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mama	Interese care nu controlăza	Total capitaluri
31 Decembrie 2014	6.297.121.726	318.661.594	(6.854.044.777)	(2.568.349.981)	4.288.559.003	1.481.547.565	53.685.032	1.535.632.600
Pierdere netă pe 2015	-	-	272.936.454	-	-	272.936.454	5.295.714	278.232.168
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	-	-
Total rezultat global	6.297.121.726	318.661.594	(6.581.108.323)	(2.568.349.981)	4.297.682.171	1.764.007.187	58.980.746	1.822.987.933
31 Decembrie 2015	6.297.121.726	318.661.594	(6.581.108.323)	(2.568.349.981)	4.297.682.171	1.764.007.187	58.980.746	1.822.987.933
Profitul net pe 2016	-	-	241.286.936	-	-	241.286.936	4.626.723	245.913.659
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	-	-
Total rezultat global	6.297.121.726	318.661.594	(6.339.821.387)	(2.568.349.981)	4.288.444.367	(9.237.804)	(9.237.804)	(9.237.804)
31 Decembrie 2016	6.297.121.726	318.661.594	(6.339.821.387)	(2.568.349.981)	4.288.444.367	(9.237.804)	(9.237.804)	(9.237.804)

Situatiile financiare consolidate au fost aprobată în data de 23 martie 2017 și supuse aprobării Adunării Generale a acționarilor în data de 27 aprilie 2017 de către:

CATALIN DUMITRU
Președintele Consiliului de Administrație

YEDIL UTEKOV
Director General

VASILE-GABRIEL MANOLE
Director economic

**ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016**

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

1. GENERAL

Rompétrol Rafinare S.A. (denumita în continuare "Societatea mama" sau "Societatea" sau "RRC") este o societate înființată în conformitate cu legile din România. "Societatea mama" operează rafinariile Petromidia și Vega. Rafinaria Petromidia, situată pe coasta Marii Negre, prelucrăza, în exclusivitate, titeli proveniți din import și produce carburanți auto care satisfac standardele Uniunii Europene, alte produse petroliere și unele produse petrochimice. Rafinaria Petromidia a fost proiectată și construită în perioada 1975-1977, fiind ulterior modernizată la începutul anilor '90 și în perioada 2005 - 2012.

Rompétrol Rafinare SA și filialele sale (denumite în continuare "Grupul") desfășoară activități de rafinare, de producție petrochimică, comercializare, transport și au amplasate toate instalațiile de producție în România (vezi Nota 7.a). Numărul de angajați al Grupului la sfârșitul anului 2016 și 2015 era de 2.114 și respectiv 2.718.

Sediul societății Rompetrol Rafinare S.A. este Bd Navodari nr 215, Navodari, Constanța, România. Rompetrol Rafinare S.A. și filialele sale sunt parte a KMG International N.V. adresa societății fiind World Trade Centre, Strawinskylaan 807, Tower A, etajul 8, 1077 XX Amsterdam, Olanda.

Parintele ultim al Grupului este compania "National Welfare Fund Samruk Kazyna" JSC, cu sediul în Kazahstan și detinuta de Statul Kazahstan.

Rompétrol Rafinare S.A. este o societate pe acțiuni listată la Bursa de Valori București.

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE

a) Reguli de întocmire și declaratie de conformitate

Aceste situații financiare consolidate au fost întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară ("IFRS"), la data de 31 decembrie 2016, așa cum au fost adoptate de Uniunea Europeană.

Situatiile financiare consolidate ale Grupului sunt întocmite având la bază metoda costului istoric, exceptie facand instrumentele financiare derivate și investitiile disponibile în vederea vânzării, care sunt evaluate la valoarea lor justă.

Situatiile financiare consolidate furnizează informații comparative în ceea ce privește perioada anterioară.

b) Principiul continuității

Situatiile financiare ale Grupului au fost întocmite în baza principiului continuității activității. La 31 decembrie 2016 și 2015, activul net al Grupului, inclusiv interesele care nu controlează, a avut valoarea de 478,6 milioane USD și respectiv 423,6 milioane USD. Pentru anul încheiat la 31 decembrie 2016, Grupul a raportat un profit de 56 milioane USD iar pentru anul încheiat la 31 decembrie 2015, Grupul a raportat un profit de 63 milioane USD.

Grupul a elaborat o strategie de dezvoltare pe termen lung pentru fiecare domeniu al activității până în anul 2022. Aceasta strategie reconferma angajamentul Grupului fata de direcția aleasa de creștere prin maximizarea valorii economice prin accesul consumatorilor finali la produselor fabricate de Grup.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Strategia pentru anii urmatori reprezinta un amestec de proiecte de optimizare a costurilor de productie si imbunatatire a randamentelor de productie. Obiectivul principal pentru anii urmatori il reprezinta extinderea operatiunilor de distributie in tarile din zona Marii Negre, pentru a beneficia de o integrare pe verticala cu operatiunile rafinariei, in vederea inbunatatirii performantei financiare prin urmatoarele:

- Consolidarea retelei de retail
- Reducerea costurilor de rafinare in scopul eficientizarii proceselor si a cresterii profitabilitatii
- Cresterea competitivitatii costurilor si utilizarii parametrilor rafinariei, de asemenea reducerea costului unitar de procesare si cresterea eficientei energetice pentru o mai buna performanta a rafinariei

Managementul considera ca evolutiile mentionate mai sus vor duce la o imbunatatire a capacitatii Grupului de a sprijini operatiunile sale continue.

Avand in vedere planurile Grupului pentru anul 2017, precum si alte aspecte mentionate mai sus, managementul Grupului considera ca intocmirea situatiilor financiare se face pe baza principiului continuitatii activitatii.

c) Schimbarea politicilor contabile

Politicile contabile adoptate sunt consecvente cu cele din exercitiul financiar anterior, cu exceptia urmatoarelor amendamente la standardele IFRS, intrand in vigoare incepand cu 1 ianuarie 2016:

- **IAS 1: Initiativa de prezentare a informatiilor (modificare)**
Rationamentul profesional atunci cand determina informatiile pe care trebuie sa le prezinte si modul in care le structureaza in cadrul situatiilor financiare. Modificarile intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2016. Modificarile cu arie redusa ale IAS clarifica, mai degraba decat sa modifice semnificativ, cerintele existente ale IAS 1. Modificarile se refera la pragul de semnificatie, ordinea notelor, subtotaluri si dezagregare, politici contabile si prezentarea altor elemente ale rezultatului global rezultand din investitiile contabilizate conform metodei punerii in echivalenta. Conducerea a luat la cunoștința aceasta modificare.
- **IAS 16 Imobilizari corporale si IAS 38 Imobilizari necorporale (modificare): clarificarea metodelor acceptabile pentru amortizare**
Modificarea intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2016. Modificarea furnizeaza indrumari suplimentare cu privire la modul in care trebuie calculata amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale. Aceasta modificare clarifica principiile din IAS 16 Imobilizari corporale si IAS 38 Imobilizari necorporale conform carora venitul reflecta un model de beneficii economice care sunt generate dintr-o exploatare de afaceri (din care face parte activul) mai degraba decat beneficii economice consumate prin utilizarea activului. Drept urmare, raportul dintre veniturile generate si veniturile totale preconizate a fi generate nu poate fi folosit pentru a amortiza un element de imobilizari corporale si poate fi folosit numai situatii extrem de restranse pentru a amortiza imobilizarile necorporale. Grupul nu are niciun mijloc fix care ar putea intra in domeniul de aplicare al acestui amendament.
- **IAS 19 Planuri de beneficii determinate (modificare): contributiile angajatilor**
Modificarea intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 februarie 2015. Modificarea se aplica pentru contributiile angajatilor sau tertilor la planuri de beneficii determinate. Obiectivul modificarii este sa simplifice contabilizarea contributiilor care sunt independente de vechimea in munca, de exemplu, contributiile angajatilor care sunt calculate in functie de un procent fix din salariu. Grupul nu detine planuri care intra in domeniul de aplicare a acestei modificari.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

- IASB a emis Imbunatatirile Anuale ale IFRS – Ciclul 2010 – 2012, care reprezinta o colectie de modificari ale IFRS. Modificările intra in vigoare pentru perioadele anuale incepand la sau dupa 1 februarie 2015. Niciuna dintre aceste modificari nu a avut efect asupra situatiilor financiare ale Grupului:
 - **IFRS 2 Plata pe baza de actiuni:** Aceasta imbunatatiere modifica definitia „conditiei de intrare in drepturi” si a „conditiei de piata” si adauga definitii pentru „conditia de performanta” si „conditia de servicii” (care, anterior, erau incluse in definitia „conditiilor de intrare in drepturi”).
 - **IFRS 3 Combinari de intreprinderi:** Aceasta imbunatatiere clarifica faptul ca o contraprestatie contingenta intr-o achizitie de intreprinderi care nu este clasificata drept capitaluri proprii, este evaluata ulterior la valoarea justa prin profit sau pierdere indiferent daca intra sau nu in domeniul de aplicare al IFRS 9 Instrumente financiare.
 - **IFRS 8 Segmente de activitate:** Aceasta imbunatatiere prevede ca o entitate sa prezinte rationamentele emise de membrii cadrelor de conducere atunci cand acestia pun in aplicare criteriile de agregare pentru segmentele de activitate si clarifica faptul ca o entitate trebuie sa prezinte numai reconcilierii ale totalului activelor segmentelor raportabile cu activele entitatii daca activele segmentelor sunt raportate cu regularitate.
 - **IFRS 13 Evaluarea la valoarea justa:** Aceasta imbunatatiere din cadrul Bazei pentru concluzii a IFRS 13 clarifica faptul ca, prin emiterea IFRS 13 si modificarea IFRS 9 si a IAS 39, nu a fost eliminata posibilitatea evaluarii creantelor si datorilor pe termen scurt care nu au o rata declarata a dobanzii la valoarea lor de facturare, fara actualizare, daca efectul neactualizarii nu este semnificativ.
 - **IAS 16 Imobilizari corporale:** Imbunatatierea clarifica faptul ca, la momentul reevaluarii unui element de imobilizari corporale, valoarea contabila bruta este ajustata astfel incat sa corespunda valorii de reevaluare a valorii brute.
 - **IAS 24 Prezentarea informatiilor privind partile afiliate:** Imbunatatierea clarifica faptul ca o entitate care furnizeaza servicii de personal-cheie de conducere pentru entitatea care raporteaza sau pentru societatea-mama a entitatii care raporteaza este o parte afiliata a entitatii care raporteaza.
 - **IAS 38 Imobilizari necorporale:** Imbunatatierea clarifica faptul ca, la momentul reevaluarii unei imobilizari necorporale, valoarea contabila bruta este ajustata astfel incat sa corespunda valorii de reevaluare a valorii brute.
- IASB a emis Imbunatatirile Anuale ale IFRS – Ciclul 2012 – 2014, care reprezinta o colectie de modificari ale IFRS. Modificările intra in vigoare pentru perioadele anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2016. Niciuna dintre aceste modificari nu a avut efect asupra situatiilor financiare ale Grupului:
 - **IFRS 5 Active imobilizate detinute in vederea vanzarii si activitati intrerupte** Modificarea clarifica faptul ca trecerea de la o metoda de cedare la o alta (prin cedare sau prin distribuire catre proprietari) nu trebuie considerata a fi un nou plan de cedare ci, mai degraba, este o continuare a planului initial. Prin urmare, nu exista o intrerupere in aplicarea cerintelor IFRS 5. De asemenea, modificarea clarifica faptul ca schimbarea metodei de cedare nu schimba data clasificarii.
 - **IFRS 7 Instrumente financiare: informatii de furnizat.** Modificarea clarifica faptul un contract de servicii care include un onorariu poate reprezenta o implicare continua in activul financiar. De asemenea, modificarea clarifica faptul ca informatiile de furnizat conform IFRS 7 cu privire la compensarea activelor financiare si a datorilor financiare nu trebuie comprimate in raportul financiar interimar.
 - **IAS 19 Beneficiile angajatilor:** Modificarea clarifica faptul ca adancimea pietei pentru obligatiunile corporative de inalta calitate este evaluata pe baza monedei in care este exprimata obligatia, mai degraba decat in tara in care se afla obligatia. Cand nu exista o adancime a pietei pentru obligatiunile corporative de inalta calitate in moneda respectiva trebuie utilizate ratele aplicabile obligatiunilor de stat.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

d) Standarde emise, dar care nu sunt inca in vigoare

Grupul nu a adoptat inainte de termen urmatoarele standarde/interpretari:

• IFRS 9 Instrumente financiare: clasificare si evaluare

Standardul intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2018 si aplicarea timpurie este permisa. Versiunea finala a IFRS 9 Instrumente financiare reflecta toate fazele proiectului privind instrumentele financiare si inlocuieste IAS 39 Instrumente financiare: recunoastere si evaluare si toate versiunile anterioare ale IFRS 9. Standardul introduce cerinte noi privind clasificarea si evaluarea, deprecierea si contabilitatea de acoperire impotriva riscurilor. Grupul este in prezent in curs de a evalua impactul acestei modificari asupra pozitiei financiare sau a performantei Grupului.

• IFRS 15 Venituri din contractele cu clientii

Standardul intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2018. IFRS 15 stabileste un model in cinci etape care se va aplica pentru veniturile provenind dintr-un contract incheiat cu un client (cu exceptii limitate), indiferent de tipul tranzactiei sau de industrie. De asemenea, cerintele standardului se vor aplica pentru recunoasterea si evaluarea castigurilor si pierderilor din vanzarea anumitor active de alta natura decat cea financiara care nu sunt rezultatul activitatii obisnuite a entitatii (de ex.: vanzare de imobilizari corporale si necorporale). Va fi prevazuta prezentarea extinsa de informatii, inclusiv dezagregarea venitului total, informatii despre obligatiile de executare, modificari ale soldurilor de active si datorii aferente contractului intre perioade si rationamente si estimari-cheie. Grupul a ajuns la concluzia privind evaluarea preliminara efectuata cu privire la acest nou standard ca niciun impact semnificativ nu va exista asupra pozitiei financiare sau a performantei Grupului.

• IFRS 15 Venituri din contractele cu clientii (clarificari)

Clarificarile se aplica pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2018 si aplicarea timpurie este permisa. Obiectul clarificarilor este de a clarifica intentiile IASB atunci cand a elaborat cerintele standardului IFRS 15 *Venituri din contractele cu clientii*, in special contabilitatea identificarii obligatiilor de executare, modificand formularea principiului activelor „identificabile in mod distinct”, a consideratiilor privind mandatarul si mandantul, inclusiv evaluarea faptului ca o entitate actioneaza in calitate de mandatar sau de mandant, precum si aplicarea principiului de control si de licentiere, furnizand indrumare suplimentara cu privire la contabilizarea proprietatii intelectuale si a redeventelor. De asemenea, clarificarile prevad solutii practice suplimentare disponibile entitatilor care fie aplica IFRS 15 complet retrospectiv, fie aleg sa aplice abordarea retrospectiva modificata. Aceste clarificari nu au fost inca adoptate de UE. Grupul este in prezent in curs de a evalua impactul acestei modificari asupra pozitiei financiare sau a performantei Grupului.

• IFRS 16: Contracte de leasing

Standardul intra 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. Standardul nu a fost inca adoptat de UE. Grupul este in prezent in curs de a evalua impactul acestei modificari asupra pozitiei financiare sau a performantei Grupului.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2a))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

- **IAS 12: Recunoasterea creantelor privind impozitele amanate aferente pierderilor nerealizate (modificari)** Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2017 și aplicarea timpurie este permisă. Obiectivul acestor modificări este să clarifice cerințele referitoare la creantele privind impozitele amanate aferente pierderilor nerealizate, pentru a aborda diversitatea existentă în practică în ceea ce privește aplicarea IAS 12 Impozitul pe profit. Problema specifică a faptului că, în practică, există diversitate în aplicare, se referă la existența unei diferențe temporare deductibile la reducerea unei valori juste, la recuperarea unui activ la o valoare mai mare decât valoarea sa contabilă, la profituri impozabile viitoare probabile și la evaluare combinată comparativ cu evaluarea separată. Aceste modificări nu au fost încă adoptate de UE. Grupul este în prezent în curs de a evalua impactul acestei modificări asupra pozitiei financiare sau a performantei Grupului.
- **IAS 7: Inițiativa de prezentare a informațiilor (modificari)** Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2017 și aplicarea timpurie este permisă. Obiectivul acestor modificări este să furnizeze informații care să permită utilizatorilor situațiilor financiare să evaluateze modificările aparute în privința datoriilor rezultate din activități de finanțare, incluzând modificări aparute atât din fluxuri de trezorerie, cât și din elemente nemonetare. Modificările specifică faptul că o modalitate de indeplinire a cerințelor de prezentare este aceea de a furniza o reconciliere tabelară între soldurile initiale și cele finale în situația pozitiei financiare în cazul datoriilor rezultate din activități de finanțare, incluzând modificări din fluxurile de trezorerie aferente activitatii de finanțare, modificări rezultate din obținerea sau pierderea controlului asupra filialelor sau a altor segmente, efectul modificărilor cursurilor de schimb, modificări ale valorii juste și alte tipuri de modificări. Aceste modificări nu au fost încă adoptate de UE. Grupul este în prezent în curs de a evalua impactul acestei modificări asupra pozitiei financiare sau a performantei Grupului.
- **IFRS 2: Clasificarea și evaluarea tranzacțiilor cu plată pe baza de acțiuni (modificari)** Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2018 și aplicarea timpurie este permisă. Modificările prevad cerințe de contabilizare a efectelor condițiilor necesare pentru a intra în drepturi și a efectelor condițiilor revocabile de intrare în drepturi asupra evaluării platilor pe baza de acțiuni decontate în numerar, a tranzacțiilor cu plată pe baza de acțiuni cu caracteristica de decontare netă a obligațiilor de impozitare la sursă, precum și pentru modificările aduse termenilor și condițiilor aplicabile unei plăti pe baza de acțiuni care schimba clasificarea tranzacției din tranzacție cu decontare în numerar în tranzacție cu decontare prin emiterea de instrumente de capitaluri proprii. Aceste modificări nu au fost încă adoptate de UE. Grupul este în prezent în curs de a evalua impactul acestei modificări asupra pozitiei financiare sau a performantei Grupului.
- **IAS 40: Transferuri către Investiții imobiliare (modificare)** Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2018 și aplicarea timpurie este permisă. Modificările clarifică momentul în care o entitate trebuie să transfere imobile, inclusiv imobile în curs de construcție sau dezvoltare, în sau din cadrul investițiilor imobiliare. Modificarea prevede că o modificare de utilizare are loc atunci când imobilul îndeplinește sau nu mai îndeplinește definiția investițiilor imobiliare și există dovezi cu privire la modificarea de utilizare. O simplă schimbare a intenției conducerii cu privire la utilizarea unui imobil nu furnizează dovezi cu privire la o modificare de utilizare. Aceste modificări nu au fost încă adoptate de UE. Grupul este în prezent în curs de a evalua impactul acestei modificări asupra pozitiei financiare sau a performantei Grupului.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

- **Interpretarea IFRIC 22: Tranzactii in valuta si sume in avans**
Interpretarea intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2018 si aplicarea timpurie este permisa. Interpretarea clarifica modul de contabilizare a tranzactiilor care includ primirea sau plata unor sume in avans in valuta. Interpretarea acopera tranzactii in valuta pentru care entitatea recunoaste un activ nemonetar sau o datorie nemonetara rezultate din plata sau primirea unei sume in avans inainte ca entitatea sa recunoasca activul, cheltuiala sau venitul aferent. Interpretarea prevede ca, pentru a determina cursul de schimb, data tranzactiei este data recunoasterii initiale a activului nemonetar platit in avans sau a datoriei din venitul amanat. In cazul in care exista mai multe plati sau incasari efectuate in avans, atunci entitatea trebuie sa determine o data a tranzactiei pentru fiecare plata sau incasare a sumei in avans. Aceasta interpretare nu a fost inca adoptata de UE. Grupul este in prezent in curs de a evalua impactul acestei modificari asupra pozitiei financiare sau a performantei Grupului.
- **IASB a emis Im bunatatirile Anuale ale IFRS – Ciclul 2014 – 2016**, care reprezinta o colectie de modificari ale IFRS. Modificările intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2017 in cazul *IFRS 12 Prezentarea informatiilor privind interesele in alte entitati* si incepand la sau dupa 1 ianuarie 2018 in cazul *IFRS 1 Adoptarea pentru prima data a Standardelor Internationale de Raportare Financiara* si pentru *IAS 28 Investitii in entitatile asociate si in asocierile in participatie*. Aplicarea timpurie este permisa in cazul *IAS 28 Investitii in entitatile asociate si in asocierile in participatie*. Aceste imbunatatiri anuale nu au fost inca adoptate de UE. Grupul este in prezent in curs de a evalua impactul acestei modificari asupra pozitiei financiare sau a performantei Grupului.

e) Transformari in moneda straina

Moneda de prezentare a Grupului este „dolarul american” (sau „USD”), care este moneda functională a Societății-Mama. USD reprezinta moneda mediului economic primar și al industriei în care Grupul operează.

Tranzacțiile și soldurile care nu sunt măsurate în USD, ci în RON sau în alte monede, au fost transluate în USD după cum urmează:

Active și datorii monetare

Numerarul și echivalentele de numerar, creantele, datoriile și imprumuturile pe termen scurt au fost transformate în USD la cursul de schimb de la sfârșitul anului. Pierderea sau castigul rezultate din transformarea acestor creante și datorii sunt înregistrate în contul de profit și pierdere.

Active și datorii nemonetare

Activele și datorile nemonetare sunt transformate, plecând de la costul lor istoric sau valoarea lor reevaluată, prin aplicarea cursului de schimb USD/RON din data achiziției, reevaluării sau aportului lor în situația pozitiei financiare.

Contul de profit și pierdere consolidat

Elementele contului de profit și pierdere consolidat au fost transformate folosind cursul de schimb USD/RON din luna în care elementele au fost înregistrate inițial în contul de profit și pierdere consolidat.

Castigul sau pierderea din diferente de schimb valutar aferente reevaluării elementelor care nu sunt denumite în USD sunt reflectate în contul de profit și pierdere consolidat al anului.

**ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016**

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Alte aspecte

In Romania, cursurile de schimb valutar sunt publicate de Banca Nationala a Romaniei si sunt considerate a fi o aproximare rezonabila a cursurilor de schimb ale pietei valutare.

Transpunerea in USD a activelor si datoriilor denuminate in RON in vederea intocmirii situatiilor financiare consolidate nu indica faptul ca Grupul poate realiza sau stinge in USD valorile acestor active si datorii. De asemenea, aceasta nu inseamna ca Grupul ar putea sa retina sau sa distribuie catre actionari capitalurile proprii raportate in USD.

Transpunerea in RON in scopuri informative

Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ si sunt translate inmultind sumele in USD cu cursul de inchidere de 4,3033 RON pentru 1 USD, valabil la 31 decembrie 2016, pentru 2016 si 2015.

f) Rationamente profesionale semnificative, estimari si ipoteze

Intocmirea situatiilor financiare consolidate ale Grupului presupune ca managementul sa faca rationamente profesionale, estimari si ipoteze, care influenteaza valorile raportate ale veniturilor si cheltuielilor, ale activelor si datoriilor, si prezentarea datorilor contingente la data raportarii. Estimarile 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.

Estimarile 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.

Aspectele prezентate mai jos sunt considerate a fi cele mai importante in intelegerea rationamentelor profesionale care influenteaza intocmirea acestor situatii financiare precum si incertitudinile care ar putea influenta rezultatul operatiunilor, pozitia financiara si fluxurile de trezorerie.

Principalele ipoteze privind viitorul si alte surse de estimare a incertitudinilor la data de raportare, care pot conduce la ajustari materiale asupra activelor si datoriilor in urmatorul exercitiu finanziar, sunt descrise mai jos. Grupul a bazat ipotezele si estimarile facute pe parametrii disponibili la momentul pregatirii situatiilor financiare consolidate. Totusi, circumstantele existente si ipotezele despre dezvoltarile viitoare se pot schimba ca urmare a schimbarilor din piata sau circumstanțelor care apar si sunt dincolo de controlul Grupului. Astfel de modificari sunt reflectate in ipoteze atunci cand apar.

- Deprecierea fondului comercial rezultat la achizitie

Grupul realizeaza testul de deprecieri al fondului comercial la valoarea justa mai putin costul vanzarii care utilizeaza modelul valorii actualizate a fluxurilor de numerar. Fluxurile de numerar rezulta din bugetul aferent urmatorilor 5 ani si exclud fluxurile de trezorerie rezultate din restructurari viitoare la care Grupul inca nu s-a angajat. Valoarea recuperabila este influentata semnificativ de rata de actualizare utilizata in modelul valorii actualizate a fluxurilor de numerar, precum si de intrarile de numerar viitoare si de rata de crestere utilizata pentru extrapolare (Nota 4).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

- Deprecierea activelor nemonetare

Grupul face o evaluare la fiecare data de raportare pentru a stabili dacă este un indiciu ca un activ să fie provizionat. Dacă există un astfel de indiciu sau cănd se impune testarea anuală pentru provizionarea unui activ, valorile contabile rămasă ale principalelor imobilizări corporale sunt testate pentru deprecieră. Dacă se constată că activele sunt depreciate, valorile contabile ale acestora se ajustează până la nivelul valorii recuperabile, calculată ca maximul dintre valoarea justă minus costurile de vânzare și valoarea să de utilizare, determinată ca fiind valoarea fluxurilor viitoare de rezerve actualizate. Deprecierile, mai puțin cele aferente fondului comercial, sunt reversate în cazul în care evenimentele sau circumstanțele care au determinat înregistrarea initială a deprecierii s-au schimbat. Estimările privind fluxurile viitoare de numerar se bazează pe estimările managementului privind preturile viitoare ale marfurilor, cererea și oferta de pe piață și marjele produselor. Alți factori care pot conduce la modificări ale estimărilor includ planurile de restrucțare și modificări legislative. Valoarea recuperabilă este influențată semnificativ de rata de actualizare utilizată în modelul valorii actualizate a fluxurilor de numerar, precum și de incasările viitoare și de rata de creștere utilizată pentru extrapolare. Principalele ipoteze folosite pentru a determina valoarea recuperabilă pentru fiecare Unitate generatoare de numerar, inclusiv analiza de sensibilitate, sunt prezentate și detaliate în Nota 4 și Nota 5.

- Provizion pentru obligațiile de mediu

Grupul este implicat în activități de rafinare și petrochimie, vânzări en-gross și retail, precum și alte servicii asimilate (logistică). Efectele negative asupra mediului cauzate de aceste activități obligă Grupul să suporte costuri de restaurare în vederea conformării cu prevederile relevante în vigoare și în vederea stingerii obligațiilor legale sau implicate. Grupul efectuează analize și estimări împreună cu consultanți tehniči și juridici pentru a determina probabilitatea, exigibilitatea și cantumul iesirilor probabile de numerar aferente acestor obligații. Costurile estimate de restaurare, pentru care este probabil să existe iesiri de numerar, sunt recunoscute ca provizion în situațiile financiare ale Grupului. Cand valoarea finală a acestor obligații difera de provizioanele recunoscute, diferența este înregistrată în contul de profit și pierdere al Grupului.

Detalii suplimentare privind provizioanele aferente obligațiilor de mediu sunt prezentate în Nota 16.

Provizion pentru decontaminare

La achiziția de mijloace fixe, Grupul ia în considerare provizioane pentru decontaminare. În determinarea valorii provizionului sunt facute asumări și estimări în relație cu rata de actualizare, costurile de demontare și eliminare precum și cu momentul realizării acestor costuri. Schimbările în aceste asumări pot avea un impact semnificativ în stabilirea valorii provizionului.

Detalii suplimentare cu privire la provizionul de decontaminare sunt prezentate în Nota 16.

- Creantele cu impozitul pe profit amanat

Creantele cu impozitul pe profit amanat, ce rezultă din pierderile fiscale neutilizate, sunt recunoscute numai în măsură în care este probabil să existe profituri impozabile pentru care să poată fi utilizate pierderile. Stabilirea valorii creanelor privind impozitul pe profit este influențată de judecătă de valoare ale managementului cu privire la momentul realizării de profituri impozabile în viitor, precum și de nivelul acestora, considerând totodată strategiile viitoare de planificare fiscală.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 29))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Detalii suplimentare privind impozitul amanat sunt prezentate in Notele 13 si 22.

- Cheltuieli cu beneficiile de pensionare
- *Valoarea contabila a creantelor si a altor creante comerciale*

Grupul analizeaza de fiecare data la data raportarii necesitatea inregistrarii unei ajustari de depreciere a creantelor comerciale si a altor creante. Grupul utilizeaza rationamentul profesional, pe baza naturii si gradului de depasire al scadentei de catre debitorii cu restante, precum si pe informatii istorice, in vederea estimarii valorii acestor ajustari. Ajustarea se recunoaste in cazul in care exista dovezi conform carora o anumita creanta comerciala sau grup de creante comerciale sunt depreciate.

- *Valoarea contabila a stocurilor*

Grupul analizeaza in mod regulat valoarea stocurilor luand in considerare modul de utilizare asteptat al stocurilor, impactul stocurilor uzate sau deteriorate, pierderile tehnologice si valoarea realizabila neta in comparatie cu costul, pe baza celor mai recente informatii disponibile si a conditiilor de piata. Daca e cazul, se inregistreaza o ajustare de depreciere a stocurilor.

- *Provizioane pentru litigii*

Grupul analizeaza in mod regulat expunerea sa juridica pentru a stabili necesitatea inregistrarii de provizioane. La determinarea valorii provizionului, ipotezele si estimarile sunt efectuate in legatura cu probabilitatea de a pierde dosarul, despagubirea ce trebuie platita si perioada de timp estimata pana la efectuarea platii. Modificarile in aceste asumari pot avea un impact semnificativ in valoarea provizionata. Detalii suplimentare privind provizioanele pentru litigii sunt prezentate in Notele 16, 20, 27.

g) Bazele consolidarii

Situatiile financiare consolidate cuprind situatiile financiare ale Societatii mama si ale filialelor sale la 31 decembrie 2016.

Controlul este obtinut cand Grupul este expus, sau are drepturi, la randamentele variabile prin implicarea sa in entitatea in care a investit si are capacitatea sa afecteze aceste randamente prin puterea sa in entitatea in care a investit. Grupul controleaza o entitate in care a investit daca, si numai daca, grupul are:

- Putere asupra entitatii in care a investit (i.e., drepturile existente care ii confera posibilitatea curenta de a directiona activitatile relevante ale entitatii)
- Expunere sau drepturi la randamentele variabile prin implicarea sa in entitatea in care a investit
- Capacitatea de a utiliza puterea sa asupra entitatii in care a investit pentru a afecta valoarea acestor randamente

In general, exista prezumtia ca o majoritate a drepturilor de vot determina controlul. Pentru a sprijini aceasta prezumtie si atunci cand Grupul are mai putin de majoritatea drepturilor de vot sau drepturi similar, grupul considera toate faptele si circumstantele relevante in a evalua daca acesta are putere asupra entitatii in care a investit, inclusiv:

- Angajamentul contractual cu alti detinatori de voturi in entitate
- Drepturile care decurg din alte acorduri contractuale
- Drepturile de vot ale Grupului si drepturi de vot potentiale

Grupul reevalueaza daca detine controlul sau nu asupra entitatii in care a investit daca faptele si circumstantele indica faptul ca exista modificari asupra unuia sau mai multor elemente din cele trei elemente de control.

**ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016**

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

O filiala este consolidata incepand cu momentul in care Grupul obtine control asupra filialei si inceteaza sa fie consolidate cand Grupul pierde controlul asupra filialei. Activele, datorile, veniturile si cheltuielile unei filiale achizitionate sau eliminate in cursul anului sunt incluse in situatiile financiare consolidate de la data la care Grupul obtine controlul pana la data la care acest control inceteaza.

Profitul sau pierderea si fiecare element ale rezultatului global sunt atribuite detinatorilor de capitaluri proprii ale societății mama a Grupului si intereselor care nu controleaza, chiar daca conduc la un sold negativ al intereselor care nu controleaza. Daca este necesar, sunt facute ajustari asupra situatiilor financiare ale filialelor pentru a aduce politicile contabile a acestora in conformitate cu politicile contabile ale Grupului.

Toate activele si datorile intra-grup, capitalurile proprii, veniturile, cheltuielile, fluxurile de numerar aferente operatiunilor efectuate intre membrii Grupului sunt eliminate integral la consolidare.

O modificare a dreptului de proprietate asupra unei filiale, fara o pierdere a controlului, se contabilizeaza ca o tranzactie de capitaluri proprii.

In cazul in care Grupul pierde controlul asupra unei filiale, derecunoaste activele aferente (inclusiv fondul comercial), datorile, interesele care nu controleaza si alte componenete ale capitalurilor proprii in timp ce orice castig sau pierdere rezultata este recunoscuta in profit sau pierdere. Orice investitie pastrata este recunoasuta la valoarea justa.

h) Combinari de intreprinderi si fond comercial

Combinarile de intreprinderi sunt inregistrare folosind metoda achizitiei. Costul unei achizitii este masurat ca fiind totalul contraprestatiei transferate, masurata la valoarea justa la data achizitiei si suma aferenta oricui interes care nu controleaza in societatea achizionata. Pentru fiecare combinare de intreprinderi, cumparatorul masoara interesele care nu controleaza in societatea achizionata fie la valoarea justa fie la partea proportionala in activele nete identificabile ale societatii achizitionate. Costurile de achizitie suportate sunt considerate cheltuieli si incluse in cheltuieli administrative.

In cazul in care Grupul a achizitionat o societate, acesta evalueaza activele financiare si datoriile asumate pentru o clasificare corespunzatoare si o desemnare, in conformitate cu termenii contractuali, conditiilor economice si a conditiilor pertinente la data achizitiei.

In cazul in care o combinare de intreprinderi se realizeaza in etape, orice interes de capitaluri proprii detinute anterior este reevaluat la data de achizitie la valoare justa si orice castig sau pierdere este recunoscut in profit sau pierdere.

Fondul comercial este evaluat initial la cost, reprezentand surplusul dintre costul aferent combinarii de intreprinderi si cota parte a Grupului din valoarea justa neta a activelor, datorilor si datorilor contingente ale filialei achizitionate. Daca costul de achizitie este mai mic decat valoarea justa a activelor nete ale societatii achizitionate, Grupul analizeaza daca au fost identificate corect toate activele achizitionate si toate datoriile asumate si sunt revizuite procedurile folosite pentru a determina sumele care sa fie recunoscute la data achizitiei. Daca dupa reevaluare, valoarea justa a activelor nete este in continuare mai mare decat costul de achizitie, diferența este recunoscuta in contul de profit si pierdere

Dupa recunoasterea initiala, fondul comercial este evaluat la cost minus pierderile cumulate din depreciere. Cu scopul de testare a deprecierii, fondul comercial dobandit intr-o combinare de intreprinderi este, de la data achizitiei, alocat fiecarei Unitati generatoare de numerar care se asteapta sa beneficieze de combinatie.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

In cazul in care fondul comercial a fost alocat unei unitati generatoare de numerar si o parte a operatiunii din respectiva unitate este eliminat, fondul comercial asociat cu operatiunea eliminata este inclus in valoarea contabila a operatiunii atunci cand se determina castigul sau pierderea din cedare. Fondul comercial eliminat in aceste circumstante este masurat pe baza valorilor relative ale activitatii eliminate si a portiunii din unitatea generatoare de numerar retinuta.

i) Instrumente financiare

Un instrument finanziar este orice contract care da nastere unui activ finanziar pentru o entitate si o datorie financiara sau instrument de capital pentru o alta entitate.

i. Active financiare

Recunoastere initiala si evaluare

Activele financiare sunt clasificate ca active financiare la valoarea justa prin contul de profit si pierdere, imprumuturi si creante, investitii pastrate pana la scadenta, active financiare disponibile pentru vanzare sau derivative desemnate ca instrumente de acoperire a riscurilor intr-o operatiune eficace de acoperire a riscurilor. Toate activele financiare sunt recunoscute initial la valoarea justa plus, in cazul activelor financiare care nu sunt recunoscute la valoarea justa prin contul de profit si pierderi, costurile de tranzactionare atribuibile achizitiei activului financiar.

Evaluare ulterioara

Pentru scopul evaluarii ulterioare, activele financiare sunt clasificate in patru categorii:

- active financiare la valoarea justa prin contul de profit si pierdere
- imprumuturi si creante
- investitii pastrate pana la scadenta
- active financiare disponibile pentru vanzare

Active financiare la valoarea justa in contul de profit sau pierdere

Activele financiare la valoarea justa in contul de profit sau pierdere includ active financiare detinute pentru tranzactionare si active financiare desemnate la recunoasterea initiala la valoarea justa in contul de profit sau pierdere. Activele financiare sunt clasificate ca fiind tinute pentru tranzactionare in scopul in care sunt achizitionate in scopul vanzarii si rascumpararii pe termen scurt. Instrumentele financiare derive, inclusiv instrumentele derive incorporate separat, sunt de asemenea clasificate ca fiind detinute in vederea tranzactionarii, cu exceptia cazului in care in care sunt desemnate ca instrumente de acoperire eficiente, asa cum sunt definite de IAS 39. Grupul nu a desemnat active financiare la valoarea justa prin contul de profit sau pierdere. Activele financiare la valoarea justa in contul de profit sau pierdere sunt transportate in situatia pozitiei financiare la valoarea justa cu variatii nete ale valorii juste recunoscute in contul de profit sau pierdere.

Imprumuturi si creante

Imprumuturile si creantele reprezinta active financiare ne-derivate cu plati fixe sau determinabile care nu sunt cotate pe o piata activa. Dupa recunoasterea initiala, aceste active financiare sunt ulterior evaluate la cost amortizat folosind metoda dobanzii efective, mai putin deprecierea de valoare. Costul amortizat este calculat luand in considerare discounturile si primele aferente achizitiei si onorariile asau costurile care sunt parte integranta a dobanzii efective. Amortizarea dobanzii efective este inclusa in veniturile financiare in control de profit si pierdere. Pierderile din ajustari de depreciere sunt recunoscute in contul de profit si pierdere in categoria cheltuielilor financiare pentru imprumuturi si in costul vanzarii sau alte cheltuieli operationale pentru creante.

**ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016**

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Activele financiare disponibile pentru vanzare

Activele financiare disponibile pentru vanzare includ investitii in capitalul altor companii. Acestea sunt clasificate ca active disponibile pentru vanzare care nu sunt clasificate nici ca detinute pentru tranzactionare si nici ca active la valoarea justa prin contul de profit si pierdere.

Dupa recunoasterea initiala, activele disponibile pentru vanzare sunt ulterior evaluate la valoarea justa, castigurile sau pierderile nerealizate fiind recunoscute in situatia rezultatului global si creditate in cadrul rezervei pentru active disponibile pentru vanzare pana cand investitia este derecunoscuta, moment la care, castigurile si pierderile cumulate sunt recunoscute in categoria altor venituri operationale, sau investitia este determinata ca fiind depreciata, caz in care pierderile cumulate sunt reclasificate din categoria rezervei pentru active disponibile pentru vanzare in cheltuielile financiare din contul de profit si pierdere.

Grupul evalueaza daca intenția si capacitatea de a vinde activele disponibile spre vanzare in viitorul apropiat este corespunzatoare. Cand, in cazuri rare, Grupul nu poate sa tranzactioneze aceste active financiare, datorita pietelor inactive, Grupul poate alege sa reclasifice aceste active financiare, daca managementul are capacitatea si intenția sa mentina activele in viitorul previzibil sau pana la maturitate.

Pentru un activ financiar reclasificat din categoria activelor disponibile pentru vanzare, valoarea justa la data reclasificarii devine noul cost amortizabil si orice castig sau pierdere recunoscuta pentru active in capitalurile proprii este amortizata in contul de profit si pierdere pe durata ramasa de viata a investitiei folosind metoda dobanzii efective. Orice diferenta dintre noul cost amortizat si valoarea la maturitate este de asemenea amortizata pe durata ramasa de viata a activului folosind metoda dobanzii efective.

Daca ulterior, activul este determinat ca fiind depreciat, atunci suma reunoscuta in capitalurile proprii este reclasificata in contul de profit si pierdere.

Derecunoastere

Un activ financiar (sau, unde este cazul, o parte din activul financiar sau o parte a unui grup de active financiare similare) este derecunoscut (i.e., eliminat din situatia consolidata a pozitiei financiare) cand:

- drepturile de a primi fluxuri de numerar din activ au expirat

Sau

- Grupul a transferat dreptul de a primi fluxuri de numerar din activ sau a asumat obligatia de a plati numerarul primit in totalitate, fara intarzieri semnificative, catre o terță parte in cadrul unui acord 'pass-through'; si fie (a) Grupul a transferat substantial toate riscurile si beneficiile asociate activului, sau (b) Grupul nici nu a transferat nici nu a retinut toate riscurile si beneficiile asociate activului, dar a transferat controlul asupra activului.

Deprecierea activelor financiare

In cazul in care Grupul a transferat drepturile sale de a primi fluxuri de numerar de la un activ sau a intrat intr-un acord de trecere (pass-through), se evalueaza daca si in ce masura Grupul a pastrat riscurile si beneficiile aferente dreptului de proprietate. Atunci cand nu a transferat nici nu a retinut substantial toate riscurile si beneficiile asociate activului, nici controlul asupra activului nu a fost transferat, Grupul continua sa recunoasca activul transferat in masura continuarii implicarii Grupului. In acest caz, Grupul recunoaste, de asemenea o datorie asociata. Activul transferat si datoria asociata sunt evaluate pe baza care reflecta drepturile si obligatiile pe care Grupul le-a retinut.

Grupul va evalua la fiecare data de raportare daca exista o dovada obiectiva ca un activ financiar sau un grup de active financiare este depreciat. Un activ financiar sau un grup de active financiare este depreciat daca, si numai daca, exista o dovada obiectiva a depreciarii ca rezultat al unei sau mai multor evenimente care au aparut dupa recunoasterea initiala a activului si daca acel eveniment care ocasioneaza pierderi are un impact asupra fluxurilor viitoare de numerar ale activului financiar sau ale grupului de active financiare si poate fi estimat credibil.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Dovezile deprecierii pot include informații privind faptul ca debitorii sau un grup de debitori întampină dificultăți financiare semnificative, incalcarea contractului sau neefectuarea platilor de dobânzi sau principal, probabilitatea ca acestia să falimenteze sau să fie supuși unei alte forme de reorganizare financiară și există informații disponibile care arată o scadere cuantificabilă a fluxurilor viitoare de numerar, cum ar fi schimbari privind întârzierea la plata sau privind condițiile economice corelate cu neexecutarea obligațiilor.

ii. Datorii financiare

Recunoastere initială și evaluare

Datorii financiare sunt clasificate initial ca datorii financiare la valoarea justă prin contul de profit și pierdere, împrumuturi și credite, datorii comerciale și alte datorii, și instrumente financiare derivative.

Toate datoriiile financiare sunt recunoscute initial la valoarea justă și, în cazul împrumuturilor, creditelor și datorilor, compenseate cu costurile de tranzacționare atribuibile direct.

Datoriiile financiare ale grupului cuprind datorii comerciale și alte datorii, împrumuturi bancare și linii de credit, contracte de garanție financiară și instrumente financiare derivate.

Evaluare ulterioară

Evaluarea datoriilor financiare depinde de clasificarea acestora, descrisă mai jos:

- datorii financiare la valoarea justă prin contul de profit și pierdere
- împrumuturi și credite

Derecunoastere

O datorie financiară este derecunoscută atunci când obligația este descărcată sau anulată sau expiră. Atunci când o datorie financiară existentă se înlocuiește cu alta datorie către același creditor în condiții substanțial diferite, sau termenii actualei datorii sunt modificati în mod substanțial, un asemenea schimb sau modificare este tratat ca derecunoastere a datoriei initiale și recunoasterea unei noi datorii. Diferența în valorile contabile respective sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere.

iii. Compensarea instrumentelor financiare

Activele financiare și datoriiile financiare sunt compenseate iar suma netă este raportată în situația consolidată a poziției financiare în cazul în care există un drept legal executoriu pentru a compensa sumele recunoscute și există intenția de a deconta pe baza netă, de a realiza activele și deconta datorii simultan.

j) Imobilizari corporale

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

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

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

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

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

Cladiri și alte construcții	10 - 60 ani
Rezervoare	20 - 30 ani
Cisterne auto	25 ani
Utilaje și alte echipamente	3 - 20 ani
Pompe de gaz	8 - 12 ani
Autovehicule	5 ani
Mobilier și echipamente de birou	3 - 10 ani
Calculatoare	3 ani

Activele achiziționate în leasing financiar sunt înregistrate în situația pozitiei financiare și amortizate de-a lungul duratei de viață estimate, pe aceleasi baze ca și activele proprii, sau pe durata contractului de leasing daca este mai scurta.

k) Imobilizari necorporale

Activele necorporale sunt reflectate initial la cost. Imobilizările necorporale sunt recunoscute dacă este probabil ca beneficiile economice viitoare atribuibile imobilizării să revină entității și dacă costul imobilizării poate fi evaluat în mod fiabil. Dupa recunoasterea initială, imobilizările necorporale sunt prezentate la cost mai puțin amortizarea cumulată și orice pierderi din deprecieră cumulate. Amortizarea imobilizărilor corporale necorporale este calculată folosind metoda liniară pe toată durata lor de viață estimată.

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

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

I) Deprecierea activelor nefinanciare

La fiecare data de raportare, Grupul analizează valorile contabile nete ale imobilizărilor corporale și imobilizărilor necorporale, pentru a determina dacă există indicii că aceste active au suferit pierderi datorate deprecierii. Dacă există astfel de indicii, este estimată valoarea recuperabilă a activului respectiv, pentru a determina marimea pierderii din deprecieră (dacă există). În cazul în care nu este posibil să se determine valoarea recuperabilă a unui activ individual, Grupul estimează valoarea recuperabilă a unității generatoare de numerar de care aparține activul respectiv.

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

**ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016**

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR 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 deprecieri sunt recunoscute ca si cheltuiala imediata, cu exceptia cazului in care activul respectiv este prezentat la valoarea lui reevaluata, caz in care ajustarea prin deprecierie este tratata ca o reducere de reevaluare.

Cand o pierdere din deprecierie 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 deprecierie a activului (a unitatii generatoare de numerar) in anii anteriori. O reversare a ajustarii de valoare prin deprecierie este recunoscuta ca un venit imediat, cu exceptia cazului in care activul respectiv este evidentiat la valoarea reevaluata, caz in care anularea ajustarii pentru deprecierie este tratata ca o crestere a rezervei din reevaluare.

Fond comercial

Fondul comercial este testat pentru deprecierie anual (la 31 decembrie) si cand exista indicii ca valoarea sa ar putea fi depreciata.

Deprecierea fondului comercial este stabilita in baza valorii recuperabile a fiecarei unitati generatoare de numerar (sau grup de unitati generatoare de numerar) aferente fondului comercial. Daca valoarea recuperabila a unitatii generatoare de numerar este mai mica decat valoarea sa contabila, se registreaza o pierdere din deprecierie. Pierderile din deprecierie aferente fondului comercial nu pot fi reversate in perioadele viitoare.

m) Provizioane

Provizioanele sunt recunoscute atunci cand Grupul 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 Grupul 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 trerii timpului este recunoscuta ca o cheltuiala cu dobanda.

Nu sunt recunoscute provizioane pentru pierderile operationale viitoare.

Provizioanele sunt masurate la valoarea prezenta a estimarilor managementului privind cheltuielile necesare stingerii obligatiei prezente la data raportarii.

Comentarii suplimentare cu privire la urmatoarele obligatii:

- *Obligatii de decontaminare*

Costurile de decontaminare sunt furnizate la valoarea actualizata a costurilor estimate pentru stingerea obligatiei utilizand fluxurile de trezorerie estimate si sunt recunoscute ca parte din costul activului respectiv. Fluxurile de numerar sunt actualizate la rata de pre-impozitare curenta, care reflecta riscurile specifice datoriei de decontaminare. Discountul este privit ca o cheltuiala si este recunoscut in contul de profit si pierdere drept cost de finantare. Costurile estimate viitoare de decontaminare sunt revizuite anual si ajustate, dupa caz. Modificari ale costurilor viitoare estimate sunt adaugate sau deduse din costul activelor.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

- *Obligatii de mediu*

Costurile de mediu referitoare la venituri curente sau viitoare sunt înregistrate în contul de profit și pierdere sau capitalizate după caz. Costurile referitoare la o condiție existentă cauzată de operațiuni trecute și care nu contribuie la castigurile curente sau viitoare sunt înregistrate în contul de profit și pierdere.

Grupul are o politica de mediu în conformitate cu legislația existentă și cu orice obligații rezultând din autorizațiile de mediu sau de funcționare. Pentru a asigura conformitatea cu toate regulile și prevederile, Grupul a pus bazele unui sistem de monitorizare în conformitate cu cerințele autoritatilor din domeniu.

In plus, planurile de investitii sunt ajustate pentru a reflecta orice cerinte de mediu viitoare cunoscute. Costurile mentionate mai sus sunt estimate in baza studiilor de mediu relevante.

Datoriile cu privire la costurile de remediere a mediului sunt recunoscute atunci cand estimările privind aceste datorii sunt probabile și costurile asociate pot fi rezonabil estimate. In general, exigibilitatea acestor provizioane coincide cu angajamentul asumat printr-un plan formal de acțiuni, sau, daca are loc mai devreme, cu dezinvestirea sau inchiderea locațiilor inactive.

n) Leasing

Determinarea dacă un acord constituie sau conține un contract de leasing se bazează pe fondul acordului de la data la început: dacă execuțarea acordului depinde de utilizarea unui anumit activ sau active specifice sau acordul conferă dreptul de a utiliza activul.

Leasingurile sunt considerate financiare atunci cand majoritatea riscurilor și beneficiilor aferente dreptului de proprietate trec asupra utilizatorului. Toate celelalte forme de leasing sunt considerate operationale.

Grupul detine active în baza unor contracte de leasing financiar, evaluate la valoarea justă la data achiziției. În corespondență, datoria către locator este inclusă în situația pozitiei financiare și evidențiată ca o obligație aferentă leasingului financiar. Costurile financiare, reprezentând diferența dintre angajamentele totale legate de leasing și valoarea justă a activelor achiziționate sunt reflectate în contul de profit și pierdere consolidat pe întreaga durată a contractului, astfel încât să se obțina o rată periodică constantă a dobânzii la soldul datoriei ramase pentru fiecare perioadă.

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

Platile aferente leasingului operational sunt recunoscute ca și cheltuieli în contul de profit sau pierdere utilizând modelul liniar aferent perioadei de leasing.

o) Stocuri

Stocurile de materii prime și produse petroliere, incluzând semifabricatele sunt evaluate la valoarea minima dintre cost și valoarea realizabilă netă. Valoarea netă realizabilă este pretul de vânzare estimat să fie obținut, în mod obisnuit, minus costurile de finalizare, de comercializare și distribuție. Costul stocurilor cuprinde costul de achiziție și alte costuri generate pentru a aduce stocurile la locația și starea prezenta și este calculat prin metoda costului mediu ponderat pentru toate stocurile.

**ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016**

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

p) Creante

Creantele sunt recunoscute initial la valoarea justă și ulterior măsurate la costul amortizat utilizând metoda dobânzii efective, minus ajustările de depreciere. Provizioanele pentru clienti sunt stabilite atunci când există certitudinea că Grupul nu va incasa sumele restante în concordanță cu scadentele acestora.

Creanta va trebui provizionată dacă există informații privind dificultăți financiare ale clientului, probabilitatea ca acesta să intre în faliment sau reorganizare financiară, în culpa sau delict. Suma provizionată este reprezentată de diferența dintre valoarea contabilă a activului și valoarea realizabilă estimată a fluxurilor de numerar viitoare actualizate la rata dobânzii efective.

q) Numerar și echivalente de numerar

Numerarul include disponibilitățile din casa, disponibilul din banchi și cecurile în curs de incasare. Echivalentele de numerar sunt reprezentate de plasamente pe termen scurt, investiții lichide cu grad ridicat de convertibilitate în sume cunoscute de numerar, având termen scadent de trei luni sau mai puțin de la data achiziției, și care sunt supuse unui risc nesemnificativ de devalorizare.

r) Recunoasterea veniturilor

Veniturile cuprind valoarea justă a vânzărilor de bunuri și servicii la valoarea netă de taxe pe valoare adăugată, accize și alte taxe aferente vânzării, rabaturi și reduceri comerciale. Veniturile sunt recunoscute când este probabil că beneficiile economice asociate cu tranzacția vor fi generate pentru societate și valoarea venitului poate fi măsurată în mod credibil. Grupul analizează situația veniturilor cu privire la criterii specifice cu scopul de a determina dacă acționează în calitate de mandant sau de mandatar. Grupul a stabilit că acționează în calitate de mandant în toate angajamentele încheiate. Caracteristicile care trebuie luate în considerare înainte ca veniturile să fie recunoscute sunt dacă entitatea:

- are responsabilitatea principală de a furniza bunuri sau servicii;
- suportă riscurile legate de stocuri;
- are putere de decizie asupra preturilor;
- suportă riscul de credit.

In plus:

- Vânzările de bunuri sunt recunoscute când livrarea a avut loc și transferul de riscuri și beneficii a fost finalizat;
- Veniturile din prestarile de servicii de transport și alte servicii sunt recunoscute atunci când serviciile au fost prestate;
- Veniturile din dobânzi sunt recunoscute periodic, pe baza principalului și utilizându-se rata dobânzii efective;
- Veniturile din dividende aferente investițiilor sunt recunoscute când s-au stabilit drepturile acionarilor de a incasa dividende.

s) Imprumuturi purtatoare de dobânzi

Toate imprumuturile sunt initial recunoscute la valoarea lor justă reprezentând valoarea primită mai puțin costurile de tranzacționare direct atribuibile. După recunoasterea initială imprumuturile purtatoare de dobânzi sunt evaluate la costul amortizat utilizând metoda dobânzii efective.

Castigurile sau pierderile sunt recunoscute în contul de profit și pierdere cand datorile sunt derecunoscute și prin procesul de amortizare.

**ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016**

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

t) Costurile indatorarii

Costurile indatorarii atribuibile direct achiziției, construcției sau producției unui activ care necesita o perioadă semnificativă de pregătire pentru a fi pus în funcțiune sau vândut sunt capitalizate ca parte componentă a costului activelor respective. Toate celelalte costuri sunt înregistrate în contul de profit și pierdere în momentul realizării. Costurile indatorarii cuprind dobândă și alte costuri pe care entitatea le suportă în legătură cu fondurile împrumutate.

u) Costuri privind beneficiile de pensionare

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

În conformitate cu prevederile contractelor colective de muncă în anumite entități din Grup, angajații au dreptul la anumite beneficii la pensionare, platibile în momentul pensionării, dacă sunt angajați în cadrul acestor entități la data pensionării. Aceste sume sunt estimate la data raportării pe baza următoarelor informații: beneficiilor aplicabile furnizate de contract, numărului de angajați în entitățile Grupului și estimarilor actuariale ale datorilor viitoare. La data raportării aceste obligații privind beneficiul determinat cuprind valoarea justă a beneficiului determinat și costul serviciilor aferent înregistrat în contul de profit și pierdere. Toate castigurile și pierderile actuariale sunt pe deplin recunoscute în alte elemente ale rezultatului global în perioada în care acestea apar pentru toate planurile de beneficii determinate.

Grupul nu are alte obligații cu privire la pensii viitoare, planuri de sănătate sau alte costuri aferente angajaților săi.

v) Taxe

- Impozitul pe profit curent

Creanțele și datoriile privind impozitul curent pentru perioada curentă și pentru cele anterioare trebuie evaluate la valoarea care se așteaptă să fie recuperată sau plătită autorităților fiscale. Ratele de impozitare și legile fiscale utilizate în calculul valorilor sunt aceleia care au fost adoptate până la finalul perioadei de raportare, în țările în care Grupul operează și generează venit impozabil.

Impozitul pe profit curent aferent elementelor recunoscute direct în capitaluri este recunoscut în capitaluri și nu în contul de profit și pierdere. Managementul evaluaza periodic declaratiile de impunere în legătură cu situațiile cand normele fiscale aplicabile sunt subiect pentru interpretari și stabileste provizioane cand este necesar.

- Impozitul pe profitul amanat

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

**ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016**

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

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

- ▶ Cand datoria privind impozitul pe profit amanat rezulta din recunoașterea initială a fondului comercial sau recunoașterea creantelor sau a datoriilor, rezultând din tranzacții altele decât combinații de întreprinderi, iar la momentul tranzacției nu afectează nici profitul contabil nici profitul impozabil;
- ▶ Diferențele temporare rezultate din investițiile în filiale și parti afiliate și interese în asocierile în participație când anularea diferențelor temporare poate fi controlată și este probabil ca diferențele temporare să nu fie reluate în viitorul previzibil.

Creantele privind impozitul pe profit amanat sunt recunoscute pentru toate diferențele temporare, pentru reportarea pierderilor și a creditelor fiscale neutilizate în limita probabilității că va exista profit impozabil în viitor fără de care pot fi utilizate pierderile și creditele fiscale neutilizate cu urmatoarele exceptii:

- ▶ Cand creanța privind impozitul pe profit amanat aferent diferențelor temporare deductibile rezulta din recunoașterea initială a creantelor sau a datoriilor rezultând din tranzacții altele decât combinații de întreprinderi, iar la momentul tranzacției nu afectează nici profitul contabil nici profitul impozabil.
- ▶ În cazul diferențelor temporare rezultate din investițiile în filiale și parti afiliate și interese în asocierile în participație, creantele privind impozitul pe profit amanat sunt recunoscute doar când există posibilitatea ca diferențele temporare să fie reluate într-un viitor previzibil și să existe profit impozabil fără de care pot fi utilizate diferențele temporare.

Valoarea contabilă a creantelor privind impozitul pe profit amanat este revizuită la data fiecarui bilanț și diminuată corespunzător în cazul în care nu mai există posibilitatea că să fie disponibile profituri impozabile care să permită utilizarea unei parti sau a intregii creante privind impozitul pe profit amanat. Creantele privind impozitul pe profit amanat nerecunoscute sunt reanalizate la data fiecarui bilanț și sunt recunoscute în măsură în care există posibilitatea unor profituri impozabile care să permită stingerea creantei privind impozitul pe profit amanat.

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

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

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

Datoriile privind impozitul amanat sunt recunoscute pentru diferențele temporare impozabile rezultate cu privire la investițiile în filiale, cu excepția cazului în care Grupul este în măsură să controleze reluarea diferenței temporare și este probabil ca diferența temporară să nu se va relua în viitorul apropiat.

- Taxe aferente vânzării

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

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

**ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016**

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Valoarea neta a taxei de recuperat sau de platit catre autoritatea fiscală este inclusă în valoarea creantelor sau a datorilor din situația pozitiei financiare.

w) Dividende

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

x) Transformari in moneda straina

Grupul își translatează tranzacțiile și soldurile în moneda străină, în moneda funcțională prin aplicarea cursului de schimb dintre moneda funcțională și moneda străină la data tranzacției la suma în valută. Diferențele de curs valutar rezultate din convertirea activelor și pasivelor monetare sau raportarea acestora la cursuri diferite de cele la care au fost initial înregistrate în cursul perioadei, sau raportate în situații financiare anterioare sunt recunoscute în contul de profit și pierdere consolidat în perioada în care apar.

y) Instrumente Financiare Derivate

Grupul achiziționează prin contract titeli și produse petroliere și le vinde la o dată de livrare ulterioară. Aceste contracte expun Grupul, în primul rand la riscul modificării valorii de piata a titelui și produselor petroliere. Deasemenea Grupul utilizează instrumente financiare (în principal opțiuni, contracte swap-uri și futures), pentru acoperirea împotriva riscurilor asociate fluctuației cursului valutar.

În cazul derivativelor legate de cursul de schimb, Grupul tratează partea nerealizată ca Instrumente Financiare Derivate Active/Datorii în situația pozitiei financiare cu un impact corespunzător asupra cheltuielilor financiare. Folosirea instrumentelor financiare derivate este reglementată de politicile Grupului aprobată de Consiliul de Administrație, care reglementează principiile folosirii instrumentelor financiare derivate.

Grupul calculează castigul sau/si pierderea neta a acestor instrumente pentru pozitiile deschise zilnic.

Instrumentele financiare derivate sunt evaluate initial la valoarea justă de la data contractului și sunt reevaluate la valoarea justă de la datele de raportare ulterioare.

Modificarea valorii juste a instrumentelor financiare concepute și eficiente în acoperirea riscului fluxurilor de numerar sunt recunoscute direct în capitalurile proprii, iar parteua ineficientă a acestor instrumente financiare este recunoscută în contul de profit și pierdere al perioadei.

În ceea ce privește acoperirea riscului asociat tranzacțiilor preconizate, politica Grupului este de a folosi instrumente financiare de acoperire a riscului fluxului de numerar. Dacă rezultatul procesului de acoperire a riscurilor este recunoscut ca un activ sau pasiv, în acel moment castigurile și pierderile asociate care au fost recunoscute ca și capital sunt incluse în valoare initială a activului sau pasivului. Pentru operațiunile care nu rezulta în recunoașterea unui activ sau pasiv, sumele recunoscute anterior ca și capitaluri sunt recunoscute în contul de profit și pierdere al perioadei în care elementele pentru care s-a facut operațiunea de acoperire a riscurilor au fost recunoscute ca venituri sau cheltuieli.

Modificarea valorii juste a instrumentelor derivative, care nu sunt utilizate în acoperirea riscului fluxului de numerar, sunt recunoscute în profit sau pierdere în perioada aferentă acestor tranzacții.

Pentru contractele de tip futures (atât contracte de vânzare cât și cumpărare), utilizate pentru produsele petroliere, veniturile și cheltuielile realizate sau nerealizate sunt incluse în costul aferent vânzării produselor pentru perioada aferentă (vezi Nota 18).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2a))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

z) Drepturi de emisie

Operatiunilor de rafinare și petrochimie ale Groupului i-au fost alocate cote premise de emisii de CO₂. Pentru perioada 2013-2020 cotele au fost validate de către Uniunea Europeană și sunt posteate pe site-ul Ministerului Mediului Roman. Rompetrol Rafinare a primit alocarea pentru 2016, iar cea pentru 2017 a fost primită la 24 februarie 2017. Grupul își contabilizează datoria aferentă acestor emisii folosind metoda datoriei nete. Emisiile actuale nu se așteaptă să depasească certificatele pe care Grupul le are în conturile sale din Registrul Comunitar CO₂ la momentul anual de conformitate (aprilie 2017). Datoria este recunoscută numai în momentul în care emisiile actuale depasesc cota alocată pentru companiile respective. Venitul este recunoscut numai atunci când certificatele în exces sunt vândute pe piață.

aa) Active și datorii contingente

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

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

3. IMOBILIZARI NECORPORALE

Sume exprimate in USD

	Programe informatiche	Altele	Imobilizari necorporate în curs	Total
Cost				
Sold initial la 1 ianuarie 2015	33.011.787	38.803.764	2.569.470	74.385.021
Cresteri	62.430	7.967	404.906	475.303
Transferuri din imobilizari în curs	342.075	333.233	(675.308)	-
Reduceri	-	(471.408)	-	(471.408)
Transferuri și reclasificări*	111.970	(136.828)	58.340	33.482
Sold final la 31 decembrie 2015	33.528.262	38.536.728	2.357.408	74.422.398
Cresteri	2.418	63.716	1.790.316	1.856.450
Transferuri din imobilizari în curs	(72.269)	170.836	(98.567)	-
Reduceri	-	-	-	-
Transferuri și reclasificări*	-	-	(26.805)	(26.805)
Sold final la 31 decembrie 2016	33.458.411	38.771.280	4.022.352	76.252.043
Amortizare cumulată				
Sold initial la 1 ianuarie 2015	(32.047.185)	(34.342.614)	(523.380)	(66.913.179)
Amortizare înregistrată în cursul anului	(468.697)	(832.738)	-	(1.301.435)
Amortizarea aferentă imobilizărilor scoase din evidență	-	471.408	-	471.408
Transferuri și reclasificări*	-	-	-	-
Sold final la 31 decembrie 2015	(32.515.882)	(34.703.944)	(523.380)	(67.743.206)
Amortizare înregistrată în cursul anului	(552.315)	(690.760)	-	(1.243.075)
Amortizarea aferentă imobilizărilor scoase din evidență	158.713	(158.713)	-	-
Sold final la 31 decembrie 2016	(32.909.484)	(35.553.417)	(523.380)	(68.986.281)
Valoare contabilă netă				
La data de 31 decembrie 2015	1.012.380	3.832.784	1.834.028	6.679.192
La data de 31 decembrie 2016	548.927	3.217.863	3.498.972	7.265.762

*) Include transferuri de proprietate, imobilizări corporate, reclasificări între categorii și alte ajustări

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

3. IMOBILIZARI NECORPORALE (continuare)

Cea mai mare parte din „Altele” (imobilizari necorporale) se referă la licente.

In 2016, din totalul achizițiilor de 1,85 milioane USD, 1,54 milioane USD (6,63 milioane RON) se referă la licente și software pentru echipamente din Rompetrol Rafinare.

Sume exprimate in RON

	Programe informatiche	Altele	Imobilizari necorporale in curs	Total
Cost				
Sold initial la 1 ianuarie 2015	142.059.623	166.984.238	11.057.200	320.101.061
Cresteri	268.655	34.284	1.742.432	2.045.371
Transferuri din imobilizari in curs	1.472.051	1.434.002	(2.906.053)	-
Reduceri	-	(2.028.610)	-	(2.028.610)
Transferuri si reclasificari*	481.841	(588.812)	251.055	144.084
Sold final la 31 decembrie 2015	144.282.170	165.835.102	10.144.634	320.261.906
Cresteri	10.405	274.189	7.704.267	7.988.861
Transferuri din imobilizari in curs	(310.995)	735.159	(424.164)	-
Reduceri	-	-	-	-
Transferuri si reclasificari*	-	-	(115.350)	(115.350)
Sold final la 31 decembrie 2016	143.981.580	166.844.450	17.309.387	328.135.417
Amortizare cumulata				
Sold initial la 1 ianuarie 2015	(137.908.651)	(147.786.571)	(2.252.261)	(287.947.483)
Amortizare inregistrata in cursul anului	(2.016.944)	(3.583.521)	-	(5.600.465)
Amortizarea aferenta imobilizarilor scoase din evidenta	-	2.028.610	-	2.028.610
Transferuri si reclasificari*	-	-	-	-
Sold final la 31 decembrie 2015	(139.925.595)	(149.341.482)	(2.252.261)	(291.519.338)
Amortizare inregistrata in cursul anului	(2.376.777)	(2.972.548)	-	(5.349.325)
Amortizarea aferenta imobilizarilor scoase din evidenta	-	-	-	-
Sold final la 31 decembrie 2016	682.990	(682.990)	-	-
Valoare contabila neta				
La data de 31 decembrie 2015	4.356.575	16.493.620	7.892.373	28.742.568
La data de 31 decembrie 2016	2.362.198	13.847.430	15.057.126	31.266.754

4. FOND COMERCIAL

Valoarea contabila a fondului comercial la data de 31 decembrie 2016 și 2015 a fost de USD 82.871.706 (RON: 356.621.813).

Intreaga valoare contabila a fondului comercial a fost alocată pentru Unitatea Generatoare de Numerar Downstream Romania. Celelalte două unități generatoare de numerar ale Grupului sunt: Rafinariile și Petrochimia.

Unitatea generatoare de numerar Downstream Romania cuprinde activitățile de retail și en gros ale Rompetrol Downstream SRL și activitatea en gros susținută de depozitele de stocare detinute de Rom Oil S.A.

Test de deprecieri

Grupul a efectuat un test de deprecieri în ceea ce privește valoarea fondului comercial la 31 decembrie 2016 pentru unitatea generatoare de numerar Downstream Romania. În baza acestui test, nu a fost identificată nici o deprecierie a valorii fondului comercial. Pentru detalii suplimentare consultați nota 6.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea Nota 2e))

5. IMOBILIZARI CORPORALE
Sume exprimate in USD

	Terenuri si cladiri	Instalarii si echipamente	Autovehicule si altele	Imobilizari corporale in curs	Total
Cost					
La 1 ianuarie 2015	954.091.926	1.081.202.604	116.250.704	80.485.327	2.232.030.561
Achiziții	17.630	326.331	435.119	125.232.778	126.011.858
Transferuri din imobilizari în curs	14.866.205	108.154.495	8.808.609	(131.829.309)	-
lesiri	(24.589)	(1.083.768)	(2.733.853)	-	(3.842.210)
Transferuri și reclasificări*	(816.911)	833.153	(632)	(73.096)	(57.486)
La 31 decembrie 2015	968.134.261	1.189.432.815	122.759.947	73.815.700	2.354.142.723
Achiziții	-	105.966	988.499	58.491.759	59.586.224
Transferuri din imobilizari în curs	11.851.455	12.568.200	4.443.607	(28.863.262)	-
lesiri	(1.532.984)	(9.996.145)	(3.086.799)	(19.962)	(14.635.890)
Transferuri și reclasificări*	(8.347)	(26.084)	34.431	(118.839)	(118.839)
La 31 decembrie 2016	978.444.385	1.192.084.752	125.139.685	103.305.396	2.398.974.218
Amortizarea cumulată & Ajustari de deprecieri					
La 1 ianuarie 2015	(434.272.715)	(547.842.863)	(93.309.322)	(28.923.732)	(1.104.348.632)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(25.677.748)	(47.601.140)	(4.827.501)	-	(78.106.389)
Amortizarea aferentă activelor cedate	6.960	1.073.175	2.494.033	-	3.574.168
Ajustari de deprecieri	430.745	(412.717)	631	-	18.659
Transferuri și reclasificări*	430.745	(412.717)	631	-	18.659
La 31 decembrie 2015	(459.512.758)	(594.783.545)	(95.642.159)	(28.923.732)	(1.178.862.194)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(26.044.186)	(63.416.506)	(5.074.257)	-	(94.534.949)
Amortizarea aferentă activelor cedate	576.718	9.953.103	2.392.487	-	12.922.308
Ajustari de deprecieri	-	-	-	(351.877)	(351.877)
Transferuri și reclasificări*	(141.778)	124.973	16.212	-	(593)
La 31 decembrie 2016	(485.122.004)	(648.121.975)	(98.307.717)	(29.275.609)	(1.260.827.305)
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2015	508.621.503	594.649.270	27.117.788	44.891.968	1.175.280.529
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2016	493.322.381	543.962.777	26.831.968	74.029.787	1.138.146.913

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

5. IMOBILIZARI CORPORALE (continuare)

Sume exprimate in RON

	Terenuri si cladiri	Instalarii si echipamente	Autovehicule si altele	Imobilizari corporale in curs	Total
Cost					
La 1 ianuarie 2015	4.105.743.785	4.652.739.166	500.261.655	346.352.508	9.605.097.114
Achiziții	75.867	1.404.300	1.872.448	538.914.214	542.266.829
Transferuri din imobilizari in curs	63.973.740	465.421.238	37.906.087	(567.301.065)	-
lesiri	(105.814)	(4.663.779)	(11.764.590)	-	(16.534.183)
Transferuri si reclasificari*	(3.515.413)	3.585.307	(2.720)	(314.554)	(247.380)
La 31 decembrie 2015	4.166.172.165	5.118.486.232	528.272.880	317.651.103	10.130.582.380
Achiziții	-	456.003	4.253.808	251.707.587	256.417.398
Transferuri din imobilizari in curs	51.000.366	54.084.735	19.122.174	(124.207.275)	-
lesiri	(6.596.890)	(43.016.411)	(13.283.422)	(85.902)	(62.982.625)
Transferuri si reclasificari*	(35.920)	(112.247)	148.167	(511.401)	(511.401)
La 31 decembrie 2016	4.210.539.721	5.129.898.312	538.513.607	444.554.112	10.323.505.752
Amortizarea cumulata & Ajustari de deprecieri					
La 1 ianuarie 2015	(1.868.805.774)	(2.357.532.192)	(401.538.005)	(124.467.496)	(4.752.343.467)
Charge for the year	(110.499.053)	(204.841.986)	(20.774.185)	-	(336.115.224)
Amortizarea aferenta activelor cedate	29.951	4.618.194	10.732.572	-	15.380.717
Ajustari de deprecieri	-	-	-	-	-
Transferuri si reclasificari*	1.853.625	-1.776.045	2.715	-	80.295
La 31 decembrie 2015	(1.977.421.251)	(2.559.532.029)	(411.576.903)	(124.467.496)	(5.072.997.679)
Amortizarea inregistrata in cursul anului	(112.075.946)	(272.900.250)	(21.836.051)	-	(406.812.247)
Amortizarea aferenta activelor cedate	2.481.791	42.831.188	10.295.589	-	55.608.568
Ajustari de deprecieri	-	-	-	(1.514.232)	(1.514.232)
Transferuri si reclasificari*	(610.113)	537.797	69.765	-	(2.551)
La 31 decembrie 2016	(2.087.625.519)	(2.789.063.294)	(423.047.600)	(125.981.728)	(5.425.718.141)
Valoarea contabila neta la 31 decembrie 2015	2.188.750.914	2.558.954.203	116.695.977	193.183.607	5.057.584.701
Valoarea contabila neta la 31 decembrie 2016	2.122.914.202	2.340.835.018	115.466.007	318.572.384	4.897.787.611

In 2016, transferurile si reclasificările in valoare de 0,132 milioane USD (RON 0,567 milioane) reprezinta transferuri in imobilizari necorporale, reclasificari intre categorii si alte ajustari.

- *Imobilizari in curs*

In anul 2016 in Rompetrol Downstream au fost puse in functiune imobilizari in valoare de 6,1 milioane USD (2015: 6,2 milioane USD) pentru proiectul de rebranding pentru modernizarea statiilor Downstream.

In anul 2016 din totalul achizițiilor de imobilizari in curs, cele mai semnificative se refera la Rompetrol Rafinare: programe de optimizare specifica in rafinarie in valoare de 7,65 milioane USD, autorizari ISCIR in valoare de 4,93 milioane USD, reabilitare rezervor in valoare de 4,3 milioane USD, revizie rafinarie pentru anul 2017 in valoare de 3 milioane USD. O parte din aceste proiecte a fost transferata in imobilizari corporale.

In anul 2016 principalele proiecte ramase in imobilizari in curs se refera la la reabilitarea rezervoarelor in valoare de 7,9 milioane USD, cheltuieli privind autorizatii ISCIR in valoare de 5 milioane USD, proiecte specifice de optimizare ale rafinariei in 2016 in valoare de 5,8 milioane USD, si revizie rafinarie 2017 in valoare de 2,8 milioane USD, pentru Rompetrol Rafinare SA.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

5. IMOBILIZARI CORPORALE (continuare)

In anul 2015 aditiile de imobilizari in curs cuprind in principal revizia generala a rafinariei (72 milioane USD), lucrari pentru extinderea autorizatiei pentru echipamentele statice ISCIR (16 milioane USD).

Tot in 2015 au fost puse in functiune imobilizari in valoare de 88 milioane USD pentru revizia generala a rafinariei, impreuna cu lucrarile pentru prelungirea autorizatiei pentru echipamentele statice ISCIR, 11,2 milioane USD pentru instalarea sistemului de reducerea particulelor de gaze arse din instalatia de Cracare Catalitica, 2,8 milioane USD pentru extinderea functionalitatii echipamentelor statice din rafinarie, 1,7 milioane USD pentru executarea unei dragari eficiente, in scopul de a restabili adancimea de proiect a apei in Portul Midia.

- *lesiri*

In 2016, din totalul activelor cedate in valoare de 14,6 milioane USD, 9,5 milioane USD reprezinta schimbarea catalizatorilor pentru Rompetrol Rafinare S.A. si 4,9 milioane USD reprezinta casari pentru Rompetrol Downstream.

In 2015, din totalul activelor cedate in valoare de 3,8 milioane USD, 1 milion USD reprezinta casari pentru Rompetrol Rafinare S.A. si 1,98 milioane USD reprezinta casari pentru Rompetrol Downstream.

- *Capitalizarea costurilor de indatorare*

Grupul isi finanteaza parte din activitate prin imprumuturi, astfel costul de indatorare aferent achizițiilor de active este capitalizat in costul activului. Pentru anii incheiati la data de 31 decembrie 2016 si respectiv 31 decembrie 2015 nu au fost contractate credite in mod specific pentru investitii - nu au fost capitalizate costuri de indatorare.

- *lesiri aferente vanzarii de subsidiare si lichidari*

In 2016 si 2015 nu au avut loc vanzari de subsidiare.

- *Deprecierea*

Grupul efectueaza anual evaluarea privind ajustarile de depreciere pentru fiecare entitate in functie de considerente specifice, si luand in calcul estimari ale fluxurilor de numerar viitoare. Grupul a efectuat un test de depreciere in ceea ce priveste valoarea imobilizarilor corporale la 31 decembrie 2016 pentru unitatile generatoare de numerar detaliate mai jos in Nota 6.

- *Mijloace fixe gajate*

Grupul a gajat imobilizari corporale in valoare neta aproximativa de 420,29 milioane USD (2015: USD 393,89 milioane USD) pentru asigurarea facilitatilor de credit acordate entitatilor din Grup.

6. TESTUL DE DEPRECIERE

Grupul a efectuat un test de depreciere in ceea ce priveste valoarea fondului comercial si a valorii contabile a imobilizarilor corporale la 31 decembrie 2016 pentru unitatile generatoare de numerar detaliate mai jos. In baza acestui test efectuat, nu a fost identificata nici o depreciere de inregistrat.

La 31 decembrie 2016 valoarea neta contabila pentru unitatile generatoare de numerar este urmatoarea: Rafinare 815 milioane USD, Petrochimie 110 milioane USD, Downstream 192 milioane USD.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

6. TESTUL DE DEPRECIERE (continuare)

Rafinariile Rompetrol

Unitatea Generatoare de Numerar Rafinariile Rompetrol include operațiunile Rafinăriei Petromidia și a Rafinăriei Vega. Valoarea recuperabilă a unității Rompetrol Refineries s-a determinat pe baza valorii juste mai puțin cheltuielile ocasionate de vânzare, folosind bugetele financiare aprobată de conducerea senioară, acoperind o perioadă de cinci ani. Rata de actualizare aplicată proiectilor privind fluxurile de numerar este de 9,6% (2015: 9,8%), iar fluxurile din afara perioadei de 5 ani sunt extrapolate folosindu-se o rată de creștere de 1,5%, care este identică cu rată medie a creșterii pe termen lung specifică industriei. Rată de capitalizare folosită pentru valorile reziduale este de 8,1% (2015: 8,3%).

Petrochemicals

Petrochemicals UGN include activitatea petrochimică a grupului care este inclusă în Rompetrol Rafinare S.A., entitate legală, implicată în producția și distribuția de olefine din România.

Suma recuperabilă din partea unității Petrochemicals s-a determinat pe baza valorii juste mai puțin cheltuielile ocasionate de vânzare, folosind bugetele financiare aprobată de conducerea senioară, acoperind o perioadă de cinci ani. Rata de actualizare aplicată proiectilor privind fluxurile de numerar este de 9,6% (2015: 9,8%), iar fluxurile din afara perioadei de 5 ani sunt extrapolate folosindu-se o rată de creștere de 1,5%, care este identică cu rată medie a creșterii pe termen lung specifică industriei. Rată de capitalizare folosită pentru valorile reziduale este de 8,1% (2015: 8,3%).

Downstream Romania

Unitatea generatoare de numerar Downstream Romania cuprinde activitățile de retail și en gros ale Rompetrol Downstream SRL și activitatea en gros susținută de depozitele de stocare detinute de Rom Oil S.A.

Valoarea recuperabilă a unității generatoare de numerar a Downstream Romania a fost determinată în baza valorii juste mai puțin cheltuielile ocasionate de vânzare, utilizând bugetele financiare aprobată de managementul Grupului care acoperă o perioadă de cinci ani, având ipoteze macroeconomice și privind piata produselor rafinate similară unității generatoare de numerar Rafinare. Rata de actualizare utilizată pentru proiectile de fluxuri de numerar este 9,6% (2015: 9,8%), iar fluxurile de numerar aferente perioadelor viitoare care depășesc perioada initială de cinci ani au fost extrapolate folosind o rată de creștere de 1,5%, identică cu rată medie de creștere pe termen lung specifică industriei. Rată de capitalizare utilizată pentru valorile reziduale este de 8,1% (2015: 8,3%).

Ipoteze cheie folosite în calculele valorii juste mai puțin cheltuielile ocasionate de vânzare

Ipotezele cheie folosite în calculele valorii juste minus costurile de vânzare pentru cele de mai sus sunt:

- Profit operational
- Rate de actualizare;
- Rata de creștere folosită pentru a extrapola fluxurile de numerar din afara perioadei bugetului.

S-au aplicat următoarele marje ale profitului din exploatare pe baza veniturilor nete pentru unitatele relevante generatoare de numerar:

	2017	2018	2019	2020	2021
Rafinariile	2,1%	2,6%	5,5%	4,9%	5,6%
Petrochemicals	-0,9%	-0,8%	2,7%	0,3%	3,4%
Downstream Romania	2,7%	2,6%	4,4%	4,0%	3,9%

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea Nota 2e))

6. TESTUL DE DEPRECIERE (continuare)

Ratele de actualizare reflectă estimările curente de piață cu privire la riscurile specifice unitătilor generatoare de numerar. Rata de actualizare a fost estimată în baza mediei ponderate a costului mediu al capitalului în industria specifică. Aceasta rata a fost ulterior ajustată pentru a reflecta evaluarea de piață a oricărui risc specific unității generatoare de numerar pentru care estimările viitoare de fluxuri de numerar nu au fost deja ajustate.

Ratele de creștere estimate – Ratele se bazează pe rate publicate în studii specifice industriei.

Sensibilitatea la modificarea ipotezelor

Referitor la evaluarea valorii justă mai puțin cheltuielile ocasionate de vânzare pentru unitatea generatoare de numerar, conducerea consideră că este foarte puțin probabil ca posibile modificări rezonabile a ipotezelor în care valoarea contabilă a unității ar fi mai mare decât valoarea să recuperabilă, cu excepția celor prezentate în continuare:

Rafinariile Rompetrol

Pragul de rentabilitate al modelului actual se obține prin reducerea profitului din exploatare cu 48,1%, obținându-se următoarele marje brute de profit operational:

	2017	2018	2019	2020	2021
Pragul de rentabilitate al marjei profitului operational	1,1%	1,3%	2,8%	2,6%	2,9%

Petrochemicals

Pragul de rentabilitate al modelului actual se obține prin reducerea profitului din exploatare cu 62,5%, obținându-se următoarele marje brute de profit operational:

	2017	2018	2019	2020	2021
Pragul de rentabilitate al marjei profitului operational	-0,3%	-0,3%	1,0%	0,1%	1,3%

Downstream Romania

Pragul de rentabilitate al modelului actual se obține prin reducerea profitului din exploatare cu 67,2%, obținându-se următoarele marje brute de profit operational:

	2017	2018	2019	2020	2021
Pragul de rentabilitate al marjei profitului operational	0,9%	0,8%	1,5%	1,3%	1,3%

* Marjele de profit operationale au fost recalculate folosind venitul net

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

7. IMOBILIZARI FINANCIARE

a) Investitii in filialele consolidate

Detalii privind filialele consolidate la 31 decembrie 2016 si 2015 sunt dupa cum urmeaza:

Societate	Domeniu de activitate	Participare efectiva la 31 decembrie 2016	Control la 31 decembrie 2016	Participare efectiva la 31 decembrie 2015	Control la 31 decembrie 2015
Rompetroil Downstream S.R.L.	Vanzari de carburanti en detail	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Rom Oil S.A.	Vanzari de carburanti en gros; depozitare carburanti	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Rompetroil Logistics S.R.L.	Operatiuni logistice	66,19%	100,00%	66,19%	100,00%
Rompetroil Petrochemicals S.R.L.	Fabricarea produselor petrochimice	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Rompetroil Quality Control S.R.L.	Controlul calitatii produselor petroloiere	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Rompetroil Gas S.R.L.	Vanzari de gaze petroliere lichefiate	66,19%	100,00%	66,19%	100,00%

Dreptul efectiv de proprietate al Grupului ia in considerare participarea indirecta ponderata cu gradul de detinere de catre Grup a actionarului indirect si acest procent este folosit in consolidare, in timp ce controlul unei entitati ia in considerare intregul interes controlat direct si indirect.

b) Investitii disponibile in vederea vanzarii

	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Alte investitii	18.583	18.583	79.968	79.968
Total	18.583	18.583	79.968	79.968

Alte investitii se refera la investitii in companii din Romania, detinute pe termen lung, pentru potentialul de crestere.

8. STOCURI, NET

	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Titei si alte materii prime	110.510.568	66.761.850	475.560.127	287.296.269
Produse finite	69.858.959	74.425.417	300.624.058	320.274.897
Productie in curs de executie	28.704.734	16.533.052	123.525.082	71.146.683
Piese de schimb	16.612.033	17.037.964	71.486.562	73.319.470
Alte materiale consumabile	5.583.758	5.032.259	24.028.586	21.655.320
Marfuri	6.787.215	6.553.792	29.207.422	28.202.933
Alte stocuri	8.725.268	8.867.371	37.547.446	38.158.958
Provizioane pentru deprecierea stocurilor	(16.690.970)	(19.479.973)	(71.826.251)	(83.828.168)
	230.091.565	175.731.732	990.153.032	756.226.362

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

8. STOCURI, NET (continuare)

Miscarea provizionului pentru stocuri in anul 2016 si 2015 este prezentata mai jos:

	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Provizion la 1 ianuarie	(19.479.973)	(55.905.241)	(83.828.168)	(240.577.024)
Provizion de inregistrat	(6.103.255)	(7.139.391)	(26.264.137)	(30.722.941)
Reduceri	111.172	195.573	478.406	841.609
Reluarea provizionului	8.781.086	43.369.086	37.787.648	186.630.188
Provizion la 31 decembrie	(16.690.970)	(19.479.973)	(71.826.251)	(83.828.168)

Provizioanele pentru stocuri reprezinta in principal provizioane pentru valoarea realizabila neta aferenta rafinariilor si petrochimiei.

In scopul de garantare a facilitatilor bancare Grupul a gajat stocuri in valoare de 170,16 milioane USD (2015: 182,93 milioane USD).

9. CREEANTE COMERCIALE SI ALTE CREEANTE

Dupa cum se mentioneaza in Nota 1, Societatea mama si filialele ei fac parte din KMG International Group Soldurile cu partile afiliate sunt prezentate in Nota 24.

	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Creante comerciale	252.476.726	238.384.665	1.086.483.095	1.025.840.729
Avansuri platite furnizorilor	9.141.906	8.086.603	39.340.364	34.799.079
Debitori diversi	31.018.813	31.935.506	133.483.258	137.428.063
TVA de recuperat	71.450	11.457	307.471	49.303
Alte creante	87.603.703	133.631.629	376.985.015	575.056.989
Provizioane pentru deprecierea creantelor-clienti	(92.735.110)	(93.925.432)	(399.066.999)	(404.189.312)
	287.577.488	318.124.428	1.237.532.204	1.368.984.851

Miscarea provizionului de mai sus este prezentata mai jos si in nota 20.

In categoria debitori diversi in anul 2016 sunt inclusi 20,99 milioane USD (2015: 22,79 milioane USD) pentru plata efectuata de catre Rompetrol Rafinare pentru taxe anti-dumping si compensatorii in legatura cu importul de biodiesel; si 2,75 milioane USD (2015: 2,85 milioane USD) pentru datorii si penalitati aferente platite catre ANAF, ca urmare a raportului general de inspectie fiscală care acopera perioada 2007-2010, precum si o suma suplimentara de 3,2 milioane USD (2015: 3,3 milioane USD) pentru plata efectuata de catre Rompetrol Rafinare catre Primaria Navodari ca urmare a controlul fiscal privind impozitele locale (in ceea ce priveste reevaluarea cladirilor) (a se vedea nota 27).

Din soldul pentru alte creante in suma de 87,61 milioane USD, 24,74 milioane USD (2015: 22,77 milioane USD) se refera la amenda data de Consiliul Concurentei pentru Rompetrol Downstream si 24,4 milioane USD fac referinta la creante cash pooling in: Rompetrol Downstream (15,4 milioane USD), Rompetrol Gas (8,34 milioane USD) si Rompetrol Quality Control (0,61 milioane USD), De asemenea in alte creante intra si accize de primit pentru Rompetrol Rafinare in suma de 13,08 milioane USD (2015: 15,7 milioane USD).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

9. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE (continuare)

	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Debitori diversi	31.018.813	31.935.506	133.483.258	137.428.063
Alte creante	87.603.703	133.631.629	376.985.015	575.056.989
Ajustari de valoare pentru deprecierea creantelor pentru debitorii diversi si alte creante	(26.520.402)	(25.723.791)	(114.125.244)	(110.697.188)

Din suma totala de pe linia de alte creante si debitori diversi in valoare de 118,6 milioane USD (2015: 165,5 milioane USD), 26,52 milioane USD sunt provizionati (2015: 25,72 milioane USD provizionati).

Miscarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor clienti este dupa cum urmeaza:

	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Sold la inceputul anului	(93.925.432)	(100.649.376)	(404.189.312)	(433.124.460)
Ajustari de valoare pentru deprecierea creantelor	(1.347.495)	(25.950.819)	(5.798.675)	(111.674.159)
Provizioane reversate	2.049.147	21.844.146	8.818.094	94.001.913
Diferente de curs valutar	488.670	10.830.617	2.102.894	46.607.394
Sold la sfarsitul anului	(92.735.110)	(93.925.432)	(399.066.999)	(404.189.312)

La 31 decembrie analiza pe scadente a creantelor comerciale este urmatoarea:

	USD	Trecute de scadenta dar neprovizionate					
		Nici trecute de scadenta nici provizionate					
		Total	1-30 zile	30-60 zile	60-90 zile	90-120 zile	>120 zile
2016	186.262.018	101.005.281	23.216.368	9.435.088	6.666.049	5.063.161	40.876.071
2015	170.183.024	98.832.805	21.489.207	9.616.079	5.976.372	4.133.587	30.134.974

	RON	Trecute de scadenta dar neprovizionate					
		Nici trecute de scadenta nici provizionate					
		Total	1-30 zile	30-60 zile	60-90 zile	90-120 zile	>120 zile
2016	801.541.340	434.656.024	99.906.996	40.602.014	28.686.009	21.788.301	175.901.996
2015	732.348.605	425.307.207	92.474.504	41.380.873	25.718.122	17.788.065	129.679.834

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

9. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE (continuare)

La 31 decembrie 2016, creante comerciale la valoarea initială de 66,42 milioane USD (2015: 68,2 milioane USD) au fost considerate incerte și provizionate. Mai jos se regăsește miscarea provizionului pentru creante:

	Provizionate individual	Provizionate colectiv	Total
	USD	USD	USD
La 1 ianuarie 2015	55.919.403	18.083.069	74.002.472
Constituiri in an	1.597.230	1.516.834	3.114.064
Sume neutilizate si reluate in perioada	(741.809)	(313.769)	(1.055.578)
Diferente de curs valutar	(5.663.895)	(2.195.422)	(7.859.317)
La 31 decembrie 2015	51.110.929	17.090.712	68.201.641
Constituiri in an	949.986	395.857	1.345.843
Sume neutilizate si reluate in perioada	(262.489)	(721.003)	(983.492)
Diferente de curs valutar	(1.400.328)	(948.956)	(2.349.284)
La 31 decembrie 2016	50.398.098	15.816.610	66.214.708
	Provizionate individual	Provizionate colectiv	Total
	RON	RON	RON
La 1 ianuarie 2015	240.637.967	77.816.872	318.454.839
Constituiri in an	6.873.360	6.527.392	13.400.752
Sume neutilizate si reluate in perioada	(3.192.227)	(1.350.242)	(4.542.469)
Diferente de curs valutar	(24.373.439)	(9.447.559)	(33.820.998)
La 31 decembrie 2015	219.945.661	73.546.463	293.492.124
Constituiri in an	4.088.073	1.703.491	5.791.564
Sume neutilizate si reluate in perioada	(1.129.569)	(3.102.692)	(4.232.261)
Diferente de curs valutar	(6.026.031)	(4.083.641)	(10.109.672)
La 31 decembrie 2016	216.878.134	68.063.621	284.941.755

Creante comerciale în valoare de 132,18 milioane USD (568,8 milioane RON) la 31 decembrie 2016, respectiv în valoare de 145,01 milioane USD (601,46 milioane RON) la 31 decembrie 2015, sunt gajate în vederea obținerii de facilități de credit (vezi Notele 12 și 15).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

10.CASA SI CONTURI LA BANCI

	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Conturi la banchi	14.472.800	5.115.560	62.280.800	22.013.789
Casa	1.196.646	979.233	5.149.527	4.213.933
Alte valori si avansuri de trezorerie	140.852	632.286	606.128	2.720.916
	15.810.298	6.727.079	68.036.455	28.948.638

In conturile la banchi sunt incluse 1,54 milioane USD (6,63 milioane RON) la 31 decembrie 2016, respectiv 0,74 milioane USD (3,09 milioane RON) la 31 decembrie 2015, reprezentand numerar garantat pentru anumite facilitati de credit (vezi Nota 12 si nota 15). Alte valori de trezorerie reprezinta in cea mai mare parte cecuri ce urmeaza a fi incasate.

11.CAPITAL SOCIAL

La 31 decembrie 2016 si 2015, capitalul social consta din 44,109,205,726 de actiuni ordinare, autorizate, emise si in intregime varsate, cu o valoare nominala de 0,1 RON fiecare.

Structura actionariatului la 31 decembrie 2016:

Actionari	Procent detinut (%)	Sume statutare in [RON]	Sume conform IFRS [USD]	Sume conform IFRS [RON]
KMG International NV	48,11%	2.122.250.642	704.057.130	3.029.769.048
Statul roman reprezentat de Ministerul Energiei	44,70%	1.971.500.905	654.045.871	2.814.555.597
Rompetroil Financial Group S.R.L.	6,47%	285.408.308	94.684.271	407.454.823
Rompetroil Well Services S.A.	0,05%	2.198.030	729.197	3.137.953
Altii (nici Statul, nici grupul KMGI)	0,67%	29.562.686	9.807.428	42.204.305
Total	100%	4.410.920.571	1.463.323.897	6.297.121.726

Structura actionariatului la 31 decembrie 2015:

Actionari	Procent detinut (%)	Sume statutare in [RON]	Sume conform IFRS [USD]	Sume conform IFRS [RON]
KMG International NV	48,11%	2.122.250.642	704.057.130	3.029.769.048
Statul roman reprezentat de Ministerul Energiei, Intreprinderilor Mici si Mijlocii si Mediului de Afaceri	44,70%	1.971.500.905	654.045.871	2.814.555.597
Rompetroil Financial Group S.R.L.	6,47%	285.408.308	94.684.271	407.454.823
Rompetroil Well Services S.A.	0,05%	2.198.030	729.197	3.137.953
Altii (nici Statul, nici grupul KMGI)	0,67%	29.562.686	9.807.428	42.204.305
Total	100%	4.410.920.571	1.463.323.897	6.297.121.726

Valoarea totala a capitalului social al Rompetrol Rafinare SA nu s-a modificat in 2016 si 2015.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

11.CAPITAL SOCIAL (continuare)

Prime de capital si efectul transferurilor cu actionarii

Primele de capital și efectul transferurilor cu actionarii sunt rezultatul conversiei obligațiunilor în acțiuni ordinară la 30 septembrie 2010 în favoarea Statului Român, reprezentat de Ministerul de Finanțe, prin Ordonanta de Urgență ("OUG") 118/2003 ratificată prin Legea 89/2005.

Aceste tranzacții au dus la înregistrarea unui impact asupra rezervei Efectul transferurilor cu actionarii în valoare de 596,83 milioane USD și a primei de capital în valoare de 74 milioane USD.

Imprumut Hibrid

În anul 2012, 800 milioane USD din soldul total al imprumutului acordat de KMG International NV a fost convertit într-un imprumut hibrid negarantat rambursabil la 51 de ani. În cursul anului 2013 imprumutul hibrid a fost suplimentat cu 200 milioane USD (150 milioane USD pentru Rompetrol Rafinare și 50 milioane USD pentru Rompetrol Downstream) atingând valoarea de 1,000 milioane USD. Imprumutul este subordonat oricărui datorie prezente și viitoare al companiilor. La scadenta creditul poate fi rambursat în numerar sau convertit integral sau parțial în acțiuni. Rata dobânzii pentru acest imprumut este 15% din valoarea totală a indicatorului EBIT (profitul operational) și se calculează și devine platibilă numai dacă se indeplinesc cumulativ condițiile de mai jos:

- ✓ Societatea înregistrează în an profit net după impozitare
- ✓ Societatea va fi în masura să distribuie dividende în conformitate cu legislația română

12.IMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG DE LA BANCI

	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Unicredit Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank Rompetrol Downstream; soldul este format din două credite diferite exprimate în EUR și USD. Scadenta creditelor este 23 aprilie 2018.	127.850.463	143.321.980	550.178.897	616.757.477
Unicredit Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank Rompetrol Rafinare; soldul este format din două credite diferite exprimate în EUR și USD. Scadenta creditelor este 23 aprilie 2018.	65.556.435	72.365.077	282.109.007	311.408.636
Suma platibilă într-un an aferentă creditelor pe termen lung	(244.093)	(374.555)	(1.050.404)	(1.611.823)
Total	193.162.805	215.312.502	831.237.500	926.554.290
	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Un an sau mai puțin - principal	244.093	374.555	1.050.404	1.611.823
Un an sau mai puțin - dobândă acumulată aferentă creditelor pe termen lung				
Între 2 și 5 ani	193.162.805	215.312.502	831.237.500	926.554.290
Total	193.406.898	215.687.057	832.287.904	928.166.113

Imprumuturile sunt garantate cu gajuri asupra imobilizilor corporale în valoare de 420,29 milioane USD (2015: 393,89 milioane USD), stocurilor în valoare de 170,16 milioane USD (2015: 182,93 milioane USD) și creantelor comerciale în valoare de 132,18 milioane USD (2015: 145,01 milioane USD).

Imprumutul sindicalizat de la Raiffeisen/BCR/ING/Unicredit este asigurat cu o garanție 200 milioane USD de către NC KazMunayGas JSC, având o maturitate de 5 ani. Suma neutilizată din întreaga facilitate la data de 31 Decembrie 2016 este în valoare de 46,85 milioane USD.

Toate criteriile financiare de indeplinit aplicabile imprumuturilor au fost respectate la data de 31 decembrie în 2016.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea Nota 2e))

13.CREANTE SI DATORII PRIVIND IMPOZITUL PE PROFIT AMANAT

Impozitul amanat, soldurile nete sunt prezentate în situația pozitiei financiare, după cum urmează:

	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Creante privind impozit pe profit amanat	(63.468.579)	(59.988.028)	(273.124.337)	(258.146.482)
Datorii privind impozit pe profit amanat	306.570	306.570	1.319.263	1.319.263
Creante/(Datorii) privind impozitul pe profit amanat, net	(63.162.009)	(59.681.458)	(271.805.074)	(256.827.219)

Cretele / datoriile privind impozitul pe profit amanat, sunt formate din efectul fiscal al diferențelor temporare aferente:

USD	2016	Sold initial	Contul de profit/pierdere	Rezultatul reportat	Sold final
Diferente temporare					
Imobilizari necorporale	49.238	-	-	-	49.238
Imobilizari corporale	102.946.669	22.059.594	-	-	125.006.263
Stocuri	82.619	-	-	-	82.619
Provizioane	(65.525.531)	-	-	-	(65.525.531)
Pierderi fiscale	(410.561.444)	(43.813.038)	-	-	(454.374.482)
Altele	(663)	-	-	-	(663)
Diferente temporare totale (creanta)/datorie	(373.009.112)	(21.753.444)	-	(394.762.556)	
Efectul impozitului amanat					
Imobilizari necorporale	7.878	-	-	-	7.878
Imobilizari corporale	16.471.467	3.529.535	-	-	20.001.002
Stocuri	13.219	-	-	-	13.219
Provizioane	(10.484.085)	-	-	-	(10.484.085)
Pierderi fiscale	(65.689.831)	(7.010.086)	-	-	(72.699.917)
Altele	(106)	-	-	-	(106)
Total datorie / (creanta) privind impozitul pe profit amanat	(59.681.458)	(3.480.551)	-	(63.162.009)	

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

13.CREANTE SI DATORII PRIVIND IMPOZITUL PE PROFIT AMANAT (continuare)

RON

2016	Sold initial	Contul de profit/pierdere	Rezultatul reportat	Sold final
Diferente temporare				
Imobilizari necorporale	211.886	-	-	211.886
Imobilizari corporale	443.010.401	94.929.051	-	537.939.452
Stocuri	355.534	-	-	355.534
Provizioane	(281.976.018)	-	-	(281.976.018)
Pierderi fiscale	(1.766.769.062)	(188.540.646)	-	(1.955.309.708)
Altele	(2.853)	-	-	(2.853)
Diferente temporare totale (creanta)/datorie	(1.605.170.112)	(93.611.595)	-	(1.698.781.707)
Efectul impozitului amanat				
Imobilizari necorporale	33.901	-	-	33.901
Imobilizari corporale	70.881.664	15.188.648	-	86.070.312
Stocuri	56.885	-	-	56.885
Provizioane	(45.116.163)	-	-	(45.116.163)
Pierderi fiscale	(282.683.050)	(30.166.503)	-	(312.849.553)
Altele	(456)	-	-	(456)
Total datorie / (creanta) privind impozitul pe profit amanat	(256.827.219)	(14.977.855)	-	(271.805.074)

USD

2015	Sold initial	Contul de profit/pierdere	Rezultatul reportat	Sold final
Diferente temporare				
Imobilizari necorporale	49.238	-	-	49.238
Imobilizari corporale	1.784.869	101.161.800	-	102.946.669
Stocuri	82.619	-	-	82.619
Provizioane	-	(65.525.531)	-	(65.525.531)
Pierdere fiscală	-	(410.561.444)	-	(410.561.444)
Altele	(663)	-	-	(663)
Diferente temporare totale (creanta)/datorie	1.916.063	(374.925.175)	-	(373.009.112)
Efectul impozitului amanat				
Imobilizari necorporale	7.878	-	-	7.878
Imobilizari corporale	285.579	16.185.888	-	16.471.467
Stocuri	13.219	-	-	13.219
Provizioane	-	(10.484.085)	-	(10.484.085)
Pierdere fiscală	-	(65.689.831)	-	(65.689.831)
Altele	(106)	-	-	(106)
Total datorie / (creanta) privind impozitul pe profit amanat	306.570	(59.988.028)	-	(59.681.458)

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

13.CREANTE SI DATORII PRIVIND IMPOZITUL PE PROFIT AMANAT (continuare)

RON

2015	Sold initial	Contul de profit/pierdere	Rezultatul reportat	Sold final
Diferente temporare				
Imobilizari necorporale	211.886	-	-	211.886
Imobilizari corporale	7.680.827	435.329.574	-	443.010.401
Stocuri	355.534	-	-	355.534
Provizioane	-	(281.976.018)	-	(281.976.018)
Pierdere fiscală	-	(1.766.769.062)	-	(1.766.769.062)
Altele	(2.853)	-	-	(2.853)
Diferente temporare totale (creanta)/datorie	8.245.394	(1.613.415.506)	-	(1.605.170.112)
Efectul impozitului amanat				
Imobilizari necorporale	33.901	-	-	33.901
Imobilizari corporale	1.228.932	69.652.732	-	70.881.664
Stocuri	56.885	-	-	56.885
Provizioane	-	(45.116.163)	-	(45.116.163)
Pierdere fiscală	-	(282.683.050)	-	(282.683.050)
Altele	(456)	-	-	(456)
Total datorie / (creanta) privind impozitul pe profit amanat	1.319.262	(258.146.481)	-	(256.827.219)

Capacitatea Grupului de a recupera creanta privind impozitul amanat depinde de capacitatea entitatilor care au inregistrat pierderi fiscale sa genereze profituri impozabile suficiente pentru a acoperi pierderile fiscale inregistrate. Grupul nu a recunoscut impozit pe profit amanat pentru toate pierderile fiscale disponibile (vezi nota 22). Managementul considera ca si profit impozabil va fi generat pentru recuperarea pierderilor fiscale disponibile in cazul in care a recunoscut un activ privind impozitul amanat corespunzator.

A se vedea, de asemenea, nota 22 pentru detalii privind rata impozitului pe profit si alte aspecte conexe.

Creantele si datorile privind impozitul pe profit amanat nu pot fi compensate intre companii in Romania. Legea fiscală din Romania nu defineste conceptul de "Grup Fiscal".

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

14. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII

	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Datorii comerciale	628.497.691	562.618.865	2.704.614.119	2.421.117.761
Avansuri primite de la clienti	21.064.941	19.072.803	90.648.759	82.075.993
Fond special pentru produse petroliere	6.404.729	6.644.868	27.561.470	28.594.860
TVA de plată	27.329.857	29.096.646	117.608.574	125.211.597
Impozit pe profit de plată	185.336	214.424	797.556	922.731
Alte taxe de plată	(620.103)	336	(2.668.489)	1.446
Datorii cu personalul și asigurări sociale	2.891.425	4.131.314	12.442.669	17.778.284
Venituri înregistrate în avans	5.801.965	5.664.303	24.967.596	24.375.195
Alte datorii	97.015.834	135.289.435	417.488.238	582.191.026
Total	788.571.675	762.732.994	3.393.460.492	3.282.268.893

Grupul deruleaza un contract Cash pooling pentru implementarea unui sistem de optimizare a soldurilor de casa, unde KMG Rompetrol S.R.L. este "Societate cordonatoare" si companiile din grup societati participante. Sumele in sold la 31 decembrie 2016 sunt incluse in alte datorii pentru urmatoarele companii: Rompetrol Rafinare 77,69 milioane USD si Romoil 2 milioane USD, Rompetrol Downstream, Rompetrol Gas si Rompetrol Quality Control S.R.L. au un sold pozitiv de 15,4 milioane USD, 8,34 milioane USD, respectiv 0,61 milioane USD, inclus in alte creante (vezi Nota 9).

De asemenea, in categoria alte datorii sunt incluse si garantiile pe term scurt in Rompetrol Downstream S.R.L., in suma de 3,45 milioane USD (2015: 3,11 milioane USD).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016
(Sume exprimate în USD reprezentând moneda funcțională și de prezentare a grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea Nota 2e))

15. IMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT

Imprumuturi de la banchi:

	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Banchost				
Rompetrol Rafinare SA; Facilitate pe termen scurt de tip revolving în valoare de 30 mil EUR pentru emitere de acreditive și scrisori de garanție, scadentă la 31 iulie 2017. Trageri în USD/EUR/RON. Facilitatea neutilizată la 31 decembrie 2016 a fost în valoare de 11,01 milioane USD.	20.644,165	37.661,977	88.838,036	162.070,785
Suma platibilă într-un an aferentă creditelor pe termen lung	<u>244,093</u>	<u>374,555</u>	<u>1.050,404</u>	<u>1.611,823</u>
	<u>20.888,256</u>	<u>36.036,532</u>	<u>89.888,440</u>	<u>163.682,608</u>

Imprumuturi de la acționari și alte parti affiliate

KMG International N.V.

Rompetrol Rafinare SA; Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru, în valoare de pana la 250 mil USD, scadentă 31 decembrie 2017; Garanții: cesiuni de creație, garanție reală mobiliară asupra activelor circulante, garanție reală mobiliară asupra participatiilor la Rompetrol Logistics, Rompetrol Petrochemicals SRL, Rompetrol Downstream SRL, Romoil; garanție reală mobiliară asupra conturilor la banca. Facilitatea neutilizată la 31 decembrie 2016 a fost în valoare de 54 milioane USD.

Rompetrol Financial Group

Rompetrol Rafinare SA; Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru, în valoare de pana la 26,72 mil USD, scadentă la 31 decembrie 2017. Facilitatea a fost trasa în totalitate.

KMG International N.V.

Rompetrol Downstream SRL; Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru, în valoare de pana la 39,2 milioane USD, cu scadentă la 31 decembrie 2017, cu posibilitatea de a fi prelungit automat cu acordul ambelor parti. Facilitatea neutilizată la 31 decembrie 2016 a fost în valoare de 22 milioane USD.

Midia Marine Terminal

Rompetrol Rafinare SA; Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru în valoare de 7 milioane USD, cu scadentă la 31 decembrie 2017. Facilitatea a fost trasa în totalitate.

Rompetrol Well Services S.A

Rompetrol Rafinare SA; Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru în valoare de pana la 13 milioane RON, scadentă la 10 ianuarie 2017. Imprumutul este garantat cu un bilet la ordin ce acoperă valoarea datoriei. Facilitatea a fost trasa în totalitate.

Rompetrol Well Services S.A

Rompetrol Rafinare SA; Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru în valoare de pana la 11,2 milioane RON, scadentă 28 ianuarie 2017. Imprumutul este garantat cu un bilet la ordin ce acoperă valoarea datoriei. Facilitatea a fost trasa în totalitate.

Rompetrol Well Services S.A

Rompetrol Rafinare SA; Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru în valoare de pana la 7 milioane RON, scadentă 14 ianuarie 2017. Imprumutul este garantat cu un bilet la ordin ce acoperă valoarea datoriei. Facilitatea a fost trasa în totalitate.

Rompetrol Well Services S.A

Rompetrol Rafinare SA; Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru în valoare de pana la 3,1 milioane RON, scadentă 3 ianuarie 2017. Imprumutul este garantat cu un bilet la ordin ce acoperă valoarea datoriei. Facilitatea a fost trasa în totalitate.

Dobanda de plată

	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
	<u>720,377</u>	<u>747,402</u>	<u>3.099,998</u>	<u>3.216,295</u>
	<u>13.231,505</u>	<u>48.869,263</u>	<u>56.939,134</u>	<u>210.299,099</u>
	<u>268.253,969</u>	<u>306.682,066</u>	<u>1.154.377,303</u>	<u>1.319.744,935</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

15. IMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT (continuare)

Toate angajamentele financiare aplicabile au fost respectate la 31 decembrie 2016.

Toate imprumuturile sunt purtatoare de dobanda iar dobanzile medii ponderate actuale pentru fiecare valută sunt următoarele: EUR 2,98% (2015: 2,75%), RON 4,20% (2015: 4,32%) și USD 3,17% (2015: 3,20%).

Creditele purtatoare de garanții sunt garantate cu gajuri asupra imobilizatorilor corporale în valoare de 420,29 milioane USD (2015: 393,89 milioane USD), stocurilor în valoare de 170,16 milioane USD (2015: 182,93 milioane USD) și creantelor comerciale în valoare de 132,18 milioane USD (2015: 145,01 milioane USD).

16. PROVIZIOANE

Provizioanele cuprind următoarele:

	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Provizioane partea pe termen lung	76.429.343	79.036.717	328.898.391	340.118.704
Total provizioane	76.429.343	79.036.717	328.898.391	340.118.704

Misarea provizioanelor este prezentată mai jos:

USD	La 1 ianuarie 2016	Rezultatul reportat	Constituiri in an	Reclasificari intre categorii de bilant	La 31 decembrie 2016
Provizion pentru beneficiu pensionare	6.550.536	1.029.432	(621.564)	-	6.958.404
Provizion pentru restructurare	13.486	-	-	-	13.486
Provizion pentru mediu	65.595.731	-	-	-	65.595.731
Alte provizioane	6.876.964	-	-	(3.015.242)	3.861.722
Total	79.036.717	1.029.432	(621.564)	(3.015.242)	76.429.343

RON	La 1 ianuarie 2016	Rezultatul reportat	Constituiri in an	Reclasificari intre categorii de bilant	La 31 decembrie 2016
Provizion pentru beneficiu pensionare	28.188.922	4.429.955	(2.674.777)	-	29.944.100
Provizion pentru restructurare	58.034	-	-	-	58.034
Provizion pentru mediu	282.278.109	-	-	-	282.278.109
Alte provizioane	29.593.639	-	-	(12.975.491)	16.618.148
Total	340.118.704	4.429.955	(2.674.777)	(12.975.491)	328.898.391

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea Nota 2e))

16. PROVIZIOANE (continuare)

Miscarea în alte provizioane din anul 2016 se referă în principal la provizionul înregistrat în relație cu litigiul dintre Consiliul Concurenței și Rompetrol Downstream (3,01 milioane USD).

USD	La 1 ianuarie 2015	Rezultatul reportat	Constituiri în an	La 31 decembrie 2015
Provizion pentru beneficiu pensionare	6.881.634	(891.761)	560.663	6.550.536
Provizion pentru restructurare	13.486	-	-	13.486
Provizion pentru mediu	65.595.731	-	-	65.595.731
Alte provizioane	-	-	6.876.964	6.876.964
Total	72.490.851	(891.761)	7.437.627	79.036.717

RON	La 1 ianuarie 2015	Rezultatul reportat	Constituiri în an	La 31 decembrie 2015
Provizion pentru beneficiu pensionare	29.613.736	(3.837.515)	2.412.701	28.188.922
Provizion pentru restructurare	58.034	-	-	58.034
Provizion pentru mediu	282.278.109	-	-	282.278.109
Alte provizioane	-	-	29.593.639	29.593.639
Total	311.949.879	(3.837.515)	32.006.340	340.118.704

Miscarea în alte provizioane din anul 2015 se referă în principal la provizionul înregistrat în relație cu litigiul dintre Consiliul Concurenței și Rompetrol Downstream (6,8 milioane USD), pentru mai multe detalii a se vedea nota 20.

În perioadele anterioare a fost recunoscut pentru Rompetrol Rafinare S.A (rafinaria Vega) un provizion de mediu aferent eliminării gudroanelor din bataluri și ecologizarea terenurilor contaminate. În 2012 a fost emis, de către un expert independent, un raport de evaluare, în care au fost estimate costurile asociate metodelor tehnice de remediere a acțiunilor. Pe baza costurilor preliminare estimate și a termenului estimat de finalizare de 5 ani s-a determinat o valoare actualizată a fluxurilor de numerar de 67,35 milioane USD. Compania a revizuit provizioanul la 31 decembrie 2016 iar diferența rezultată a fost imaterială. În prezent se desfășoară o etapa de precalificare a furnizorilor și tinând cont de procesul de licitație și negociere finală a contractului, se estimează ca lucrările pe teren să înceapă în ultimul trimestru al anului 2017/ cel mai tarziu în primul trimestru din 2018. După contractarea lucrărilor de reabilitare, o mai bună estimare a costurilor va fi disponibilă iar acest lucru se va reflecta și în situațiile financiare ale anului 2017.

În conformitate cu contractele colective de munca în vigoare în cadrul unora dintre societățile Grupului, angajații sunt îndreptatii să primească anumite beneficii de pensionare, platibile în momentul pensionării, cu condiția de a fi angajați ai entităților la data pensionării. Aceste sume sunt estimate la data raportării potrivit beneficiilor stipulate în contracte, în funcție de numarul angajaților din societăți și conform ipotezelor actuariale privind rata mortalității, rulajul personalului. Aceste obligații sunt înregistrate la valoarea justă la data raportării. Costul aferent serviciilor și dobânzii se înregistrează în perioada în contul de profit și pierdere, în timp ce toate castigurile și pierderile actuariale sunt recunoscute pe deplin în alte elemente ale rezultatului global în perioada în care au loc.

Valoarea prezenta a acestei obligații și costurile serviciilor curente și trecute au fost măsurate folosind metoda factorului de credit proiectat. Rata de actualizare a fost de 3,49% (3,69% în 2015), iar rata de creștere a salariilor pe termen lung de 2,23% (2015: 1,03%).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

16. PROVIZIOANE (continuare)

Sumele recunoscute in contul de profit si pierdere cu privire la aceasta obligatie sunt dupa cum urmeaza:

	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Dobanda	82.664	187.651	355.728	807.519
Costul serviciilor	337.661	373.012	1.453.057	1.605.183
Beneficii platite	(1.041.889)		(4.483.561)	
Total	(621.564)	560.663	(2.674.776)	2.412.702

Sumele recunoscute in situatia pozitiei financiare cu privire la aceasta obligatie sunt dupa cum urmeaza:

	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Sold initial	6.550.536	6.881.634	28.188.922	29.613.736
Dobanda	82.664	187.651	355.728	807.519
Costul serviciilor	337.661	373.012	1.453.057	1.605.183
Beneficii platite	(1.041.889)		(4.483.561)	
Modificari in asumari	1.029.432	(891.761)	4.429.954	(3.837.516)
Sold final	6.958.404	6.550.536	29.944.100	28.188.922

Costul aferent anului este inclus in cheltuiala cu salariile din contul de profit si pierdere.

In ceea ce priveste provizioanele se estimeaza ca nu exista datorii semnificative ce vor aparea in urmatoarele douasprezece luni pana la 31 decembrie 2017.

17. VENITURI

	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Venituri brute din vanzarea de produse petroliere finite	3.214.137.201	3.501.234.502	13.831.396.617	15.066.862.432
Venituri brute din vanzarea de marfuri	97.966.467	82.656.263	421.579.097	355.694.697
Venituri din productia petrochimica	179.453.911	183.687.287	772.244.015	790.461.502
Venituri din vanzarea de marfuri petrochimice	817.893	5.705.306	3.519.639	24.551.643
Venituri din vanzarea de alte marfuri	60.656.757	49.816.499	261.024.222	214.375.340
Venituri din vanzarea de utilitati	1.785.448	1.964.208	7.683.318	8.452.576
Venituri din transport	1.412.917	1.435.079	6.080.206	6.175.575
Venituri din chirii si alte servicii	10.218.792	10.086.031	43.974.528	43.403.217
Cifra de afaceri bruta	3.566.449.386	3.836.585.175	15.347.501.642	16.509.976.982
Minus taxe aferente vanzarii	(1.029.822.055)	(972.052.132)	(4.431.633.249)	(4.183.031.940)
Minus discounturi comerciale	(96.117.303)	(139.812.349)	(413.621.590)	(601.654.481)
Total	2.440.510.028	2.724.720.694	10.502.246.803	11.725.290.561

Veniturile totale au scazut in principal datorita scaderii pretului titeiului si al produselor petroliere.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

18.COSTUL Vanzarii

	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Titei si alte materii prime	1.852.733.541	2.138.699.235	7.972.868.247	9.203.464.418
Consumabile si alte materiale	12.586.035	10.896.451	54.161.484	46.890.698
Utilitati	65.359.418	63.632.486	281.261.183	273.829.677
Cheltuieli cu personalul	24.192.390	22.819.967	104.107.112	98.201.164
Transport	111.208	112.471	478.561	483.996
Mentenanta	20.663.840	19.077.873	88.922.703	82.097.811
Asigurari	1.661.830	2.251.766	7.151.353	9.690.025
Mediu	230.111	190.940	990.237	821.672
Altele	14.288.411	13.925.897	61.487.319	59.927.313
Costul productiei - cash	1.991.826.784	2.271.607.086	8.571.428.199	9.775.406.774
Amortizare	66.929.330	47.971.876	288.016.986	206.437.374
Costul productiei	2.058.756.114	2.319.578.962	8.859.445.185	9.981.844.148
Plus:variația stocurilor	8.516.791	87.745.088	36.650.307	377.593.437
Minus: Productia proprie de imobilizari	(1.422.672)	(3.666.146)	(6.122.184)	(15.776.526)
Costul marfurilor petroliere revandute	77.943.495	61.769.785	335.414.242	265.813.916
Costul marfurilor petrochimice revandute	887.738	5.978.563	3.820.203	25.727.550
Costul altor marfuri vandute	48.037.332	40.499.232	206.719.051	174.280.345
Costul utilitatilor revandute	854.113	1.097.425	3.675.504	4.722.549
(Castiguri)/pierderi din derivative	(2.179.570)	4.969.468	(9.379.344)	21.385.112
Total	2.191.393.341	2.517.972.377	9.430.222.964	10.835.590.531

19.CHELTUIELI DE DESFACERE, GENERALE SI ADMINISTRATIVE, INCLUSIV CHELTUIELILE LOGISTICE

	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Cheltuieli cu personalul	19.163.842	26.368.377	82.467.761	113.471.037
Utilitati	4.370.437	4.582.295	18.807.302	19.718.990
Transport	41.709.788	41.375.309	179.489.731	178.050.367
Consultanta	23.839.292	24.089.970	102.587.625	103.666.368
Chirii	5.580.172	5.780.655	24.013.154	24.875.893
Consumabile	578.712	647.023	2.490.371	2.784.334
Marketing	4.281.067	3.486.732	18.422.716	15.004.454
Taxe	3.855.649	4.446.379	16.592.014	19.134.103
Posta si telecomunicatii	813.677	712.579	3.501.496	3.066.441
Asigurari	1.038.749	1.213.961	4.470.049	5.224.038
Cheltuieli IT	8.422.902	10.461.344	36.246.274	45.018.302
Cheltuieli de mediu	2.148.353	2.354.460	9.245.007	10.131.948
Reparatii	8.767.634	7.440.043	37.729.759	32.016.737
Alte cheltuieli	10.256.789	6.918.510	44.138.040	29.772.424
Cheltuieli inainte de amortizare	134.827.063	139.877.637	580.201.299	601.935.436
Cheltuieli cu amortizarea	28.848.694	31.435.948	124.144.585	135.278.315
Total	163.675.757	171.313.585	704.345.884	737.213.751

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea Nota 2e))

20. ALTE VENITURI / CHELTUIELI OPERATIONALE, NET

	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Valoarea ramasa a activelor imobilizate cedate sau casate	(65.610)	(29.398)	(282.340)	(126.508)
Venituri din vanzarea de active corporale	262.411	250.306	1.129.233	1.077.142
Reluarea provizioane pentru deprecierea imobilizarilor corporale, net	(351.877)	-	(1.514.232)	-
Provizioane pentru deprecierea creantelor, net	701.652	(4.106.673)	3.019.419	(17.672.246)
Provizioane pentru deprecierea stocurilor, și stocuri trecute pe cheltuiala, net	2.789.003	36.425.268	12.001.917	156.748.856
Cheltuieli de exploatare privind imobilizarile corporale și necorporale depreciate	(1.647.972)	(238.644)	(7.091.718)	(1.026.957)
Valoarea contabilă netă a investițiilor financiare cedate	-	-	-	-
Incasari din cedarea investițiilor financiare	-	3.573	-	15.376
Cheltuieli de exploatare privind stocurile depreciate	(111.172)	(1.566.233)	(478.406)	(6.739.970)
Alte provizioane, net	-	(6.876.964)	-	(29.593.639)
Alte cheltuieli	5.440.533	(340.813)	23.412.246	(1.466.621)
Total	7.016.968	23.520.422	30.196.119	101.215.433

Miscarea provizioanelor este prezentată în notele 5, 8 și 9.

În anul 2015 un provizion în legătură cu cazul Consiliul Concurenței (29,65 milioane USD) a fost recunoscut pentru Rompetrol Downstream S.R.L., împărțit între provizioane pentru deprecierea creantelor (22,7 milioane USD) și 6,87 milioane USD în alte provizioane.

În 2015 a fost reversat provizionul recunoscut în Rompetrol Rafinare pentru plati către Autoritatile Fiscale din România ("ANAF") pentru taxe anti-dumping și compensatorii pentru importul de biodiesel, în valoare de 20,73 milioane USD, suma urmând să fie recuperată de la KMG International N.V. în urma unui accord între parti.

Miscarea provizionului pentru stocuri în 2015 include o reversare a provizionului constituit în 2014 ca diferența între cost și valoarea realizabilă netă pentru titelii și produse petroliere la 31 decembrie 2014, pe masura ce produsele respective s-au folosit în producție sau au fost vândute în 2015.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea Nota 2e))

21.CHELTUIELI FINANCIARE, VENITURI FINANCIARE SI DIFERENTE DE CURS VALUTAR

	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Cheltuieli finaciare				
Cheltuieli privind penalitatile	(6.753)	(54.882)	(29.060)	(236.174)
Cheltuieli privind dobanzile	(20.394.342)	(12.729.291)	(87.762.972)	(54.777.958)
Cheltuieli privind dobanzile catre parti afiliate	(9.359.179)	(8.139.206)	(40.275.355)	(35.025.445)
Comisioane bancare	(14.835.757)	(20.264.202)	(63.842.713)	(87.202.940)
Cheltuieli cu discounturile acordate la incasare	104	(20.597.451)	448	(88.637.012)
	(44.595.927)	(61.785.032)	(191.909.652)	(265.879.529)
Venituri financiare				
Venituri din dobanzi	11.480.874	3.811.528	49.405.645	16.402.149
Alte venituri financiare	386.785	251.320	1.664.452	1.081.505
	11.867.659	4.062.848	51.070.097	17.483.654
Rezultat financiar, net				
Castig/(pierdere) din diferente de curs valutare-nerealizate	(32.728.268)	(57.722.184)	(140.839.555)	(248.395.875)
Castig/(pierdere) din diferente de curs valutare-realizate	1.020.605	3.978.480	4.391.969	17.120.593
Castig/(pierdere) din diferente de curs valutare neta	(6.166.624)	690.284	(26.536.833)	2.970.499
Total	(5.146.019)	4.668.764	(22.144.864)	20.091.092
	(37.874.287)	(53.053.420)	(162.984.419)	(228.304.783)

Cheltuielile cu discounturile acordate la incasare reprezinta reducerile financiare acordate de Rompetrol Downstream S.R.L. clientilor sai, pentru plata anticipata a creantelor. Pentru 2016, sumele au fost scazute din venituri nete.

22.IMPOZITUL PE PROFIT

a) Impozitul pe profit a fost 16% în 2016 la fel ca în 2015.

	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit cuprinde:				
Cheltuiala curentă privind impozitul pe profit	918.795	1.234.226	3.953.851	5.311.245
Venitul cu impozitul pe profit amanat aferentă diferențelor temporare	(3.480.551)	(59.988.028)	(14.977.855)	(258.146.481)
Total cheltuiala impozit pe profit/(venit)	(2.561.756)	(58.753.802)	(11.024.004)	(252.835.236)

La 31 decembrie 2016 Grupul a avut urmatoarele pierderi fiscale totale neutilizate:

Entitatea	Pierdere fiscală 2016 milioane USD	Creante privind impozitul amanat 2016	Pierdere fiscală 2015 milioane USD	Creante privind impozitul amanat 2015
Rompetrol Rafinare SA	573,91	432,5	566,92	389
Rompetrol Petrochemicals SRL	30,24	-	29,95	-
Rompetrol Downstream SRL	19,26	21,87	37,58	21,6
Rom Oil SA	5,38	-	5,41	-
La 31 decembrie 2016	628,79	454,37	639,86	410,6

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

22. IMPOZITUL PE PROFIT (continuare)

La 31 decembrie 2016, au fost recunoscuta creanta privind impozitul pe profit amanat pentru pierderi fiscale deja recunoscute in valoare de 454 milioane USD (411 milioane USD in 2015), pe baza profiturilor fiscale viitoare estimate a fi înregistrate, in principal pentru Rompetrol Rafinare și Rompetrol Downstream. Nu au fost recunoscute creante privind impozitul amanat pentru 174,79 milioane USD (2015: 531,8 milioane USD) in relatie cu pierderile fiscale pentru entitatile mentionate mai sus, pe baza evaluarii facute.

Un detaliu privind pierderile fiscale ale Grupului per entitate și per an este prezentat mai jos:

Entitatea	Pierdere fiscală milioane USD	Pierdere fiscală milioane RON	Pierderea fiscală Expiră în
Rompetrol Rafinare SA			
2010	13,78	59,30	2017
2011	108,82	468,29	2018
2012	78,81	339,14	2019
2013	90,83	390,87	2020
2014	172,25	741,24	2021
2015	102,43	440,79	2022
2016	6,99	30,08	2023
	573,91	2,469,71	
Rompetrol Petrochemicals SRL			
2011	4,22	18,16	2018
2012	14,63	62,96	2019
2013	-	-	2020
2014	10,68	45,96	2021
2015	0,42	1,81	2022
2016	0,29	1,25	2023
	30,24	130,14	
Rom Oil SA			
2010	2,41	10,37	2016
2011	0,48	2,07	2017
2012	0,97	4,17	2018
2013	0,86	3,70	2019
2014	0,69	2,97	2020
2015	-	-	2021
2016	(0,03)	(0,13)	
	5,38	23,15	
Rompetrol Downstream SRL			
2010	0,34	1,46	2017
2011	5,58	24,01	2018
2012	15,96	68,68	2019
2015	15,7	67,56	2022
2016	(18,32)	(78,84)	
	19,26	82,87	
	628,79	2,705,87	

Nota: 2010 a fost împărțit în doi ani fiscale, ultimul trimestru fiind tratat ca un an fiscal separat pentru calculul și reportarea pierderilor fiscale din 2010.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

22. IMPOZITUL PE PROFIT (continuare)

Guvernul Romaniei are un numar de agentii care sunt autorizate sa auditeze (controleze) atat societatile romanesti cat si pe cele straine care desfasoara afaceri in Romania. Aceste controale sunt similare cu auditurile fiscale efectuate de autoritatile fiscale din multe tari, dar se pot extinde nu numai la chestiuni fiscale, ci si la alte chestiuni legale sau de reglementare care pot fi de interes pentru agentia aplicabila. Managementul considera ca a inregistrat in mod corespunzator datoriile fiscale in aceste situatii financiare.

b) Detaliile despre datoriile cu privire la impozitul pe profitul amanat sunt prezentate in Nota 13.

c) In cele de mai jos s-a realizat o reconciliere intre impozitul curent pe profit inregistrat in contul de profit si pierdere si intreaga cheltuiala cu impozitul pe profit luand in considerare diferențele temporare si elementele nedeductibile:

	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Profitul inainte de impozitare	54.583.611	5.901.734	234.889.655	25.396.929
Impozit pe profit 16%	8.733.378	944.277	37.582.346	4.063.507
Efectul ajustarilor privind elementele nedeductibile/ neimpozabile	(7.814.583)	289.949	(33.628.495)	1.247.738
Efectul ajustarilor privind diferențele temporare	(3.480.551)	(59.988.028)	(14.977.855)	(258.146.481)
Cheltuiala privind impozitul pe profit	(2.561.756)	(58.753.802)	(11.024.004)	(252.835.236)

23. INFORMATII PE SEGMENTE OPERATIONALE

a) Segmente de afaceri

In scopuri de management, Grupul este organizat in prezent in 3 segmente – rafinare, petrochimie si marketing (desfacere). Rafinarea cuprinde Rafinaria Petromidia si Rafinaria Vega, petrochimia cuprinde divizia de petrochimie din Rompetrol Rafinare SA si Rompetrol Petrochemicals SRL, iar marketing cuprinde Rompetrol Downstream, Rom Oil, Rompetrol Logistics, si Rompetrol Gas.

Contul de profit si pierdere este analizat separat de management pe cele 3 segmente: rafinarie, petrochimie si marketing. Bilantul contabil este analizat de catre management la nivel cumulativ pentru segmentele de rafinarie si petrochimie. Ca urmare, informatiile privind bilantul pentru segmentele de rafinarie si petrochimie sunt prezentate impreuna.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

23.INFORMATII PE SEGMENTE OPERATIONALE (continuare)

2016 Contul de profit si pierdere

USD	Rafinarie	Petrochimie	Marketing	Ajustari de consolidare	Consolidat
Cifra de afaceri neta	1.976.229.685	180.271.804	1.071.568.271	(787.559.732)	2.440.510.028
Costul vanzarii	(1.876.288.435)	(181.447.513)	(939.802.041)	806.144.648	(2.191.393.341)
Profit brut	99.941.250	(1.175.709)	131.766.230	18.584.916	249.116.687
Cheltuieli de desfacere si general-administrative	(45.304.794)	(7.698.183)	(93.735.984)	(16.936.796)	(163.675.757)
Alte cheltuieli/venituri operationale	10.476.092	8.087	(1.391.693)	(2.075.518)	7.016.968
Profit operational afectat de amortizare (EBIT)	65.112.548	(8.865.805)	36.638.553	(427.398)	92.457.898
Cheltuieli financiare, net	(27.439.240)	214.831	(4.678.648)	(825.211)	(32.728.268)
Rezultat net din diferente de curs valutar	3.638.313	(2.613.147)	(6.171.185)	-	(5.146.019)
Profit / Pierdere bruta inainte de impozitul pe profit	41.311.621	(11.264.121)	25.788.720	(1.252.609)	54.583.611
Impozitul pe profit	4.231.193	-	(1.669.437)	-	2.561.756
Profit/Pierdere neta	45.542.814	(11.264.121)	24.119.283	(1.252.609)	57.145.367
Amortizare	64.636.241	15.197.899	17.410.254	(1.466.370)	95.778.024

RON	Rafinarie	Petrochimie	Marketing	Ajustari de consolidare	Consolidat
Cifra de afaceri neta	8.504.309.203	775.763.654	4.611.279.741	(3.389.105.795)	10.502.246.803
Costul vanzarii	(8.074.232.022)	(780.823.083)	(4.044.250.123)	3.469.082.264	(9.430.222.964)
Profit brut	430.077.181	(5.059.429)	567.029.618	79.976.469	1.072.023.839
Cheltuieli de desfacere si general-administrative	(194.960.120)	(33.127.591)	(403.374.060)	(72.884.113)	(704.345.884)
Alte cheltuieli/venituri operationale	45.081.767	34.801	(5.988.872)	(8.931.577)	30.196.119
Profit operational afectat de amortizare (EBIT)	280.198.828	(38.152.219)	157.666.686	(1.839.221)	397.874.074
Cheltuieli financiare, net	(118.079.281)	924.482	(20.133.626)	(3.551.130)	(140.839.555)
Rezultat net din diferente de curs valutar	15.656.752	(11.245.155)	(26.556.461)	-	(22.144.864)
Profit / Pierdere bruta inainte de impozitul pe profit	177.776.299	(48.472.892)	110.976.599	(5.390.351)	234.889.655
Impozitul pe profit	18.208.093	-	(7.184.089)	-	11.024.004
Profit/Pierdere neta	195.984.392	(48.472.892)	103.792.510	(5.390.351)	245.913.659
Amortizare	278.149.136	65.401.119	74.921.546	(6.310.229)	412.161.572

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

23.INFORMATII PE SEGMENTE OPERATIONALE (continuare)

2016 Informatii privind situatia pozitiei financiare

	Rafinarie si Petrochimie	Marketing	Ajustari de consolidare	Consolidat
USD				
Active imobilizate	1.657.832.014	232.348.038	(596.927.621)	1.293.252.431
Active circulante	306.514.311	250.542.299	(23.571.919)	533.484.691
TOTAL ACTIVE	1.964.346.325	482.890.337	(620.499.540)	1.826.737.122
Capitaluri proprii	892.127.164	186.779.797	(600.282.699)	478.624.262
Datorii pe termen lung	132.946.441	132.115.687	5.013.700	270.075.828
Datorii pe termen scurt	939.272.720	163.994.853	(25.230.541)	1.078.037.032
TOTAL DATORII SI CAPITALURI PROPRII	1.964.346.325	482.890.337	(620.499.540)	1.826.737.122
Investitii in imobilizari	37.037.111	24.560.668	(155.105)	61.442.674
RON				
Active imobilizate	7.134.148.508	999.863.311	(2.568.758.631)	5.565.253.188
Active circulante	1.319.023.034	1.078.158.675	(101.437.038)	2.295.744.671
TOTAL ACTIVE	8.453.171.542	2.078.021.986	(2.670.195.669)	7.860.997.859
Capitaluri proprii	3.839.090.826	803.769.500	(2.583.196.538)	2.059.663.788
Datorii pe termen lung	572.108.421	568.533.435	21.575.455	1.162.217.311
Datorii pe termen scurt	4.041.972.295	705.719.051	(108.574.586)	4.639.116.760
TOTAL DATORII SI CAPITALURI PROPRII	8.453.171.542	2.078.021.986	(2.670.195.669)	7.860.997.859
Investitii in imobilizari	159.381.800	105.691.923	(667.464)	264.406.259

2015 Contul de profit si pierdere

	Rafinarie	Petrochimie	Marketing	Ajustari de consolidare	Consolidat
USD					
Cifra de afaceri neta	2.262.829.917	189.392.593	1.200.726.680	(928.228.496)	2.724.720.694
Costul vanzarii	(2.202.579.974)	(202.455.675)	(1.062.551.250)	949.614.522	(2.517.972.377)
Profit brut	60.249.943	(13.063.082)	138.175.430	21.386.026	206.748.317
Cheltuieli de desfacere si general-administrative	(44.761.005)	(7.700.586)	(99.351.583)	(19.500.411)	(171.313.585)
Alte cheltuieli/venituri operationale	63.376.827	(16.830)	(32.052.851)	(7.786.724)	23.520.422
Profit operational afectat de amortizare (EBIT)	78.865.765	(20.780.498)	6.770.996	(5.901.109)	58.955.154
Cheltuieli financiare, net	(31.953.643)	58.310	(25.435.294)	(391.557)	(57.722.184)
Rezultat net din diferente de curs valutar	16.023.689	(9.111.076)	(2.239.116)	(4.733)	4.668.764
Profit / Pierdere bruta inainte de impozitul pe profit	62.935.811	(29.833.264)	(20.903.414)	(6.297.399)	5.901.734
Impozitul pe profit	56.472.940	-	2.280.862	-	58.753.802
Profit/Pierdere neta	119.408.751	(29.833.264)	(18.622.552)	(6.297.399)	64.655.536
Amortizare	49.008.740	14.075.081	18.399.645	(2.075.642)	79.407.824

In total cifra de afaceri neta sunt inclusi clienti care detin mai mult de 10% din total vanzari, valoarea acestora fiind de 748 milioane USD in 2016 si 894 milioane in 2015.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

23. INFORMATII PE SEGMENTE OPERATIONALE (continuare)

RON	Rafinarie	Petrochimie	Marketing	Ajustari de consolidare	Consolidat
Cifra de afaceri neta	9.737.635.982	815.013.145	5.167.087.122	(3.994.445.688)	11.725.290.561
Costul vanzarii	(9.478.362.402)	(871.227.506)	(4.572.476.794)	4.086.476.171	(10.835.590.531)
Profit brut	<u>259.273.580</u>	<u>(56.214.361)</u>	<u>594.610.328</u>	<u>92.030.483</u>	<u>889.700.030</u>
Cheltuieli de desfacere si general-administrative	(192.620.033)	(33.137.932)	(427.539.667)	(83.916.119)	(737.213.751)
Alte cheltuieli/venituri operationale	<u>272.729.500</u>	<u>(72.425)</u>	<u>(137.933.034)</u>	<u>(33.508.608)</u>	<u>101.215.433</u>
Profit operational afectat de amortizare (EBIT)	339.383.047	(89.424.718)	29.137.627	(25.394.244)	253.701.712
Cheltuieli financiare, net	(137.506.112)	250.925	(109.455.701)	(1.684.987)	(248.395.875)
Rezultat net din diferente de curs valutar	68.954.741	(39.207.693)	(9.635.588)	(20.368)	20.091.092
Profit / Pierdere bruta inainte de impozitul pe profit	270.831.676	(128.381.486)	(89.953.662)	(27.099.599)	25.396.929
Impozitul pe profit	243.020.003	-	9.815.233	-	252.835.236
Profit/Pierderea neta	513.851.679	(128.381.486)	(80.138.429)	(27.099.599)	278.232.165
Amortizare	210.899.311	60.569.296	79.179.192	(8.932.110)	341.715.689

2015 Informatii privind situatia pozitiei financiare

USD	Rafinarie si Petrochimie	Marketing	Ajustari de consolidare	Consolidat
Active imobilizate	1.695.993.502	228.239.156	(598.299.496)	1.325.933.162
Active circulante	297.276.615	285.521.052	(82.214.428)	500.583.239
TOTAL ACTIVE	1.993.270.117	513.760.208	(680.513.924)	1.826.516.401
Capitaluri proprii	857.839.386	164.527.556	(598.741.368)	423.625.574
Datorii pe termen lung	139.724.219	150.482.299	4.605.791	294.812.309
Datorii pe termen scurt	995.706.512	198.750.353	(86.378.347)	1.108.078.518
TOTAL DATORII SI CAPITALURI PROPRII	1.993.270.117	513.760.208	(680.513.924)	1.826.516.401
Investitii in imobilizari	102.428.761	24.067.212	(8.812)	126.487.161
RON	Rafinarie si Petrochimie	Marketing	Ajustari de consolidare	Consolidat
Active imobilizate	7.298.368.836	982.181.560	(2.574.662.217)	5.705.888.179
Active circulante	1.279.270.457	1.228.682.743	(353.793.349)	2.154.159.851
TOTAL ACTIVE	8.577.639.293	2.210.864.303	(2.928.455.566)	7.860.048.030
Capitaluri proprii	3.691.540.230	708.011.432	(2.576.563.729)	1.822.987.933
Datorii pe termen lung	601.275.232	647.570.477	19.820.101	1.268.665.810
Datorii pe termen scurt	4.284.823.831	855.282.394	(371.711.938)	4.768.394.287
TOTAL DATORII SI CAPITALURI PROPRII	8.577.639.293	2.210.864.303	(2.928.455.566)	7.860.048.030
Investitii in imobilizari	440.781.690	103.568.429	(37.919)	544.312.200

- Veniturile dintre segmente sunt eliminate la consolidare,
- Preturile de transfer dintre segmentele operationale sunt stabilite pe baza regulilor de piata convenite intre segmente, Aceste preturi de transfer tin cont de cele mai recente preturi de piata ale produselor din titei/rafinate, ajustate cu diverse marje/ discounturi, tinand cont de cantitate, calitate, conditii de plata, costuri de transport etc

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele în RON sunt prezentate numai în scop informativ (a se vedea Nota 2e))

23.INFORMATII PE SEGMENTE OPERATIONALE (continuare)

b) Segmente geografice

Toate facilitatile de productie ale Grupului sunt amplasate in Romania, Tabelul urmator furnizeaza o analiza a cifrei de afaceri nete a Grupului in functie de piata geografica:

	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Romania	1.423.888.059	1.527.499.467	6.127.417.484	6.573.288.456
Export	1.016.621.969	1.197.221.227	4.374.829.319	5.152.002.105
<i>din care</i>				
Produse petroliere	909.694.651	1.087.497.607	3.914.688.991	4.679.828.451
Produse petrochimice	106.927.318	109.723.620	460.140.328	472.173.654
Total	2.440.510.028	2.724.720.694	10.502.246.803	11.725.290.561

24.PARTI AFILIATE

Parintele ultim al Grupului este societatea „State holding enterprise on assets management (Samruk)” JSC, o societate cu sediul in Kazakhstan, detinuta integral de Statul Kazakhstan. Partile afiliate si natura relatiei sunt prezentate mai jos:

Denumirea partii afiliate	Natura relatiei
KMG International N.V.	Actionar majoritar
Byron Shipping Ltd.	Companie detinuta de Grupul KMG International
Byron Shipping SRL	Companie detinuta de Grupul KMG International
Global Security Systems S.A.	Companie detinuta de Grupul KMG International
KazMunayGas Engineering B.V.	Companie detinuta de Grupul KMG International
KazMunayGas Trading AG	Companie detinuta de Grupul KMG International
KMG Rompetrol S.R.L	Companie detinuta de Grupul KMG International
KMG Rompetrol Shared Center SRL (fosta Rompetrol Exploration and Production S.R.L)	Companie detinuta de Grupul KMG International
Midia Marine Terminal S.R.L.	Companie detinuta de Grupul KMG International
Palplast S.A.	Companie detinuta de Grupul KMG International
KazMunayGas –Engineering LLP (fosta Rominserv Kazakhstan LTD)	Companie detinuta de Grupul KMG International
Rominserv S.A.	Companie detinuta de Grupul KMG International
Rominserv Valves Iaifo SRL	Companie detinuta de Grupul KMG International
Rominservices Therm S.R.L.	Companie detinuta de Grupul KMG International
Rompetrol Albania Wholesale Sh.A.	Companie detinuta de Grupul KMG International
Rompetrol Bulgaria JSC	Companie detinuta de Grupul KMG International
Rompetrol Energy S.A.	Companie detinuta de Grupul KMG International
Rompetrol Financial Group S.R.L.	Companie detinuta de Grupul KMG International
Rompetrol Georgia LLC	Companie detinuta de Grupul KMG International
Rompetrol Moldova SA	Companie detinuta de Grupul KMG International
Oilfield Exploration Business Solutions S.A. (fosta Rompetrol S.A.)	Companie detinuta de Grupul KMG International
Rompetrol Ukraine LLC	Asociatie in participatiune a Grupului KMG International
Rompetrol Well Services S.A.	Companie detinuta de Grupul KMG International
Dyneff SA	Asociat al Grupului KMG International
Uzina Termoelectrica Midia S.A.	Asociat al Grupului KMG International
Kazmotransflot	Companie afiliata Grupului KMG International
Tengizchevroil LLP	Companie afiliata Grupului KMG International

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

24. PARTI AFILIATE (continuare)

Vanzarile si cumpararile catre si de la partile afiliate reprezinta parte a activitatii curente si sunt efectuate pe o baza care considera ca termenii si conditiile de piata predominante ar fi aplicabile la natura bunurilor si serviciilor furnizate sau primite. Soldurile la sfarsitul anului nu sunt asigurate (cu exceptia unor imprumuturi cu partile afiliate, sunt fara dobanda (cu exceptia creditelor de la actionari) si decontarea se realizeaza in numerar. Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2016.

Grupul nu a inregistrat nicio depreciere a creantelor referitoare la sumele datorate de partile afiliate (2015: zero). Aceasta evaluare este efectuata in fiecare an financiar, prin analizarea pozitiei financiare a partii afiliate si a pietei in care isi desfasoara activitatea aceasta.

Denumirea partii afiliate	Creante			
	31-Dec-16 USD	31-Dec-15 USD	31-Dec-16 RON	31-Dec-15 RON
KazMunayGas Trading AG	4.628.871	334.402	19.919.421	1.439.032
Rominserv S.A.	4.935.299	12.394.657	21.238.072	53.337.927
KMG International N.V.	619.260	740.128	2.664.862	3.184.993
KMG Rompetrol S.R.L	34.126.173	70.473.830	146.855.160	303.270.033
Rompetrol S.A.	5.551.511	5.564.354	23.889.817	23.945.085
Rompetrol Well Services S.A.	464.799	112.609	2.000.170	484.590
KMG Rompetrol Shared Center SRL	78.554	-	338.041	-
Palplast S.A.	1.241.923	1.447.004	5.344.367	6.226.892
Rompetrol Bulgaria JSC	2.222.376	919.577	9.563.551	3.957.216
Rompetrol Moldova SA	11.175	-	48.089	-
KazMunayGas Engineering B.V.	3.573	3.573	15.376	15.376
Rompetrol Energy S.A.	558	-	2.401	-
Byron Shipping Ltd.	1.582	1.789	6.808	7.699
Rompetrol Albania Wholesale Sh.A.	11.532	11.923	49.626	51.308
Midia Marine Terminal S.R.L.	327.356	254.098	1.408.711	1.093.460
Rominserv Valves Iaifo SRL	6.600	7.457	28.402	32.090
Rominserv Kazakhstan LTD	168.167	168.167	723.673	723.673
Rompetrol Ukraine LLC	7.802	7.949	33.574	34.207
Uzina Termoelectrica Midia S.A.	1.933.289	1.379.802	8.319.523	5.937.702
Global Security Systems S.A.	153.990	234.585	662.665	1.009.490
Tengizchevroil LLP	13.347	321.131	57.436	1.381.923
Dyneff SA	-	205.989	-	886.432
Total	56.507.737	94.583.024	243.169.745	407.019.128

Denumirea partii afiliate	Datorii			
	31-Dec-16 USD	31-Dec-15 USD	31-Dec-16 RON	31-Dec-15 RON
KazMunayGas Trading AG	440.019.411	349.527.529	1.893.535.531	1.504.121.816
Rominserv S.A.	28.249.425	66.280.947	121.565.751	285.226.799
KMG International N.V.	225.778.122	264.825.059	971.590.992	1.139.621.676
KMG Rompetrol S.R.L	93.544.858	136.657.063	402.551.587	588.076.339
Rompetrol S.A.	193.694	145.118	833.523	624.486
Rompetrol Exploration and Production S.R.L	15	-	65	-
Rompetrol Well Services S.A.	8.021.032	8.321.557	34.516.907	35.810.156
KMG Rompetrol Shared Center SRL	1.080.058	-	4.647.814	-
Rompetrol Bulgaria JSC	603	-	2.595	-
Rompetrol Moldova SA	818.638	7.125.287	3.522.845	30.662.248
Rompetrol Financial Group S.R.L.	28.607.725	30.044.043	123.107.623	129.288.530
Byron Shipping SRL	2.045	-	8.800	-
Byron Shipping Ltd.	1.108	256	4.768	1.102
Midia Marine Terminal S.R.L.	35.442.825	29.757.346	152.521.109	128.054.787
Rominserv Valves Iaifo SRL	27.443	45.335	118.095	195.090
Uzina Termoelectrica Midia S.A.	2.896.375	2.073.928	12.463.971	8.924.734
Global Security Systems S.A.	514.462	547.670	2.213.884	2.356.788
Total	865.197.839	895.351.138	3.723.205.860	3.852.964.551

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

24. PARTI AFILIATE (continuare)

In 2016 și 2015 Grupul Rompetrol Rafinare a realizat urmatoarele tranzactii cu partile afiliate:

Denumirea partii afiliate	Vanzari			
	31-Dec-16 USD	31-Dec-15 USD	31-Dec-16 RON	31-Dec-15 RON
KazMunayGas Trading AG	748.970.396	894.340.601	3.223.044.305	3.848.615.908
Rominser S.A.	824.979	841.645	3.550.132	3.621.851
KMG Rompetrol S.R.L	139.944	151.407	602.221	651.550
Rompetrol S.A.	4.800	18.444	20.656	79.370
Rompetrol Well Services S.A.	639.390	919.051	2.751.487	3.954.952
Palplast S.A.	17.570	2.614.409	75.609	11.250.586
Rompetrol Bulgaria JSC	31.115.170	39.484.401	133.897.911	169.913.223
Rompetrol Moldova SA	120.124.270	135.244.088	516.930.771	581.995.884
Byron Shipping SRL	-	16.487	-	70.949
KMG Rompetrol Shared Center SRL	89.656	-	385.817	-
Midia Marine Terminal S.R.L.	377.741	380.249	1.625.533	1.636.326
Byron Shipping Ltd.	22.211	23.746	95.581	102.186
Rominser Valves Iaifo SRL	10.207	15.755	43.924	67.798
Uzina Termoelectrica Midia S.A.	14.113.103	14.457.842	60.732.916	62.216.431
Global Security Systems S.A.	182.399	121.536	784.918	523.006
	916.631.836	1.088.629.661	3.944.541.781	4.684.700.020

Denumirea partii afiliate	Natura tranzactiei	Achizitii			
		31-Dec-16 USD	31-Dec-15 USD	31-Dec-16 RON	31-Dec-15 RON
KazMunayGas Trading AG	Achizitie de titeli	1.753.804.923	1.932.849.698	7.547.148.725	8.317.632.105
Rominser S.A.	Achizitie si mentenanta a mijloacelor fixe	57.989.331	99.002.092	249.545.488	426.035.703
KMG International N.V.	Servicii de management	1.780.790	2.640.000	7.663.274	11.360.712
KMG Rompetrol S.R.L	Servicii de management	24.107.553	22.870.072	103.742.033	98.416.781
Rompetrol S.A.	Servicii de management	41.233	51.021	177.438	219.559
Rompetrol Well Services S.A.	Dobanda aferenta imprumutului	29.676	26.164	127.705	112.592
Rompetrol Financial Group S.R.L.	Dobanda aferenta imprumutului	1.063.727	-	4.577.536	-
KMG Rompetrol Shared Center SRL	Servicii suport	2.676.234	-	11.516.638	-
Midia Marine Terminal S.R.L.	Servicii portuare/Tranzit	19.041.442	16.528.056	81.941.037	71.125.183
Byron Shipping Ltd.	Servicii portuare	418	2.784	1.799	11.980
Rominser Valves Iaifo SRL	Valve	94.818	103.551	408.030	445.611
Uzina Termoelectrica Midia S.A.	Achizitie de utilitati	21.818.636	21.235.311	93.892.136	91.381.914
Global Security Systems S.A.	Servicii de paza si protectie	3.142.226	1.773.248	13.521.941	7.630.818
Tengizchevroil LLP	Achizitii de GPL	5.714.889	6.176.421	24.592.882	26.578.992
		1.891.305.896	2.103.258.418	8.138.856.662	9.050.951.950

Natura tranzactiilor de vanzari constau in vanzari de produse petroliere. Vanzarile catre partile afiliate includ si taxele aferente vanzarii.

**ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016**

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

24. PARTI AFILIATE (continuare)

Ministerul Finantelor Publice din Romania ("MFPR") a detinut 44,6959% din actiunile Rompetrol Rafinare SA din septembrie 2010 și pana in iulie 2012. Incepand cu iulie 2012, printr-o Ordonanta de Guvern, actionarul a devenit Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri ("MECMA") pana in mai 2013, cand, ca urmare a reorganizării MECMA, noul actionar a devenit Ministerul Economie ("ME"). Ulterior a fost redenumit in Ministerul Energiei, Intreprinderilor Mici si Mijlocii si Mediului de afaceri, In prezent se numeste Ministerul Energiei. Astfel, MFPR, MECMA, ME și alte autoritati sunt considerate ca fiind parte afiliata Grupului. Nu exista entitati in cadrul grupului care sa fi avut tranzactii sau solduri la final de perioada, altele decat cele care rezulta din cerintele fiscale si legislative din Romania, cu MFPR, MECMA, ME si alte autoritati din Romania, in perioada in care MFPR, MECMA si ME au devenit parti afiliate.

Cheftuielile cu salariile aferente managementului pentru anul 2016 au fost in valoare de 0,69 milioane USD (2015: 0,85 milioane USD), reprezentand beneficii pe termen scurt si bonusuri.

25. REZULTATUL PE ACTIUNE

Calculul rezultatului pe actiune de baza aferent actionarilor majoritari ai societății mama se bazează pe urmatoarele date:

	2016 USD	2015 USD	2016 RON	2015 RON
Rezultate				
Profit/(Pierdere) cuvenita actionarilor majoritari	56.070.210	63.424.919	241.286.936	272.936.451
Numar de actiuni				
Numar mediu de actiuni pentru calculul rezultatului pe actiune de baza (vezi Nota 11)	44.109.205.726	44.109.205.726	44.109.205.726	44.109.205.726
Rezultat pe actiune (US centi (bani)/actiune)				
De baza	0,127	0,144	0,547	0,620

26. DATORII CONTINGENTE

a) Privitor la imprumuturile tehnologice de produse petroliere catre alte rafinarii efectuate de Societatea-Mama, D.G.F.P. Constanta a pretins ca Societatea-Mama nu a inregistrat venituri la care a calculat accize, TVA si penaltati cumuland 47,7 milioane RON (11,08 milioane USD) care urmeaza da fie platite de Societatea-Mama pe baza inspectiei din 2003. Aceste pretentii (efectele juridice) au fost suspendate de catre instanta locala. Ulterior, autoritatile fiscale (D.G.S.C. – A.N.A.F.) au emis o a doua suspendare, pana la solutionarea definitiva a dosarului penal, intrucat, in opinia Autoritatii Fiscale, solutionarea acestei cauze urmeaza acum sa fie tratata ca parte din ancheta penala initiată de Parchetul General (a se vedea primul caz in Nota 27). Managementul este increzator in apararile formulate de Societatea-Mama, probabilitatea unui rezultat negativ fiind considerata extrem de scazuta.

**ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016**

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

26.DATORII CONTINGENTE

b) In 2001, Societatea-Mama a procesat titiei pentru o alta rafinarie si a emis initial facturi pentru accizele aferente. Cu toate acestea, invocand acte normative aplicabile in perioada respectiva, rafinaria anterior amintita a contestat aceste facturi de acciza emise de Societatea-Mama, iar instantele au retinut la acel moment ca Societatea-Mama nu trebuia sa emita respectivele facturi de acciza si, astfel, Societatea-Mama a procedat la stornarea acestora. DGFP Constanta a depus o contestatie impotriva Societatii-Mama in legatura cu aceste stornari, stabilind sa nu tina seama de concluziile deciziei pronuntate de instantă si a obligat Societatea-Mama la plata accizelor; Procesul verbal de control fiscal a fost contestat de Societatea-Mama, fiind in prezent suspendat conform celor mentionate in paragraful de mai sus. Suma mentionata in procesele verbale emise de catre D.G.F.P. Constanta este de 9,5 milioane RON (2,2 milioane USD). Managementul este increzator ca probabilitatea anularii deciziei anterioare a instantei de judecata este extrem de mica. In anul 2016 nu au avut loc modificarile.

c) ANAF – DGAMC a inceput in octombrie 2016 controlul fiscal general cu referire la perioada fiscala 2011-2015, taxele acoperite fiind: impozitul pe profit, TVA, impozitele pe veniturile nerezidentilor si accize. Societatea vizata de controlul fiscal general este Rompetrol Rafinare SA.

La data intocmirii situatiilor financiare, controlul fiscal este in desfasurare; nu exista nicio informatie referitoarea la eventuale constatari sau ajustari fiscale.

27.ASPECTE LEGALE

Litigiul cu Statul avand ca obiect acuzatii penale

Incepand cu data de 22 martie 2005 au fost initiate investigatii cu privire la anumiti actuali si fosti administratori, directori si cenzori externi ai S.C. Rompetrol Rafinare S.A. («RRC»); acestea s-au derulat la nivel formal si s-au materializat in diverse activitati de procedura penala (inclusiv expertize judiciare specializate), in prezent faza de urmarire penala fiind in derulare. In prezent, numai unul dintre actualii directori ai Companiei, si care lucreaza pentru KMG International, este implicat in ancheta.

Acuzatiile aduse la initierea anchetei au fost:

- a) nerespectarea angajamentelor investitionale stabilite prin contractul de privatizare in ceea ce priveste Societatea-Mama;
- b) declararea nelegala a accizelor si altor datorii catre bugetul de stat;
- c) tinerea incorecta a regisrelor contabile cu privire la tranzactiile intreprinse la terminalul petrolier detinut de Oil Terminal, Aceste acuzatii vizeaza evenimente ce au avut loc in perioada aprilie 2001 – octombrie 2002;
- d) situatia adoptarii OUG 118/203.

Ca urmare a acuzatiilor mai sus enumerate, a fost emisa de catre DIICOT si comunicata la data de 09-10 mai 2016 ordonante de sechestrul asigurator (Ordonantele), prin care s-a decis sa se aplice sechestrul (indisponibilizarea activelor) asupra bunurilor mobile si imobile ale KMG International N.V., Rompetrol Rafinare SA si Oilfield Exploration Business Solutions SA (fostul Rompetrol SA), ca si asupra actiunilor pe care aceste companii le detin in subsidiarele din Romania.

Sechestrul activelor nu afecteaza stocurile, creantele si conturile bancare ale Rompetrol Rafinare si acest fapt permite companiei sa isi continue activitatea normala de zi cu zi.

Companiile vizate de sechestrul asigurator au contestat Ordonantele in instanta, in termenul de 3 zile de la emitire, (respectiv in 12 si 13 mai 2016).

Dupa doua termene la Tribunalul Constanta, cauza a fost trimisa spre solutionare Inaltei Curti de Casatie si Justitie, care a respins in totalitate contestatiile introduse de subsidiarele Grupului.

In acelasi timp, companiile, in data de 30 mai 2016, au solicitat procurorului superior anularea Ordonantelor. Cererea inaintata a fost respinsa in decembrie 2016.

**ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016**

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

27.ASPECTE LEGALE (continuare)

In data de 22 iulie 2016, Compania Nationala JSC KazMunayGas (KMG) si KMG International N.V. (KMGI) au transmis autoritatilor romane o Notificare formulata in baza tratatelor privind protejarea investitiilor - avand ca temei prevederile Acordului intre Guvernul Romaniei si Guvernul Republicii Kazahstan, ale Acordului intre Guvernul Regatului Tarilor de Jos si Guvernul Romaniei si ale Tratatului Cartei Energiei.

Transmiterea Notificarii mai sus mentionata reprezinta primul pas care ar putea duce la disputa de arbitraj intre investitor si tara in care investitia a fost realizata. Conform informatiilor noastre, autoritatile romane au primit Notificarea in 25 iulie 2016. Conform tratatelor mentionate, incepand cu 25 iulie 2016 curge un termen de 3 (trei) pana la 6 (sase) luni, in care companiile KMG si Statul Roman pot solutiona amiabil diferendul. Autoritatatile Romane, prin Ministerul de Finante, au emis un raspuns in luna octombrie 2016, invocand faptul ca toate demersurile Statului Roman, prin autoritatile sale publice, au fost efectuate cu respectarea prevederilor acordurilor invocate de KMG si KMGI in notificarea de solutionare amiabila diferend.

In acest moment se desfasoara o analiza cu privire la pasii de efectuat de catre KMG si KMGI si care in lipsa unui acord intre KMG, KMGI si Statul Roman ar putea implica si o actiune la Centrul International pentru Reglementarea Diferendelor Referitoare la Investitii din cadrul Bancii Mondiale, cu sediul in Washington, D.C., sau Institutului de Arbitraj al Camerei de Comert de la Stockholm.

Litigiul referitor la Inspectia Fisala pentru Rompetrol Rafinare S.A. in anul 2012

In luna martie 2012, Agentia Nationala a Administratiei Fiscale a emis catre Rompetrol Rafinare SA un Raport general de inspectie fiscală acoperind perioada 2007-2010 si o Decizie de impunere pentru plata sumei de 48 milioane RON, din care jumata reprezinta debite fiscale principale suplimentare, iar cealalta jumata reprezinta dobanda si penalitati pentru intarzierea la plata.

- Atat Raportul cat si Decizia de impunere au fost contestate administrativ,
- Principalele argumente avansate de Rompetrol Rafinare pentru apelul administrativ au fost urmatoarele: faptul ca aceasta a folosit si beneficiat de serviciile de management si publicitate la care s-a facut referire; ca detine documente justificative corespunzatoare care nu au fost luate in considerare de catre autoritatatile fiscale; si ca autoritatatile fiscale nu au tinut seama de definitia din Codul Fiscal si Actele Normative, precum si, dupa caz, Tratatele privind dubla impunere si Comentariile la modelele de conventii ale OECD in ceea ce priveste definitia redeventelor si a serviciilor.

Desi Rompetrol Rafinare considera ca a indeplinit toate cerintele tehnice au fost intrunite de aceasta si astfel contesta toate punctele din raportul emis de Agentia Nationala a Administratiei Fiscale, exista o sansa ca Rompetrol Rafinare sa nu poata recupera suma in intregime sau parcial, in baza gradului mare de ambiguitate a legislatiei si practicii judiciare din alte dosare similare din Romania. Prin urmare, s-a recunoscut un provizion in suma de 15 milioane USD, din care 11 milioane USD au fost utilizate in 2012.

Principalul dosar deschis de Rompetrol Rafinare SA impotriva inspectiei a fost solutionat la data de 27 octombrie 2014 de Curtea de Apel Constanta care a anulat parcial atat Decizia nr. 33 cat si Decizia de impunere pentru plata sumei de 48 milioane RON (echivalentul a 14,1 milioane USD).

Curtea de Apel Constanta a tinut raspunzatoare Agentia Nationala a Administratiei Fiscale pentru a-i plati inapoi societatii Rompetrol Rafinare aproximativ 21 milioane RON (echivalentul a 6,2 milioane USD) si urmarirea reauditarii sumei de aproximativ 9,7 milioane RON (echivalentul a 2,8 milioane USD).

Aceasta Hotarare nu este definitiva, atat Rompetrol Rafinare cat si Agentia Nationala a Administratiei Fiscale inaintand recursuri impotriva acesteia in fata Curtii Supreme de Justitie. Decizia Curtii Supreme de Justitie a fost comunicata catre Rompetrol Rafinare SA, potrivit careia ambele recursuri au fost admise in principiu. Un al doilea termen este stabilit in data de 30 martie 2017, cu scopul de a verifica recursurile cu privire la alte aspecte. Prima audiere pe fond nu este inca stabilita.

**ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016**

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

27.ASPPECTE LEGALE (continuare)

Litigiu cu privire la certificatele de emisie de CO2

La data de 28 februarie 2011, Rompetrol Rafinare S.A. a castigat dosarul impotriva Guvernului Romaniei si a Ministerului Mediului care le solicita autoritatilor romane sa aloce societatii Rompetrol Rafinare un numar suplimentar de 2,577,938 certificate de emisie CO2 pentru intreaga perioada 2008-2012. Aceasta prima hotarare emisa de Curtea de Apel Constanta a fost contestata de Ministerul Mediului si de

Guvernul Romaniei, insaapelurile au fost respinse de Curtea Suprema de Justitie la data de 30 octombrie 2012, hotararea curii de prima instanta ramanand definitiva.

Conform legislatiei romanesti si europene curente, certificatele obtinute pentru perioada 2008 – 2012 pot fi detinute si utilizate si pentru urmatoarea perioada 2013 – 2020, Valoarea de piata a certificatelor pentru emisiile de CO2 din decembrie 2016 a fost de 5,4 EUR per certificat.

Avand in vedere faptul ca Ministerul Mediului si Guvernul Romaniei nu au respectat hotararea instantei referitoare la termenul limita, Rompetrol Rafinare SA a inaintat o actiune judecatoreasca impotriva acestora, avand ca obiect daune in valoare de 36 milioane EUR.

La data de 24 aprilie 2014, instanta a respins actiunea Rompetrol pe motive ca “este lipsita de obiect”, Rompetrol a inaintat apel impotriva Hotararii in fata Curtii Supreme de Justitie, Prima sedinta a fost stabilita de Curtea Suprema pentru data de 3 iunie 2016, Ultima audiere a avut loc la data de 21 octombrie 2016, atunci cand instanta a admis ambele recursuri formulate de Rompetrol Rafinare si de Ministerul Mediului, si a trimis cauza la prima instanta (Curtea de Apel Constanta) spre rejudecare.

In plus, Rompetrol Rafinare a lansat o noua procedura legala de punere in aplicare in fata Curtii de Apel Constanta, in baza unor prevederi mai noi si mai clare ale legii.

La data de 6 iulie 2015, Curtea de Apel Constanta a admis parcial actiunea si a amendat reprezentantul Guvernului si al Ministerului Mediului pentru neexecutarea hotararii prin care Societatea a primit un numar de 2.577.940 certificate de emisie CO2, Hotararea face obiectul recursului.

Prin urmare, la data de 28 iulie 2015 s-a emis Hotararea Guvernului nr. 611/2015, prin care se prevedea modificarea Planului National initial aprobat prin Hotararea Guvernului nr. 60/2008 si prin care se majora alocarea pentru Societatea a 2.577.940 de certificate de emisie CO2; aceasta hotarare trebuie sa fie complet si efectiv implementata in urmatoarele 120 de zile, sub rezerva unei aprobari din partea Comisiei Europene, din perspectiva respectarii regulamentelor privind ajutoarele de stat. Procesul de implementare se afla inca in curs de desfasurare.

La data de 27 octombrie 2015, pentru a putea asigura toate drepturile sale si deplina punere in aplicare hotararilor de guvern si ale instantelor de judecata sus mentionate, Rompetrol Rafinare a inaintat o noua procedura de punere in aplicare in fata curii, avand ca obiect obligarea partilor la plata celor 2.577.940 de certificate de emisie CO2 (adica 40 milioane EUR in total) in cazul in care acestea nu vor implementa in timp util hotararile initiale si definitive ale instantelor de judecata si Hotararea Guvernului nr. 611/2015. La data de 3 februarie 2016, Curtea de Apel Constanta a hotarat sa amane solutionarea cauzei pana la data la care Curtea Suprema va emite o hotarare cu privire la un alt caz relevant (dosar nr. 917/36/2013) cu privire la recursul Rompetrol Rafinare impotriva hotararii judecatoresti de respingere a pretentiorilor noastre ca fiind lipsite de obiect, cu ultimul termen fixat pentru data de 21 octombrie 2016, cand instanta a admis amele recursuri formulate de Rompetrol Rafinare si de Ministerul Mediului si a trimis cauza la prima instanta (Curtea de Apel Constanta) pentru rejudecare.

Rompetrol Rafinare a solicitat repunerea pe rol a cauzei suspendate, iar prima audiere a avut loc la Curtea de Apel Constanta pe 6 aprilie 2016. La acest termen de judecata, cererea formulata de Rompetrol Rafinare de repunere pe rol a fost respinsa. Ca o consecinta a finalizarii judecatii recursului din dosarul 917/36/2016 prin decizia din 21 octombrie 2016, o noua solicitare de repunere pe rol a cauzei 712/36/2015 a fost formulata, cerere examinata in 11 ianuarie 2017 cand a fost respinsa.

**ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016**

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

27.ASPECTE LEGALE (continuare)

Litigiul dintre Rompetrol Downstream SRL si RATB (Regia Autonoma de Transport Bucuresti)

In 2011, ca urmare a unei licitatii publice organizate de RATB, cea mai mare societate de transport public din Romania deservind zona metropolitana Bucuresti. Rompetrol Downstream a castigat un Contract cadru cu o durata de 4 ani (impartit in 4 contracte anuale pentru anii 2011-2015) in vederea livrarii de combustibil necesar pentru flota RATB prin intermediul unui sistem integrat.

Rompetrol Downstream a respectat la timp si complet obligatiile de furnizare catre RATB a cantitatilor solicitate de combustibil in acesti 4 ani, totusi sistemul IT aferent a fost implementat gradual pana la 16 septembrie 2015.

La data de 16 octombrie 2015, RATB a inaintat Curtii cererea de acordare de daune in valoare de 62,4 milioane RON (aprox, 15 milioane USD), Suma priveste punerea in aplicare a clauzei penalizatoare in valoare de 15% din cifra de afaceri aferenta contractului cadru pentru nerespectarea tuturor obligatiilor contractuale referitoare la implementarea sistemului IT.

La data de 27 octombrie 2015, in baza termenilor si conditiilor caietului de sarcini, RATB a solicitat executarea scrisorii de garantie bancara furnizate de DWS pentru suma de 5,7 milioane RON.

, Prima audiere a avut loc in data de 23 februarie 2016. Decizia curții a fost data pe 22 aprilie 2016 cand Curtea a respins cererea RATB pentru ca nu a efectuat formalitatatile preliminare obligatorii. Decizia face subiectul recursului. Curtea de Apel Bucuresti a admis recursul pentru ambele parti, a abrogat decizia primei instante de judecata si a trimis dosarul la prima instantă (Tribunalul Bucuresti, pentru a se pronunta asupra fondului cauzei).

In afara de situatia de mai sus, in iunie 2016, Rompetrol Downstream a primit alte 3 reclamatii similare in suma totala de 136 milioane RON, prin care RATB a cerut aceeasi suma pentru fiecare an contractual (cauzele nr. 2-4). Societatea a contestat revendicarile in termenul prevazut. La data de 14 noiembrie, Curtea a decis in favoarea Companiei si a respins cererea RATB ca fiind non-admisibila ca urmare a admiterii exceptiei procedurale ridicate de Societate (aceasta decizie fiind subiect de recurs, neprogramat inca).

Celelalte 2 procese au urmatoarele audieri astfel programate: 25 octombrie 2016, cand Tribunalul Bucuresti a admis cererea Companiei si a suspendat judecata dosarului pana la data la care cauza nr 1 se solutioneaza in mod irevocabil de catre instant (cazul nr.3) si 1 noiembrie 2016 cand Curtea a decis in favoarea companiei si a respins cererea RATB ca fiind non-admisibila ca urmare a admiterii exceptiei procedurale ridicate de societate (cazul nr. 4) (acest caz a trecut la etapa de recurs iar prima audiere a fost programata pentru 25 ianuarie 2017). Tribunalul a respins recursul ca fiind nefondat. Decizia este definitiva.

Litigiul dintre Rompetrol Rafinare si Primaria Navodari

La data de 19 noiembrie 2015, s-a finalizat auditul privind taxele locale, realizat de Primaria Navodari pentru perioada 2012-2014. Singura constatare neconforma se refera la reevaluarea cladirilor efectuata de societate la data de 31.12.2009 si 31.12.2011, si anume pentru ca reevaluarea nu a fost realizata asupra tuturor mijloacelor fixe inregistrate in contul 212 „Constructii”, in opinia lor, aceasta fiind realizata fara observarea regulamentelor contabile stipulate prin OMFP 3055/2009. Ca atare, echipa de inspectie a considerat ca pentru anul 2012, anumite cladiri nu au fost reevaluate in termen de trei ani de la reevaluarea anterioara si a aplicat o rata mai mare a taxei locale de 10% pentru cladiri, si, prin urmare, a evaluat o taxa suplimentara pe cladiri si penalitati aferente in valoare totala de 20,4 milioane RON, din care suma principală este de 11,2 milioane RON, iar penalitatile si sumele accesorii sunt de 9,2 milioane RON (calculate pana la data raportului).

**ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016**

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

27.ASPPECTE LEGALE (continuare)

Impotriva Deciziei de Impunere emise de Primaria Navodari s-a depus plangerea administrativa care a fost respinsa ca fiind lipsita de obiect, fara a se pronunta o decizie pe fond. Aceasta solutie a fost emisa in baza Deciziei Consiliului Local Navodari nr. 435/21 decembrie 2015, prin care Rompetrol Rafinare a obtinut anularea a 73% din penalitati.

Rompetrol Rafinare a inaintat contestatia impotriva acestei hotarari, precum si actiunea pentru anularea partiala a Deciziei Consiliului Local Navodari nr. 435/2015 la Curtea de Apel Constanta. In data de 16 martie 2017 Curtea de Apel Constanta a respins contestatia depusa de Rompetrol Rafinare SA impotriva hotararii emise de Primaria Navodari, dar la aceasta hotarare se va face recurs in termen de 15 zile de la data comunicarii.

A doua actiune a Rompetrol Rafinare in anulare a deciziei Consiliului Local Navodari nr. 435 din 21 decembrie 2015 a fost admisa de Tribunalul Constanta. Aceasta solutie a fost atacata de catre Consiliul Local Navoari la Curtea de Apel Constanta, iar primul termen de audiere a fost stabilit la data de 16 ianuarie 2017, atunci cand recursul a fost respins.

Rompetrol Rafinare a depus, de asemenea, o cerere de suspendare a efectelor deciziei de impunere, in temeiul prevederilor Legii 554/2004 si a ale Ordonantei Guvernului 92/2003. Intampinarea a fost depusa de Primaria Navodari, iar primul termen a fost stabilit pentru 22 februarie 2016. Instanta i-a dat castig de cauza societatii Rompetrol Rafinare si a suspendat efectele aplicarii Raportului de inspectie fiscala si a Deciziilor fiscale emise de Primaria Navodari la data de 19 noiembrie 2015. Solutia a fost atacata de catre Primaria Navodari. Cazul este in prezent in curs de investigare procedurala la Curtea Suprema de Justitie. Primul termen de audiere in fata Curtii Supreme nu a fost inca programat.

Litigiul intre Rompetrol Rafinare si Compania Nationala – Administratia Porturilor Maritime Constanta S.A.

Avand in vedere nerespectarea de catre Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime Constanta a prevederilor legale de reglementare a activitatii acesteia, in sensul ca nu asigura mentinerea in parametri optimi a portului Midia aflat in administratia sa, cu scopul asigurarii sigurantei navigatiei, a pastrarii cel putin a caracteristicilor tehnice ale portului, a unui acces si a unei operari maritime in conditii de siguranta a acestuia, societatea a recurs la cateva masuri judiciare impotriva sa, dupa cum urmeaza:

a) Plangere impotriva Societatii Nationale „Administratia Porturilor Maritime” SA pentru incalcarea prevederilor art. 9 din Legea nr. 21/1996 care a determinat pentru Rompetrol Rafinare SA daune de 1,87 milioane USD – cheltuieli de dragare; 3,3 milioane USD – pierderi comerciale; plangerea este in curs de analiza la Consiliul Concurentei. Prin intermediul plangerii depuse, Consiliul Concurentei a primit solicitarea de a recunoaste actul de incalcare comis de Administratia Porturilor Maritime a prevederilor art. 9 din Legea nr. 21/1996, de a sanctiona societatea numita in conformitate cu prevederile legii si de a o obliga sa duca la indeplinire, sub rezerva termenilor si conditiilor legale, inclusiv a termenilor privind suportarea costurilor, obligatiile care ii revin ca administrator al zonelor portuare si ca furnizor de bunuri si servicii specifice exploatarii zonelor maritime nationale, in special cu privire la Portul Midia. Aceasta plangere a fost declarata ca fiind completa din punct de vedere formal de catre Consiliul Concurentei si astfel vor urma derularea unei investigatii si emiterea unei hotarari.

b) Actiune impotriva Administratiei Portului Constanta pentru daune acordate Rompetrol Rafinare referitor la pescajul maxim pentru port din ianuarie - mai 2015 (0,85 milioane USD) si pentru restituirea cheltuielilor de dragare (1,7 milioane USD). Suma totala in RON este astazi de 10 milioane RON (2,6 milioane USD), Dosarul este pe rolul Tribunalului Constanta, urmatorul termen fiind stabilit pentru data de 7 aprilie 2017.

**ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016**

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

27.ASPECTE LEGALE (continuare)

Proceduri in care este implicata Rompetrol Rafinare SA, Rominser SRL, si angajati ai celor 2 companii, urmare a producerii incidentul tehnic din rafinaria Petromidia din data de 22 august 2016

La 22 august 2016 a avut loc un incident tehnic in instalatia Distilare Atmosferica si in Vid, urmat de un incendiu care fost stins de catre personalul din rafinarie si serviciile private si publice de pompieri. In urma evenimentului, doi salariati ai Rominser SRL, societate membra a grupului KMG International, au suferit arsuri si doua persoane au decedat. Autoritatatile competente au initiat investigatii in scopul stabilirii imprejurilor si cauzelor ce au generat incidentul tehnic, accidentarea si decesul salariatilor. In ceea ce priveste accidentul de munca, Parchetul de pe langa Curtea de Apel Constanta s-a sesizat din oficiu, fiind deschis dosarul nr. 586/P/2016, in cadrul caruia au fost audiati salariati ai celor 2 companii si administrata expertiza tehnica. Urmare a finalizarii urmaririi penale, Rompetrol Rafinare S.A., Rominser SRL si 4 angajati ai celor 2 companii au fost trimisi in judecata pentru: neluarea masurilor de securitate si sanatate in munca, vatajare corporala din culpa, ucidere din culpa, poluare accidentală. Totodata in cadrul dosarului Rompetrol Rafinare S.A. are si calitate de parte responsabila civilmente. Ca urmare finalizarii fazei initiale a procesului, de camera preliminara instanta a pronuntat in data de 01.03.2017 solutia: au fost admise in parte cererile si exceptiile formulate de toate partile trimise in judecata, s-a constatat nulitatea relativa a rechizitorului nr. 586/P/2016 din 07.12.2016 al Parchetului de pe langa Curtea de Apel Constanta, s-a constatat neregularitatea ce atrage imposibilitatea stabilirii obiectului sau a limitelor judecatii privind rechizitorul nr. 586/P/2016 din 07.12.2016, procurorul urmand a comunica judecatorului de camera preliminara daca mentine dispozitia de trimitere in judecata ori solicita restituirea cauzei, in termen de 5 zile de la comunicarea solutiei. Prin incheierea finala de camera preliminara, nr. 328/21.03.2017 (comunicata catre Rominser in data de 24.03.2017, Rompetrol Rafinare neprimind inca aceasta inchelere) instanta a dispus, avand in vedere faptul ca procurorul nu a raspuns in termenul procedural de 5 zile, restituirea cauzei la parchetul de pe langa Curtea de Apel Constanta, constatandu-se nulitatea relativa a Ordonantei nr. 586/P/29.11.2016, neregularitatea rechizitorului nr. 586/P/07.12.2016, lipsa raspunsului procurorului in termen procedural. Solutia poate fi contestata in termen de 3 zile de la comunicarea incheierii.

28.ANGAJAMENTE

Angajamente de mediu

Activitatea principala a Rompetrol Rafinare SA (inclusiv Rafinaria Vega), de rafinare a produselor petroliere si a Rompetrol Petrochemicals, are efecte inerente asupra mediului, prin emisiile la nivelul solului, apei si aerului. Efectele asupra mediului pe care le au activitatile Grupului sunt monitorizate de autoritatatile specializate si de managementul Grupului.

Societatea-mama a recunoscut un provizion pentru costurile de restaurare la locatia Vega (a se vedea nota 16).

La data de 31 decembrie 2016 si 31 decembrie 2015 Rompetrol Rafinare SA nu are angajamente specifice de mediu in conformitate cu prevederile Autorizatiilor Integrate de Mediu, cu exceptia obligatiilor pentru Vega care au fost provizionate.

In sfarsitul lunii martie 2017 urmeaza sa fie rascumparate un numar de 770.000 certificate CO2 de la Vitol SA.

Alte angajamente

La data de 31 decembrie 2016 Rompetrol Rafinare SA a contractat obligatii de capital in proiecte legate de mentenanta capitala, autorizatii si alinierea la standardele Euro in valoare de 55,03 milioane USD (2015: 9,13 milioane USD). La data de 31 decembrie 2016 Rompetrol Downstream SRL a contractat obligatii de capital in valoare de 4,27 milioane USD (2015: 2,38 milioane USD).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

28. ANGAJAMENTE (continuare)

Rompétrol Downstream SRL detine anumite contracte de concesiune/inchiriere cu autoritatile locale si alte companii sau persoane fizice. De obicei conditiile contractuale ale acestor contracte prevad urmatoarele: durata de la 5 la 49 de ani, tarife fixe sau variabile pe an, In conformitate cu aceste contracte valoarea estimata de plata in 2017 este de 4,75 milioane de USD in termen de un an, si 0,28 milioane USD, dupa un an, dar nu mai mult de cinci ani (5,02 milioane USD in 2016).

Angajamente de vanzare si cumparare

La data de 31 decembrie 2016, principalele angajamente ale Grupului sunt aferente Rompetrol Rafinare S.A. care are angajamente de cumparare materii prime si utilitati din afara grupului in valoare de 2.102,8 milioane USD (2015: 1.474,8 milioane USD) si angajamente de vanzare de produse petroliere, produse petrochimice si utilitati in afara grupului, in valoare de 1.724,08 milioane USD (2015: 1.299,31 milioane USD).

29. INSTRUMENTE FINANCIARE SI DE MANAGEMENT AL RISCULUI

29.1. RISCUL DE CAPITAL

Grupul gestioneaza capitalul astfel incat sa se asigure ca entitatile din cadrul Grupului vor putea sa-si continue activitatea si in acelasi timp sa maximizeze castigul actionarilor prin optimizarea imprumuturilor si a capitalurilor. Structura capitalului in cadrul Grupului este formata din datorii (vezi Nota 15), numerar si echivalente de numerar si capitaluri proprii atribuibile actionarilor Societatii-Mama, incluzand capitalul social, rezerve si rezultatul reportat asa cum sunt prezentate in "Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii".

29.2. INDICATORUL GRADULUI DE INDATORARE

Indicatorul gradului de indatorare la sfarsitul anului se prezinta astfel:

	31 Decembrie 2016	31 Decembrie 2015
Imprumuturi (mai putin imprumuturile de la actionari si partile afiliate)	214.051.063	253.349.034
Casa si conturi la banci	(15.810.298)	(6.727.079)
Imprumuturi, net	198.240.765	246.621.955
Capitaluri proprii (inclusiv imprumuturile de la actionari si partile afiliate)	746.878.231	730.307.640
Indicatorul gradului de indatorare	0,27	0,34

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

29. INSTRUMENTE FINANCIARE SI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

29.3. INSTRUMENTE FINANCIARE

Valoarea contabilă a acestor instrumente este aproximativ egala cu valoarea lor justă.

	31 Decembrie 2016	31 Decembrie 2015
Active financiare		
Creante comerciale și alte creante	263.774.358	293.996.071
Creante imobilizate	1.480.888	1.095.124
Imobilizari financiare	18.583	18.583
Instrumente financiare derivate	5.340	-
Casa și conturi la banchi	15.810.298	6.727.079
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	281.089.467	301.836.857
Datorii financiare		
Imprumuturi pe termen lung	193.162.805	215.312.502
Instrumente financiare derivate	323.130	626.926
Imprumuturi de la acționari pe termen scurt	268.253.969	306.682.066
Alte datorii pe termen lung	177.110	156.520
Datorii leasing	-	-
Datorii comerciale și alte datorii	725513.525	697.908.300
Imprumuturi pe termen scurt	20.888.258	38.036.532
TOTAL DATORII FINANCIARE	1.208.318.797	1.258.722.846

Creantele comerciale și alte creante sunt prezentate la valoarea recuperabilă netă iar urmatoarele categorii nu sunt considerate active financiare:

- Avansuri platite furnizorilor;
- TVA de recuperat;
- Impozit pe profit de recuperat;
- Alte taxe de recuperat.

Similar pentru datorii comerciale și alte datorii urmatoarele categorii nu sunt fost considerate datorii financiare:

- Avansuri platite de la clienti;
- Accize;
- Fond special pentru produse petroliere;
- TVA de plata;
- Impozit pe profit de plata;
- Taxe salariale de plata;
- Alte taxe;
- Venituri înregistrate în avans.

Valoarea contabilă a acestor instrumente este aproximativ egala cu valoarea lor justă.

Valoarea justă a activelor și datoriilor financiare este inclusă la valoarea la care instrumentul poate fi schimbat într-o tranzacție curentă între parti, altă decât în cazul unei vânzări constrânsă sau lichidări. Următoarele metode și ipoteze au fost folosite în vederea estimării valorii juste:

- Valoarea contabilă pentru numerar și depozite pe termen scurt, creante comerciale, datorii comerciale și alte datorii este aproximată în mare măsură prin scadentele pe termen scurt ale acestor instrumente financiare;
- Valoarea justă a activelor financiare disponibile necotate în vederea vânzării este estimată folosind metode de evaluare corespunzătoare,
- Grupul efectuează operațiuni cu instrumente financiare derivate cu diversi parteneri, La 31 decembrie 2016 valoarea marcată la piata a poziției deschise a derivativelor se referă la instrumentele financiare recunoscute la valoarea justă.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

29. INSTRUMENTE FINANCIARE SI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

29.4 Ierarhia valorii juste

Grupul foloseste urmatoarea ierarhie pentru determinarea și prezentarea valorii juste a instrumentelor financiare prin metoda evaluării:

- Nivelul 1: preturi necotate (neajustate) pe o piată activă pentru active și datorii identice
- Nivelul 2: alte metode pentru care toate intrările care au un efect important asupra valorii juste au la bază date din piata observabile fie direct, fie indirect,
- Nivelul 3: metode care utilizează intrările cu un efect important asupra valorii juste înregistrate, care nu au la bază date observabile de piata.

	31 Decembrie 2016	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3
Active financiare				
Creante comerciale și alte creante	263.774.358	263.774.358		
Creante imobilizate	1.480.888	1.408.888		
Imobilizari financiare	18.583	18.583		
Instrumente financiare derivate	5.340		5.340	
Casa și conturi la banchi	15.810.298	15.810.298		
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	281.089.467	281.084.127	5.340	
Datorii financiare				
Imprumuturi pe termen lung	193.162.805	193.162.805		
Instrumente financiare derivate	323.130		323.130	
Imprumuturi de la acionari pe termen scurt	268.253.969	268.253.969		
Alte datorii pe termen lung	177.110	177.110		
Datorii leasing	-			
Datorii comerciale și alte datorii	725.513.525	725.513.525		
Imprumuturi pe termen scurt	20.888.258	20.888.258		
TOTAL DATORII FINANCIARE	1.208.318.797	1.207.995.667	323.130	
	31 Decembrie 2015	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3
Active financiare				
Creante comerciale și alte creante	293.996.071	293.996.071		
Creante imobilizate	1.095.124	1.095.124		
Imobilizari financiare	18.583	18.583		
Instrumente financiare derivate	-			
Casa și conturi la banchi	6.727.079	6.727.079		
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	301.836.857	301.836.857		
Datorii financiare				
Imprumuturi pe termen lung	215.312.502	215.312.502		
Instrumente financiare derivate	626.926		626.926	
Imprumuturi de la acionari pe termen scurt	306.682.066	306.682.066		
Alte datorii pe termen lung	156.520	156.520		
Datorii leasing	-			
Datorii comerciale și alte datorii	700.207.222	700.207.222		
Imprumuturi pe termen scurt	38.036.532	38.036.532		
TOTAL DATORII FINANCIARE	1.261.021.768	1.258.095.920	626.926	

La data de 31 decembrie 2016 și 31 decembrie 2015 nu au existat transferuri între nivelul 1 și nivelul 2 de evaluare a valorii juste, și nu s-au efectuat transferuri în si din nivelul 3 de evaluare a valorii juste.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

29. INSTRUMENTE FINANCIARE SI DE MANAGEMENT AL RISCOLUI (continuare)

29.5. INSTRUMENTE FINANCIARE DERIVATE

Grupul foloseste diverse instrumente derivate pentru management-ul riscului pentru titiei și produsele aferente.

Situatia pozitiei financiare:

	31 Decembrie 2016	31 Decembrie 2015
Active financiare derivate	5.340	-
Datorii financiare derivate	(323.130)	(626.926)
Pozitia neta - activ/(datorie)	(317.790)	(626.926)

Contul de profit si pierdere:

	31 Decembrie 2016	31 Decembrie 2015
Castiguri nerealizate	-	-
Pozitia neta - (castig)/pierdere in Costul vanzarii	(2.179.570)	4.969.468
Pierderi realizate - net	(2.179.570)	4.969.468

	31 Decembrie 2016	31 Decembrie 2015
Active/datorii derivate 2015	(626.926)	(426.096)
Diferente de curs nerealizate (diferente de curs din hedging)	-	-
Plati	1.426.383	(1.429.109)
Reserve	(1.117.247)	1.228.279
Active/datorii derivate 2016	(317.790)	(626.926)

Instrumentele financiare derivate sunt initial evaluate la valoarea justă la data din contract, și reevaluare la valoarea justă la datele de raportare ulterioare. Schimbarile valorii juste a instrumentelor financiare derivate sunt recunoscute în contul de profit și pierdere pe masura ce apar.

29.6 RISCU DE PIATA

Activitatile Grupului îl expun unei varietăți de riscuri, inclusiv efectelor determinate de modificarea cotărilor internaționale la titiei și produse petroliere, modificarea ratelor de schimb valutare și a ratelor dobanzilor. Obiectivul general al Grupului în ceea ce privește managementul riscului este de a reduce la minim potențialele influente negative asupra performanțelor financiare ale societăților Grupului.

29.7 GESTIONAREA RISCOLUI VALUTAR

Moneda funcțională a Grupului este USD, iar importurile de titiei și o parte semnificativă vanzarilor de produse petroliere sunt denuminate în principal în dolari US, astfel nu există o expunere mare fata de riscul de valută. În plus, anumite active și datorii sunt denuminate în valute, și sunt apoi retranslatate la cursul de schimb de la data raportării. Diferențele nerealizate sunt debitate sau creditate în contul de profit și pierdere consolidat, dar nu afectează fluxul de numerar. Trezoreria Grupului este responsabilă pentru realizarea tranzacțiilor Grupului în valută străină.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

29. INSTRUMENTE FINANCIARE SI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

29.8. ANALIZA DE SENZITIVITATE LA RISCUL VALUTAR

Grupul este expus la riscul de fluctuație al monedelor RON și EUR.

Urmatorul tabel detaliaza sensibilitatea Grupului la o creștere și scadere cu 5% în cursul de schimb al USD cu principalele monede straine. Analiza de sensibilitate cuprinde numai elementele bilanțiere monetare denominate în valută și ajustează translatarea lor la sfârșitul perioadei pentru o modificare cu 5% a cursurilor de schimb. O sumă pozitivă în tabelul mai jos arată o creștere în profit și a celorlalte capitaluri proprii generată de o variație pozitivă a cursului de schimb cu 5%. Pentru o scadere cu 5% a cursului de schimb USD față de principalele monede rezultă un impact negativ în profit cu aceeași valoare.

USD	USD	RON		EUR	
		2016	2015	2016	2015
Profit sau pierdere	5%	(1.969.718)	(2.755.068)	(826.698)	(1.114.097)
	-5%	1.969.718	2.755.068	826.698	1.114.097

29.9. RISCUL DE RATA A DOBANZII

Riscul de valoare justă determinat de rata dobânzilor reprezintă riscul ca valoarea unui instrument financiar să fluctueze din cauza modificării ratei dobânzii de piață comparativ cu rata dobânzii care se aplică aceluiași instrument financiar. Riscul de lichiditate determinat de rata dobânzii este riscul că și costurile cu dobânzile să fluctueze în timp. Grupul are datorii pe termen lung și scurt care generează dobânzi la rate fixe și variabile ale dobânzilor, și care expun Grupul atât riscului de flux de numerar cât și riscului de valoare justă. Detalii referitoare la ratele dobânzilor, care sunt valabile pentru împrumuturile Grupului, sunt prevazute în Notele 12 și 15.

Analiza de sensibilitate de mai jos a fost întocmită pe baza instrumentelor financiare la data raportării. Pentru datorii purtatore de dobânzi variabile, analiza a fost întocmită pornind de la ipoteza că valoarea datoriei în sold la data raportării a existat pe tot parcursul anului.

Dacă ratele dobânzilor ar fi variat cu + / - 50 de puncte de bază și toate celelalte variabile ar fi ramas constante, rezultatul net al Grupului la 31 decembrie 2016 ar crește / descrește cu 2.796 mii USD (2015: creștere / descreștere cu 3.869 mii USD).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

29. INSTRUMENTE FINANCIARE SI DE MANAGEMENT AL RISCOLUI (continuare)

29.10. RISCU DE LICHIDITATE

Tabelele de mai jos prezinta scadentele datorilor financiare la data 31 decembrie 2016 si 31 decembrie 2015 in baza platilor contractuale nediscountate, incluzand dobanzile de plata pana la sfarsitul contractului de leasing sau de imprumut.

Sold la 31 decembrie, 2016	Mai putin de 1 luna sau curente					>5 ani	Total
	<3 luni	3-12 luni	1-5 ani				
Datorii pe termen lung	-	1.530.815	4.592.446	195.203.892	-	201.327.153	
Datorii comerciale si alte datorii	682.245.532	38.970.209	4.296.790	1.003	-	725.513.525	
Instrumente financiare derivate	-	323.130	-	-	-	323.130	
Imprumuturi pe termen scurt de la parti afiliate	268.253.969	7.374	-	-	-	268.261.343	
Imprumuturi de la banci pe termen scurt	-	186.103	20.892.302	244.093	-	21.322.498	
Alte datorii pe termen lung	15.941	-	-	161.169	-	177.110	
	950.515.433	41.017.631	29.781.538	195.610.157	-	1.216.924.768	

Sold la 31 decembrie, 2015	Mai putin de 1 luna sau curente					>5 ani	Total
	<3 luni	3-12 luni	1-5 ani				
Datorii pe termen lung	-	1.685.003	5.055.009	224.299.184	-	231.039.196	
Datorii comerciale si alte datorii	288.744.867	277.458.942	131.704.491	-	-	697.908.300	
Instrumente financiare derivate	-	626.926	-	-	-	626.926	
Imprumuturi pe termen scurt de la parti afiliate	8.294.937	2.176.452	304.892.724	-	-	315.364.113	
Imprumuturi de la banci pe termen scurt	-	398.700	38.193.578	374.555	-	38.966.833	
Alte datorii pe termen lung	-	-	-	156.520	-	156.520	
	297.039.804	282.346.023	479.845.802	224.830.259	-	1.284.061.888	

29.11. RISCU DE PRET AL MATERIILOR PRIME

Grupul este expus riscului modificarii pretului titelui, a produselor petroliere si a marjelor de rafinare. Activitatile operationale ale Grupului necesita achizitia continua de titei pentru utilizarea acestuia in productie precum si pentru livrarile catre clientii sai. Datorita cresterii semnificative a volatilitatii pretului petrolului, managementul a dezvoltat o politica privind managementul riscului care a fost prezentata Consiliului de Administratie al Grupului si care a fost aprobată in aspectele sale esentiale in 2010, iar la un nivel mai detaliat in februarie 2011. Incepand cu ianuarie 2011, Grupul a implementarat politica de acoperire a riscurilor in cadrul Rompetrol Rafinare iar in anul 2014 un program de acoperire a riscurilor a fost implementat in Rompetrol Downstream.

In conformitate cu politica de acoperire a riscurilor, pe partea de marfuri, este acoperit riscul de pret pentru stocuri care depasesc un anumit prag (numit stoc tehnologic pentru Rompetrol Rafinare si stoc optim pentru Rompetrol Downstream) folosind contracte futures tranzactionate pe piata bursiera ICE Exchange, impreuna cu un numar de instrumente extrabursiere pentru a acoperi risurile secundare, Stocul tehnologic este echivalentul stocurilor ce sunt detinute in orice moment in cadrul Grupului, prin urmare, fluctuatii de pret nu vor afecta fluxul de numerar. Pe baza previziunilor cresterii pretului la titei, la inceputul anului 2016, strategia de acoperire a riscurilor pentru anul 2016 a fost impartita intre contracte futures si optiuni in timp ce o anumita cantitate mai mare decat stocul tehnologic a ramas neacoperita.

**ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
LA 31 DECEMBRIE 2016**

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functională și de prezentare a grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea Nota 2e))

29. INSTRUMENTE FINANCIARE SI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

Activitatile comerciale sunt separate in tranzactii fizice efective (achizitionarea de la terce parti, si Grupul KazmunayGas, si vanzarile catre terce parti si companii din grup) si tranzactii financiare (avand ca scop acoperirea riscului). Fiecare tranzactie fizica efectiva este acoperita printr-o pozitie futures in functie de parametrii de expunere stabiliti de management (pe baza cantitatilor fizice vandute sau cumparate).

Grupul vunde sau cumpara un numar echivalent de contracte futures. Aceasta tranzactie financiara se face numai pentru a acoperi riscul de pret si nu pentru a obtine profit speculativ prin tranzactionarea acestor instrumente.

Compania a avut, de asemenea, operatiuni de acoperire a riscului pentru marjele de rafinare, Impactul net al tranzactiilor (tranzactii fizice – castig plus tranzactii financiare – pierdere) a fost de +10,4 milioane USD (2015: castig net de 17 milioane USD). Cu toate acestea, rezultatele Societatii au fost afectate de pierderile aferente stocului tehnologic din rafinarie, dar tinand cont ca acest stoc este constant in timp, pierderea a fost scriptica si nu cash.

29.12. RISCU DE CREDIT

Riscul de credit este riscul pentru care un client nu isi va indeplini obligatiile asumate prin instrumente financiare sau contracte de vanzare-cumparare, ceea ce va duce la inregistrarea de pierderi financiare. Grupul este expus riscului de credit din activitatile operationale mai ales din creante comerciale si din activitati de finantare, incluzand depozite bancare, tranzactii de schimb in valuta straina si alte instrumente financiare.

Creante comerciale

Segmentul operational de retail este expus riscului de credit, Soldurile clientilor restanti sunt urmarite cu regularitate, Vanzarile catre KazMunayGas Trading AG reprezinta 31% din cifra de afaceri a Grupului, Necesitatea inregistrarii unor provizioane pentru clienti este analizata in mod obisnuit atat individual cat si colectiv in baza scadentei.

Instrumente financiare si depozite la banci

Riscul de credit aferent activitatilor bancare si institutiilor financiare este gestionat de trezoreria Grupului in conformitate cu politicile Grupului.

30. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANTULUI

Facilitatea acordata Rompetrol Rafinare S.A. de catre Rompetrol Well Services S.A. in valoare de 13 milioane de RON a fost prelungita pana la 10 mai 2017.

Facilitatea acordata Rompetrol Rafinare S.A. de catre Rompetrol Well Services S.A. in valoare de 11,2 milioane de RON a fost prelungita pana la 28 aprilie 2017.

Facilitatea acordata Rompetrol Rafinare S.A. de catre Rompetrol Well Services S.A. in valoare de 7 milioane de RON a fost prelungita pana la 14 aprilie 2017.

Facilitatea acordata Rompetrol Rafinare S.A. de catre Rompetrol Well Services S.A. in valoare de 3,1 milioane de RON a fost prelungita pana la 3 mai 2017.

In sfarsitul lunii martie 2017 urmeaza sa fie rascumparate un numar de 770.000 certificate CO2 de la Vitol SA.