



rompetrol

KazMunayGas
Group
Member

ROMPETROL RAFINARE S.A.
Bulevardul Navodari, nr. 215,
Pavilion Administrativ,
Navodari, Judetul Constanta,
ROMANIA

phone: + (40) 241 50 60 00
+ (40) 241 50 61 50
fax: + (40) 241 50 69 30
office.rafinare@rompetrol.com
www.rompetrol-rafinare.ro
www.rompetrol.com

RAPORTUL ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE AL ROMPETROL RAFINARE ASUPRA SITUATIILOR FINANCIARE CONSOLIDATE INTOCMITE PENTRU ANUL 2016

Cifrele pe 2016 includ rezultatele financiare consolidate elaborate de companie in conformitate cu Standardele Financiară („IFRS”). Situatiile financiare consolidate ale Grupului Rompetrol Rafinare includ rezultatele Rompetrol Rafinare S.A. si cele ale subsidiarelor Rompetrol Petrochemicals S.R.L., Rom Oil S.A., Rompetrol Downstream S.R.L., Rompetrol Quality Control S.R.L. si Rompetrol Logistics S.R.L. (impreuna cu subsidiara Rompetrol Gas S.R.L.).

ISTORIC

Rompetrol Rafinare este principala rafinarie a Grupului Rompetrol (redenumit “KMG International” in anul 2014), fiind localizata in Navodari, judetul Constanta. Din 01.12.2007 societatea opereaza si rafinaria Vega situata in Ploiesti. Complexul Petrochimic Midia Navodari (numele initial al companiei Rompetrol Rafinare S.A.) a facut parte din marile platforme de rafinare a petrolului care au aparut dupa anul 1975. Complexul a fost proiectat intre anii 1975 si 1977. In 1991, Combinatul Petrochimic Midia Navodari a fost transformat in societate pe actiuni, prin preluarea tuturor activelor fostei companii. In februarie 2001, ca urmare a privatizarii companiei de catre Fondul Proprietatii de Stat, KMG International NV, a devenit principalul actionar. In 2003, prin rezolutia nr. 50640 a Directorului Oficiului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta, avand la baza Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor din data de 20.02.2003, societatea primeste numele de S.C. Rompetrol Rafinare S.A. Rompetrol Rafinare prelucreaza o larga varietate de titeiuri cu diferite continuturi de sulf, pe cumulat atingand un procent mediu de 1,26% sulf. Aprovizionarea cu titei se realizeaza in cea mai mare parte (peste 98%) prin terminalul marin construit de Grupul KMG International in Marea Neagra, in apropierea rafinarii Petromidia, iar diferenta prin facilitatile Oil Terminal din portul Constanta. In ceea ce priveste produsele obtinute, ele pot fi livrate pe calea ferata, auto si via mare.

La finele anului 2008 compania a incheiat si lucrarile de extindere cu 350% a capacitatii de tranzit a produselor finite prin portul Midia, prin construirea a doua noi dane de incarcare–descarcare produse petroliere, Dana 9B si Dana 9C.

In 2012 Rompetrol Rafinare SA a finalizat amplul proces de modernizare ceea ce a permis extinderea capacitatii de rafinare si eficientizarea si concentrarea productiei pe produsele cerute de piata.

Pe fondul investitiilor realizate de Grupul KMG International si KazMunayGas in modernizarea si cresterea capacitatii de prelucrare, coroborate cu cele pentru dezvoltarea instalatiei de petrochimieau rezultat recorduri istorice pe partea operationala inca din 2014. Odata cu finalizarea amplului program de modernizare si crestere a capacitatii de rafinare, strategia Societatii este sa urmareasca optimizarea proceselor de productie, reducerea costurilor de procesare si cresterea eficientei energetice.

Imbunatatirea rezultatelor operationale si atingerea in 2016 de catre rafinaria Petromidia a recordurilor istorice de procesare au fost sustinute de finalizarea in 2012 a amplului program de modernizare si crestere a capacitatii de procesare la 5 milioane tone pe an, precum si lucrarilor tehnologice efectuate atat in revizia programata din perioada martie – aprilie 2013 cat si in revizia generala ce are loc o data la cinci ani, realizata in octombrie 2015.



ACTIUNIE COMPANIEI SI LISTAREA LA BURSA

Incepand cu data de 07 aprilie 2004, actiunile Societatii sunt tranzactionate pe piata reglementata operata de Bursa de Valori Bucuresti S.A. ("BVB").

Actiunile Rompetrol Rafinare sunt tranzactionate in totalitate la categoria Standard a Bursei de Valori Bucuresti. La data de 31.12.2016, numarul total de actiuni emise de Emitent este de 44.109.205.726, reprezentand o valoare totala a capitalului social de 4.410.920.572,6 lei. Actiunile Societatii sunt comune, nominative, emise in forma dematerializata, a caror evidenta este tinuta de DEPOZITARUL CENTRAL S.A. Bucuresti.

Conform prevederilor legale si ale Actului Constitutiv, fiecare actiune detinuta confera actionarilor dreptul la un vot in Adunarea Generala a Actionarilor, dreptul de a alege si de a fi ales in organele de conducere ale societatii, dreptul de a participa la impartirea beneficiilor si a activului social la dizolvarea societatii, precum si alte drepturi stabilite de lege. Dreptul de proprietate si orice alte atribute ale acestuia asupra actiunilor se transmit potrivit prevederilor legislatiei pietei de capital.

Referitor la actiuni, transferul acestora nu este restrictionat, se realizeaza in conformitate cu prevederile legale aplicabile si ale Actului Constitutiv al Societatii.

Simbolurile actiunilor Rompetrol Rafinare:	
Bursa de Valori Bucuresti	RRC
Bloomberg	RRC RO

Actiunile Rompetrol Rafinare	2014	2015	2016
Numar de actiuni	44.109.205.726	44.109.205.726	44.109.205.726
Capitalizare bursiera, mil. lei ¹	1.856,998	2.170,173	2.514,225
Capitalizare bursiera, mil. Euro ²	414,194	479,225	553,66
Pret maxim, lei ³	0,052	0,0492	0,0598
Pret minim, lei ⁴	0,04	0,0344	0,04
Pret la sfarsitul anului, lei	0,0415	0,0492	0,057

¹ Calculat pe baza pretului actiunii in ultima zi de tranzactionare din anul analizat, respectiv 30 decembrie 2016.

² Calculat la cursul euro (4,54115) din ultima sedinta de tranzactionare din anul analizat, respectiv 30 decembrie 2016.

³ Inregistrat la data de 16 decembrie 2016.

⁴ Inregistrat in data de 11 si 23 mai 2016.

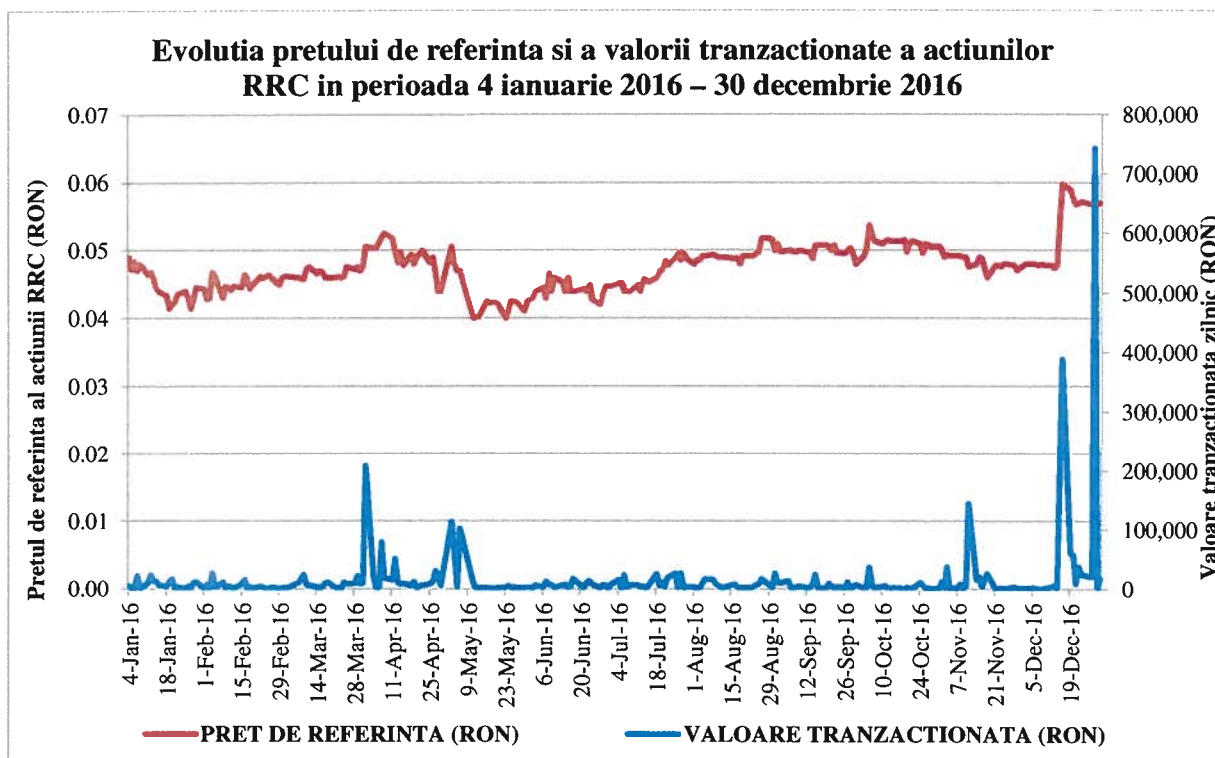


rompetrol

KazMunayGas
Group
Member

ROMPETROL RAFINARE S.A.
Bulevardul Navodari, nr. 215,
Pavilion Administrativ,
Navodari, Judetul Constanta,
ROMANIA

phone: + (40) 241 50 60 00
+ (40) 241 50 61 50
fax: + (40) 241 50 69 30
office.rafinare@rompetrol.com
www.rompetrol-rafinare.ro
www.rompetrol.com



Pretul mediu ponderat (PMP) al actiunilor RRC in cursul anului 2016 = 0,051179064 lei/actiune; Volumul tranzactionat in luna decembrie reprezinta 42,21% din volumul tranzactionat in tot anul 2016 (volum total tranzactionat in 2016 = 3.741.079,28 lei)

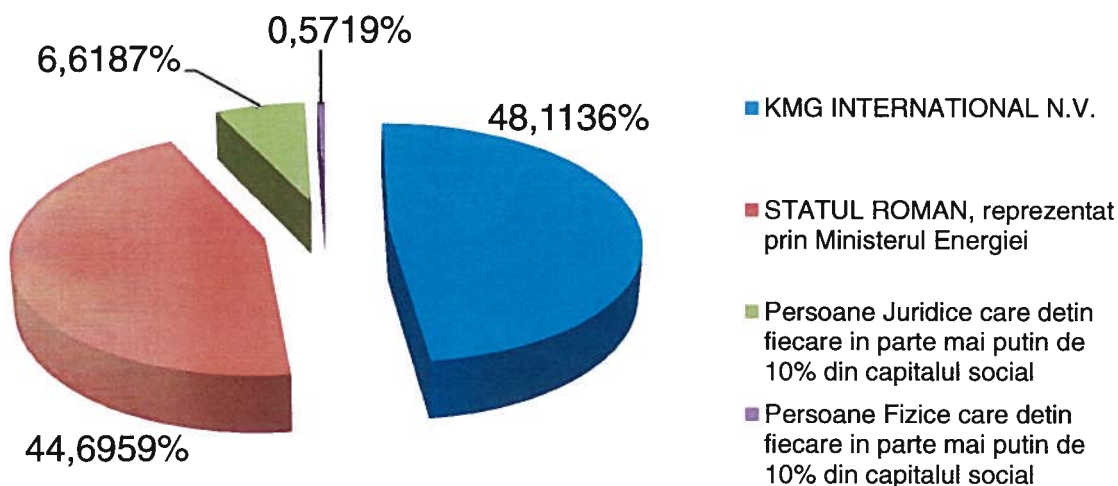
Actionariatul Rompetrol Rafinare

In perioada analizata nu au avut loc modificari de natura sa influenteze valoarea capitalului social al Societatii.

Conform Registrului Actionarilor cu data de consolidare la 31 decembrie 2016, structura actionarilor semnificativi ai Societatii este prezentata in graficul de mai jos:



Structura consolidata de Depozitarul Central S.A. la data de 31.12.2016



Actiuni proprii

ROMPETROL RAFINARE S.A. detinea la data de 31.12.2015 un numar de 6.134.701 actiuni proprii, cu o valoare nominala de 0,10 lei fiecare, in valoare de 613.470,10 lei, reprezentand 0,0139% din capitalul social al Societatii.

In anul 2016, Societatea nu a tranzactionat (cumparat, respectiv vandut) actiuni proprii.

Numarul si valoarea nominala a actiunilor emise de societatea mama, detinute de filiale.

In anul 2016, filialele societatii nu au detinut actiuni emise de Rompetrol Rafinare.

Calendarul financiar propus pentru anul 2017

Calendar financiar	Data
<i>Prezentarea rezultatelor preliminare, neauditate, individuale si consolidate, pentru anul 2016 si Trimestrul IV 2016</i>	15 februarie 2017
<i>Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor de aprobare a rezultatelor financiare anuale 2016</i>	27/28 aprilie 2017
<i>Publicarea Raportului Anual 2016 (respectiv a rezultatelor financiare anuale aferente 2016)</i>	28 aprilie 2017
<i>Prezentarea rezultatelor pentru primul trimestru 2017</i>	12 mai 2017
<i>Prezentarea rezultatelor semestrului I si trimestrului II 2017</i>	11 august 2017
<i>Prezentarea rezultatelor pentru trimestrul III si ianuarie – septembrie 2017</i>	14 noiembrie 2017



rompetrol

KazMunayGas
Group
Member

ROMPETROL RAFINARE S.A.
Bulevardul Navodari nr. 215,
Pavilion Administrativ,
Navodari, Judetului Constanta,
ROMANIA

phone: + (40) 241 50 60 00
+ (40) 241 50 61 50
fax: + (40) 241 50 69 30
office.rafinare@rompetrol.com
www.rompetrol-rafinare.ro
www.rompetrol.com

Guvernanta corporativa

Emitentii ale caror valori mobiliare sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata sunt obligati sa includa Declaratia privind conformarea sau neconformarea cu prevederile Codului de Guvernanta Corporativa (Declaratia „Aplici sau explici”). Drept urmare toate informatiile relevante referitoare la practicile de guvernanta corporativa, au fost incluse in sectiunea Guvernantei Corporative si in „Declaratia Corporate Governance” aferenta Raportului Anual 2016.

Contact pentru Relatia cu Investitorii

Informatii importante si stiri vizand interesele actionarilor, analistilor si investitorilor, cu privire la activitatea Societatii, sunt disponibile pe site-ul www.rompetrol-rafinare.ro, versiunea in limba romana si engleza, sectiunea Relatia cu Investitorii.

Rapoartele anuale, semestriale si trimestriale se pun la dispozitia actionarilor, la solicitarea acestora. Solicitarile se pot efectua si in format electronic, prin e-mail la adresa: office.rafinare@rompetrol.com.

STRATEGIE

Strategia pentru anii urmasori este reprezentata de o combinatie de proiecte de optimizare a proceselor de productie si extinderea operatiunilor de distributie in tarile din jurul Marii Negre, pentru a beneficia de integrare pe verticala cu operatiunile de rafinare in vederea imbunatatirea performantei financiare prin:

- ✓ Consolidarea prezentei retelei de retail a Grupului;
- ✓ Initiative de reducere a costurilor in rafinarie, cu scopul de a eficientiza procesele si de a creste profitabilitatea;
- ✓ Cresterea competitivitatii si a parametrilor de utilizare in rafinarie, reducerea costurilor unitare de procesare precum si cresterea eficientei consumului de energie pentru o mai buna performanta de rafinare.

Managementul considera ca evolutiile mentionate mai sus vor duce la o imbunatatire a profitabilitatii Grupului.

PERSPECTIVE PENTRU 2017

Mediul de piata: Pentru anul 2017 Grupul a bugetat un pret mediu la titei de 45 \$/bbl. Din calculul diferentei dintre cotatiile principalelor produse si cotatiile pentru Urals, ponderate la structura randamentelor de productie aferente bugetului aprobat pentru anul 2017 (principalele produse sunt reprezentate de: benzina, motorina, nafta, GPL, jet, pacura, propilena, cocs, sulf) rezulta o marja de rafinare in valoare de 43,7 \$/t.

Pentru anul 2017 este asteptata o tendinta de crestere pozitiva de 1,76\$ in ceea ce priveste cererea pentru benzina si motorina pentru pietele cheie ale Grupului (media anuala pentru Romania si Near Abroad).

Operatiuni de Grup: Grupul va continua sa desfasoare initiativele operationale identificate si puse in miscare in 2016, cum ar fi planificarea si optimizarea productiei in rafinarie, eficienta energetica si eficienta organizationala, cresterea profitabilitatii pentru non-combustibili, cresterea profitabilitatii pentru noi pietele de tranzactionare.

Aceste initiative operationale au ca scop principal imbunatatirea rezultatelor operationale cu costuri minime de investitii.

Din perspectiva productiei, in anul 2017, Grupul are urmatoarele asteptari:

- ✓ Total materie prima planificata pentru procesare in 2017 estimata la 5,6 milioane tone sau 15,92 mii t/zi vs 5,41 milioane tone procesate in 2016;
- ✓ Randamentul produselor albe de 85,8%, ~ +0,7% mai mare decat realizatul anului 2016, in principal din diferite structuri de materii prime (in principal SRGO suplimentar luat in considerare);
- ✓ Scaderea costului de procesare cu 1,6 \$/t comparativ cu 2016, in principal de la cheltuieli mai mici cu utilitatile ca urmare a proiectelor de imbunatatire continua a eficientei energetice.

Avand in vedere mediul de piata previzionat cat si initiativele operationale interne, se asteapta ca rezultatele operationale ale Grupului sa atinga niveluri mai ridicate decat in 2016.



PRINCIPALII INDICATORI FINANCIARI – CONSOLIDAT

Financiar	2016	2015	%	2016	2015	%
	USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri bruta	3.566.449.386	3.836.585.175	-7%	15.347.501.642	16.509.976.982	-7%
Cifra de afaceri neta	2.440.510.028	2.724.720.694	-10%	10.502.246.803	11.725.290.561	-10%
EBITDA	186.548.315	112.939.083	65%	802.773.364	486.010.756	65%
Marja EBITDA	7,6%	4,1%		7,6%	4,1%	
EBIT	92.457.898	58.955.154	57%	397.874.074	253.701.712	57%
Profit / (pierdere) neta	57.145.367	64.655.536	-12%	245.913.659	278.232.165	-12%
Marja profit / (pierdere) neta	2,3%	2,4%		2,3%	2,4%	

Grupul Rompetrol Rafinare a atins in anul 2016 o cifra de afaceri consolidata bruta 3,566 miliarde USD, in scadere cu 7% fata de anul trecut, fiind influentata in principal de volatilitatea cotatiilor internationale pentru produsele petroliere.

Informatiile consolidate sunt prezentate distinct in urmatoarele segmente, pentru fiecare unitate de afaceri in parte.

MEDIUL DE AFACERI GLOBAL

		2016	2015	%
Titei Brent Dated	USD/bbl	44	52	-17%
Titei Ural Med	USD/bbl	42	51	-18%
Diferential Brent-Ural	USD/bbl	1,58	0,94	69%
Cotatia benzinei fara plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	462	557	-17%
Cotatia motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	395	494	-20%
Curs mediu RON/USD		4,06	4,01	1%
Curs de inchidere RON/USD		4,30	4,15	4%
Curs mediu RON/EURO		4,49	4,44	1%
Curs de inchidere RON/EURO		4,54	4,52	0%
Paritatea USD/EURO		1,06	1,09	-3%
Rata inflatiei in Romania*		-0,54%	-0,95%	-43%

Sursa: Platt's, JBC Energy

Cresterea economica globala in anul 2016 a fost in jur de 2,3% de la an la an, usor mai scazuta decat in anul precedent, deoarece unele economii dezvoltate au inregistrat o crestere intr-un ritm mai lent, iar unele pietele emergente, in special exportatorii de marfuri, au continuat sa se lupte pe fondul preturilor inca scazute ale petrolului. Cresterea in economia Statelor Unite a fost usor mai lenta decat s-a asteptat. O oarecare nesiguranta in



rompetrol

KazMunayGas
Group
Member

ROMPETROL RAFINARE S.A.
Bulevardul Navodari nr. 215,
Pavilion Administrativ,
Navodari, Judetul Constanta,
ROMANIA

phone: + (40) 241 50 60 00
+ (40) 241 50 61 50
fax: + (40) 241 50 69 30
office.rafinare@rompetrol.com
www.rompetrol-rafinare.ro
www.rompetrol.com

cea ce priveste cursul economiei Statelor Unite, de asemenea, a reiesit din alegerile prezidentiale si rezultatul relativ surprinzator al acestora. In acelasi timp, cresterea economica europeana a fost relativ stabila, in jurul valorii de 1,8%. Impactul imediat al Brexit-ului asupra economiei Regatului Unit a fost relativ controlat, in special prin intermediul politicii monetare. Economia Regatului Unit a crescut pana la aproximativ 1,9% (cu doar 0,3% mai putin de la an la an). Cresterea economica a Chinei a scazut doar putin fata de nivelul anului trecut la 6,4%, in timp ce guvernul a continuat sa adopte politici pentru a sprijini cresterea economica. Economia din India a avut cea mai buna performanta dintre toate pietele emergente majore, cu investitii si suport din partea preturilor scazute la petrol. De fapt, economia Indiei a crescut cu 7,5% in 2016.

Preturile pentru titeiul de tip Brent si-au continuat traiectoria descendenta in 2016, cu o medie in jurul valorii de 44 \$ pe baril situandu-se sub nivelul mediei din 2015 care a fost in jurul valorii de 52 \$ pe baril. Anul a inceput cu cadere destul de dramatice ale preturilor pe fondul ofertei excedentare, continuand sa puna presiuni asupra pretului care a scazut sub valoarea de 30\$ pe baril in ianuarie, inainte de a creste treptat pe tot parcursul anului. Preturile au atins nivelul maxim de aproximativ 56 \$ pe baril in decembrie ca urmare a deciziilor OPEC si non-OPEC de la sfarsitul lunii noiembrie, inceputul lunii decembrie, de a reduce productia in semestrul I 2017.

Diferenta dintre titeiul de tip Brent si cel Urals Med a fost la cel mai mare nivel din 2011. In semestrul I 2016 titeiul de tip Ural Med a avut in medie un nivel de aproximativ 1,67 \$/baril fata de titeiul de tip Brent, aproximativ cu putin mai mult de 90 de centi pe baril mai putin fata de -0,75 \$/baril cat a fost in semestrul I din 2015. Cu toate acestea, intervalul la care titeiul de tip Urals Med a fost tranzactionat in aceasta perioada a ramas relativ restrans, in timp ce a doua jumatate a anului 2016 a fost o perioada mult mai volatila. In nord diferenta NEW Urals/Brent Dated a atins o medie de -2,65 \$ in prima jumatate a anului, cu aproximativ 1,05 \$ mai mare decat in aceeasi perioada a anului 2015, diferentele scazand la -3 \$/baril in octombrie si redresandu-se la -1,7\$/baril pana la sfarsitul anului.

Anul 2016 a fost un an neobisnuit pentru performantele benzinei in zona Mediteraneana cat si la nivel global. Performantele la benzine cat si marjele de rafinare de la inceputul anului au condus catre stocuri ridicate la inceputul anului atat in SUA cat si in UE pe parcursul trimestrului I si II. In cele din urma acest lucru a pastrat performantele de benzine pe timpul verii la un nivel redus pentru acea perioada a anului. Nivelurile medii de sezon au fost reatinse dupa perioada principala a cererii de vara. Cu toate acestea, de atunci excedentul considerabil de stocuri la nivel global a fost redus, in special in trimestrul IV 2016, cu ajutorul cererii sanatoase in majoritatea regiunilor importante, inclusiv in Europa.

Piata motorinei in 2016 a suferit sub greutatea contractarii cererii globale concentrate in Orientul Mijlociu si in cele doua Americi, care au eliberat barili suplimentari la export. De asemenea oferta s-a contractat ca raspuns, in primul rand prin schimburi de randament in favoarea benzinelor si a distilatelor usoare in general, cu toate acestea stocurile au ramas foarte crescute, cel putin pana in iulie. Unele remize au inceput sa se materializeze in semestrul II datorita scaderii drastice a prelucrarii de titei in Centrul si Sudul Americii. Cu toate acestea in ceea ce priveste cererea, acoperirea la sfarsitul anului 2016 a fost cu 1,8 zile mai mare comparativ cu media pe 5 ani.

Performanta motorinei in Europa a inceput anul intr-un mod mai dramatic si a inceput sa se intareasca incepand cu luna mai, cu sprijin din partea transportului auto si sectorului agricol. Intrarile mult mai mici, de exemplu din SUA si intr-o oarecare masura din Rusia, au fost un factor de sustinere in trimestrul IV dar consola stocurilor a reusit sa tina in frau orice ascendenta majora, iar performantele au ramas substantial sub nivelul mediilor din 2015.

Marjele medii de cracare s-au dovedit mai putin dinamice comparativ cu anul trecut. Performantele la benzine au jucat un rol important in aceasta schimbare ce a fost sub presiune pe parcursul lunilor de vara. Cu toate acestea, marjele medii pentru structuri simple, medii si complexe au ramas semnificativ mai mari, decat, de exemplu 2014.

Un an puternic la inceput si la sfarsit pentru complexul distilatului usor a contrabalansat o inca sub presiune (dar treptat imbunatatita) piata a distilatului mediu, in timp ce un echilibru semnificativ mai strans pe piata globala a pacurei – indicat printr-o imbunatatire a performantelor in piata – au sprijinit de asemenea semestrul II. Impactul asupra materiei prime nu trebuie nici el subestimat. Diferentialul Brent Urals a fost in medie semnificativ mai mic comparativ cu 2015, oferind astfel un avantaj suplimentar in marja pentru aceste tipuri de titei, in comparatie cu alte regiuni de rafinare. Nivelurile de consum in zona Mediteraneana au fost rezistente mai ales in ultimele luni ale anului 2016.



rompetrol

KazMunayGas
Group
Member

ROMPETROL RAFINARE S.A.
Bulevardul Navodari, nr. 215,
Pavilion Administrativ,
Navodari, Judetul Constanta,
ROMANIA

phone: + (40) 241 50 60 00
+ (40) 241 50 61 50
fax: + (40) 241 50 69 30
office.rafinare@rompetrol.com
www.rompetrol-rafinare.ro
www.rompetrol.com

Evolutia pietei de schimb valutar a fost concentrata in anul 2016, in principal, in jurul urmatoarelor evenimente:

- ✓ La data de 10 martie 2016, Banca Central Europeana (BCE) a decis sa reduca ratele dobanzilor in continuare (rata principala de refinantare de la 0,05% la 0,00%, rata de depozit de la -0,3% la -0,4%, rata de creditare marginala de la 0,3% la 0,25%). Presedintele BCE, Mario Draghi, a redus ratele la valori record, a inceput un program de cumparare de obligatiuni, care va adauga cel putin 1,7 trilioane EUR (1,9 trilioane USD) in lichiditati, si a oferit imprumuturi ultra-ieftine catre banci in incercarea de a reinvia inflatia in blocul monetar format din 19 tari ale Uniunii Europene.
- ✓ Brexit: Inainte de 23 iunie, ziua votului, preocuparile in legatura cu Brexit-ul au continuat sa se accelereze, ceea ce duce la un mediu global in care moneda EURO a inceput sa se deprecieze fata de USD. Ca urmare a acestui fapt, leul s-a depreciat fata de EUR si USD. Increderea economica in zona Euro a scazut in luna iunie in asteptarea unui referendum in UK care in mod neasteptat a decis sa paraseasca UE;
- ✓ SUA alegeri surpriza: Trump a marcat o victorie surpriza asupra democratei Hillary Clinton in lupta pentru Casa Alba, in timp ce republicanii au pastrat controlul atat al Camerei Reprezentantilor cat si al Senatului. Dupa Victoria lui Trump, previziunile pentru titlurile Federale au inregistrat aproape in totalitate o tendinta de crestere.

Oficialii Rezervei Federale au crescut rata dobanzii in decembrie 2016, pentru prima data in acest an, si au prognozat o cale mai abrupta pentru costurile indatorarii in 2017, declarand ca asteptarile inflationiste au crescut considerabil, si au sugerat ca piata fortei de munca este in strangere. Dupa rezultatul pozitiv al reuniunii Rezervei Federale, dolarul s-a apreciat fata de aproape toate valutele.

**Informatiile au fost oferite de analistii de la JBC Energy GmbH*

**rompetrol**KazMunayGas
Group
MemberROMPETROL RAFINARE S.A.
Bulevardul Navodari, nr. 215,
Pavilion Administrativ,
Navodari, Judetului Constanta,
ROMANIAphone: + (40) 241 50 60 00
+ (40) 241 50 61 50
fax: + (40) 241 50 69 30
office.rafinare@rompetrol.com
www.rompetrol-rafinare.ro
www.rompetrol.com**SEGMENTUL DE RAFINARE**

		2016	2015	%	2016	2015	%
Financiar		USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri bruta	USD/RON	2.898.959.937	3.166.029.443	-8%	12.475.094.297	13.624.374.502	-8%
Cifra de afaceri neta	USD/RON	1.976.229.685	2.262.829.917	-13%	8.504.309.203	9.737.635.982	-13%
EBITDA	USD/RON	124.717.672	63.103.975	98%	536.697.558	271.555.336	98%
Marja EBITDA	%	6,3%	2,8%		6,3%	2,8%	
EBIT	USD/RON	65.112.548	78.865.765	-17%	280.198.828	339.383.047	-17%
Rezultat net	USD/RON	45.542.814	119.408.751	-62%	195.984.392	513.851.679	-62%
Marja rezultatului net	%	2,3%	5,3%		2,3%	5,3%	
Marja bruta de rafinare/tona	USD/(RON)/t	42,47	34,44	23%	182,78	148,22	23%
Marja bruta de rafinare /bbl	USD/(RON) /bbl	5,85	4,74	23%	25,17	20,41	23%
Marja neta de rafinare/tona	USD/(RON)/t	21,94	12,53	75%	94,4	53,9	75%
Marja neta de rafinare /bbl	USD/(RON)/bbl	3,0	1,7	75%	13,0	7,4	75%
Operational							
Materii prime procesate in rafinaria Petromidia	Kt	5.408	4.950	9%			
Materii prime procesate in rafinaria Vega	Kt	354	329	8%			
Productie Benzina	Kt	1.448	1.206	20%			
Productie combustibil diesel & jet	Kt	2.751	2.683	3%			
Vanzari carburanti- intern	Kt	1.884	1.662	13%			
Vanzari carburanti- export	Kt	2.118	2.038	4%			
Export	%	53%	55%				
Intern	%	47%	45%				

Activitatea de rafinare cuprinde rezultatele societatii Rompetrol Rafinare (care opereaza rafinariile Petromidia si Vega). Rompetrol Rafinare calculeaza marja bruta de rafinare dupa cum urmeaza: (Vanzari de produse petroliere – Costul materiei prime)/Volumul vanzarilor. Marja neta de rafinare este profitul operational (EBITDA) impartit la volumul vanzarilor.

Cifra de afaceri bruta a Rompetrol Rafinare a atins 2,899 miliarde USD in anul 2016 in scadere cu 8% fata de anul 2015, fiind influentata in principal de volatilitatea cotatiilor internationale ale produselor petroliere.

In anul 2016, supusul total de materie prima al rafinarii Petromidia a fost de 5,408 milioane tone, in crestere cu 9% fata de anul trecut, cand au fost procesate 4,95 milioane de tone, ca urmare a reviziei programate din perioada octombrie – noiembrie 2015.

In anul 2016 gradul de utilizare a capacitatii de rafinare a fost de 83,96%, in crestere cu 9,78% fata de anul trecut.

In anul 2016 rafinaria Petromidia a reusit sa obtina o performanta operationala foarte buna, la niveluri istorice record pentru principalii parametrii tehnologici si operationali, cum ar fi:



- ✓ record materie prima procesata ~ 5,41 milioane tone, un echivalent de 15,7 kt pe zi de materie prima procesata;
- ✓ record productie de benzina auto de 1,25 milioane tone;
- ✓ record productie de diesel de 2,52 milioane tone; randament jet (4,4%) echivalentul a 237 kt de productie;
- ✓ record productie de propilena 125 kt;
- ✓ record productie de MTBE atinsa vreodata in istoria rafinarii Petromidia de 41 kt;
- ✓ pierdere tehnologica de 0,91% wt;
- ✓ 97,9% pentru Indexul de Intensitate Energetica;
- ✓ cel mai mic cost de procesare din ultimii 10 ani de 16,7 \$/t;
- ✓ disponibilitate mecanica 96,9%.

In anul 2016, supusul total de materie prima al rafinarii Vega a fost de 354,306 mii tone, in crestere cu 7,78% fata de anul trecut, cand au fost procesate 328,746 mii tone.

In anul 2016 gradul de utilizare a capacitatii de rafinare pentru rafinaria Vega a fost de 107%, in crestere cu 7,78% fata de anul trecut.

In anul 2016 rafinaria Vega a reusit de asemenea sa obtina performante operationale foarte bune, cum ar fi:

- ✓ record istoric pentru productia de bitum de 91 kt;
- ✓ record istoric asupra randamentului hexanului (55% - echivalentul a 83 kt de productie);
- ✓ cea mai mare productie pentru solvent ecologici de 40 kt;
- ✓ costul de procesare de 39,7 \$/mt (cel mai mic cost de procesare atins vreodata de rafinarie);
- ✓ cea mai mica pierdere tehnologica atinsa vreodata de 1,1% wt.

In data de 22 august 2016, in rafinaria Petromidia a avut loc un incendiu la o conducta apartinand instalatiei Distilare in Vid. Au fost luate masuri rapide de eliminare riscuri si astfel instalatiile au fost oprite treptat in conditii de siguranta.

Pana in data de 25 august 2016 toate instalatiile din rafinarie au fost oprite in vederea efectuarii activitatilor mecanice si tehnologice legate de incetinirea activitatii care a avut loc incepand cu data de 24 august (incetinire planificata intial in septembrie 2016). Pe 19 septembrie 2016 toate instalatiile si-au reluat activitatea in conditii de siguranta.

Marja de rafinare s-a imbunatatit in anul 2016 fata de anul trecut cu 23% atingand un nivel de 42,5 USD/t fata de 34.4 USD/t in 2015. Rezultatele financiare ale companiei au continuat sa fie influentate pozitiv de conditiile mai favorabile de piata, precum si de programele de optimizare a proceselor de productie (cresterea capacitatii de procesare si cresterea ponderii produselor albe din totalul produselor finite) si a costurilor de operare, incepute in anul 2014 si continuate cu success in anul 2015 si 2016 (dintre care, reducerea consumurilor de energie termica si electrica sunt cele mai semnificative).

Rompetrol Rafinare a continuat sa fie un contribuabil important la bugetul de stat al Romaniei, platind peste 1,277 miliarde USD in anul 2016 din accize, TVA, impozit si contributii sociale, etc.

**rompetrol**KazMunayGas
Group
MemberROMPETROL RAFINARE S.A.
Bulevardul Navodari, nr. 215,
Pavilion Administrativ,
Navodari, Judetul Constanta,
ROMANIAphone: + (40) 241 50 60 00
+ (40) 241 50 61 50
fax: + (40) 241 50 69 30
office.rafinare@rompetrol.com
www.rompetrol-rafinare.ro
www.rompetrol.com**SEGMENTUL DE PETROCHIMIE**

		2016	2015	%	2016	2015	%
Financiar		USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri bruta	USD/RON	180.271.804	189.392.593	-5%	775.763.654	815.013.145	-5%
EBITDA	USD/RON	6.320.969	(6.729.546)	-194%	27.201.026	(28.959.255)	-194%
EBIT	USD/RON	(8.865.805)	(20.780.498)	-57%	(38.152.219)	(89.424.718)	-57%
Profit net / (pierdere)	USD/RON	(11.264.121)	(29.833.264)	-62%	(48.472.892)	(128.381.486)	-62%
Operational							
Propilena procesata	Kt	124	113	9%			
Etilena procesata	Kt	65	62	5%			
Vanzari din productie proprie	kt	188	170	11%			
Vanzari trading	kt	1	4	-67%			
Total vanzari		190	174	9%			
Export	%	57%	56%				
Intern	%	43%	44%				

Segmentul de petrochimie cuprinde activitatea de petrochimie din Rompetrol Rafinare precum si activitatea Rompetrol Petrochemicals SRL

Incepand cu 1 ianuarie 2014, activitatea petrochimica a fost preluata de Rompetrol Rafinare SA., fiind complet integrata pe fluxul de propilena, utilitati si logistica.

In ceea ce priveste instalatia de polietilena de joasa densitate (LDPE), din segmentul de petrochimie, aceasta functioneaza 100% cu etilena din import.

Segmentul de petrochimie este unicul producator de polipropilena din Romania, reusind constant sa-si majoreze cota de piata si pe categoriile secundare de produse. Strategia sa dinamica de dezvoltare asigura companiei o pozitie competitiva pe piata interna dar si pe cea regionala - zona Marii Negre si a Marii Mediterane, Europa Centrala si de Est.

In anul 2016, productia totala de polimeri in petrochimie a fost de 149,524 mii tone, in crestere cu 5% fata de anul trecut, cand s-au produs 142,276 mii tone.

In anul 2016 activitatea de petrochimie a fost impactata de urmatoarele realizari: productia totala de polimeri a fost de 150 kt, cea mai mare din ultimii 5 ani, costul de procesare de 269 \$/mt, au fost dezvoltate 3 noi tipuri de polimeri.



SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE

		2016	2015	%	2016	2015	%
Financiar		USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri bruta	USD/RON	2.196.231.269	2.311.311.224	-5%	9.451.042.020	9.946.265.590	-5%
EBITDA	USD/RON	55.320.629	56.760.757	-3%	238.061.263	244.258.566	-3%
EBIT	USD/RON	36.638.553	6.770.996	441%	157.666.686	29.137.627	441%
Profit net / (pierdere)	USD/RON	24.119.283	(18.622.552)	-230%	103.792.510	(80.138.429)	-230%
Operational							
Cantitati carburanti vandute retail	Kt	636	621	2%			
Cantitati carburanti vandute en-gros	Kt	1.126	1,014	11%			
Cantitati GPL vandute	Kt	273	248	10%			

Nota: Segmentul de distributie cuprinde rezultatele subsidiarelor Rompetrol Downstream, Rom Oil, Rompetrol Quality Control, Rompetrol Logistics si Rompetrol Gas

Cifra de afaceri bruta consolidata pentru segmentul de distributie pentru anul 2016 a fost 2,196 miliarde USD, in scadere cu 5% comparativ cu 2015.

In anul 2016 comparativ cu anul trecut, cotațiile Platts (FOB Med Italy-mean) au scazut in medie cu 17% la benzina si au scazut cu 20% la motorina pe fondul unui curs mediu de schimb RON/USD in crestere cu 1% fata de anul 2015.

De departe cel mai important factor de influenta in variatia cotațiilor internationale a produselor petroliere l-au reprezentat discutiile si speculatiile pe tema limitarii productiei de petrol de catre OPEC, in urma unei intelegeri la care au ajuns membrii organizatiei la sfarsitul lunii septembrie.

Pe langa asta, in evolutia cotațiilor au contat si rapoartele referitoare la starea economiei din principalele state consumatoare de titei, SUA si China. Chiar si rezultatul alegerilor prezidentiale in SUA a avut un impact in evolutia preturilor titeiului, impact insa de scurta durata.

Pe plan intern, singurele influente majore in evolutia preturilor carburantilor in trimestrul 4 au fost modificarile cotațiilor internationale la produsele petroliere si deprecierea accentuata a leului fata de dolarul SUA, depreciere generata, in principiu, de instabilitatea scenei politice in preajma alegerilor parlamentare.

Rompetrol Downstream, care acopera piata romaneasca, a atins vanzari record in anul 2016 de 1,77 milioane tone, in crestere cu 8% fata de anul 2015 (1,64 milioane tone). De asemenea, continuarea actiunilor de reducere a costurilor in cursul anului 2016 precum si implementarea unui nou model de business au permis ca Rompetrol Downstream sa obtina economii la cheltuielile de exploatare de 9% fata de anul trecut (peste 8 milioane de dolari).

La sfarsitul lunii decembrie 2016 segmentul de distributie al Rompetrol Downstream cuprindea 734 puncte de comercializare, incluzand aici reseaua de statii proprii, statii partener, statii mobile.

In anul 2016 Rompetrol Quality Control (RQC) a continuat sa inregistreze rezultate bune, in scopul de a-si consolida cota de piata si pentru cresterea cifrei de afaceri si a profitabilitatii de la clientii terti. In anul 2016, profitul net al companiei a crescut cu 20% comparativ cu anul 2015 in principal din marja obtinuta si din impactul pozitiv rezultat din cursul de schimb valutar.

**rompetrol**KazMunayGas
Group
MemberROMPETROL RAFINARE S.A.
Bulevardul Navodari, nr. 215,
Pavilion Administrativ,
Navodari, Judetul Constanta,
ROMANIAphone: + (40) 241 50 60 00
+ (40) 241 50 61 50
fax: + (40) 241 50 69 30
office.rafinare@rompetrol.com
www.rompetrol-rafinare.ro
www.rompetrol.com**ANEXA 1 – CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE CONSOLIDAT PE 2016, AUDITAT**

	2016	2015	%	2016	2015	%
	USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri bruta	3.566.449.386	3.836.585.175	-7%	15.347.501.642	16.509.976.982	-7%
Taxe aferente vanzarilor	(1.125.939.358)	(1.111.864.481)	1%	(4.845.254.839)	(4.784.686.421)	1%
Cifra de afaceri neta	2.440.510.028	2.724.720.694	-10%	10.502.246.803	11.725.290.561	-10%
Costul vanzarilor	(2.191.393.341)	(2.517.972.377)	-13%	(9.430.222.964)	(10.835.590.531)	-13%
Marja bruta	249.116.687	206.748.317	20%	1.072.023.839	889.700.030	20%
Cheltuieli de desfacere. generale si administrative	(163.675.757)	(171.313.585)	-4%	(704.345.884)	(737.213.751)	-4%
Alte cheltuieli / venituri	7.016.968	23.520.422	-70%	30.196.119	101.215.433	-70%
Profit operational afectat de amortizare (EBIT)	92.457.898	58.955.154	57%	397.874.074	253.701.712	57%
Rezultat financiar	(32.728.268)	(57.722.184)	-43%	(140.839.555)	(248.395.875)	-43%
Forex nerealizat	1.020.605	3.978.480	-74%	4.391.969	17.120.593	-74%
Forex realizat	(6.166.624)	690.284	-993%	(26.536.833)	2.970.499	-993%
Profit/ (Pierdere) inainte de impozitul pe profit	54.583.611	5.901.734	825%	234.889.655	25.396.929	825%
Impozit pe profit	2.561.756	58.753.802	-96%	11.024.004	252.835.236	-96%
Profit / (pierdere) neta	57.145.367	64.655.536	-12%	245.913.659	278.232.165	-12%
EBITDA	186.548.315	112.939.083	65%	802.773.364	486.010.756	65%



ANEXA 2 – BILANT CONSOLIDAT LA DATA DE 31 DECEMBRIE 2016, AUDITAT

	Decembrie 31, 2016	Decembrie 31, 2015	%	Decembrie 31, 2016	Decembrie 31, 2015	%
	USD	USD		RON	RON	
Active						
Active imobilizate						
Imobilizari necorporale	7.265.762	6.679.192	9%	31.266.754	28.742.568	9%
Fond comercial	82.871.706	82.871.706	0%	356.621.813	356.621.813	0%
Imobilizari corporale	1.138.146.913	1.175.280.529	-3%	4.897.787.611	5.057.584.701	-3%
Imobilizari financiare si alte imobilizari	64.968.050	61.101.735	6%	279.577.010	262.939.097	6%
Total active necurente	1.293.252.431	1.325.933.162	-2%	5.565.253.188	5.705.888.179	-2%
Active circulante						
Stocuri	230.091.565	175.731.732	31%	990.153.032	756.226.362	31%
Creante	287.577.488	318.124.428	-10%	1.237.532.204	1.368.984.851	-10%
Instrumente financiare derivate	5.340	-	N/A	22.980	-	N/A
Casa, conturi la banci	15.810.298	6.727.079	135%	68.036.455	28.948.638	135%
Total active circulante	533.484.691	500.583.239	7%	2.295.744.671	2.154.159.851	7%
Total active	1.826.737.122	1.826.516.401	0%	7.860.997.859	7.860.048.030	0%
Capitaluri si datorii						
Total capitaluri proprii	478.624.262	423.625.574	13%	2.059.663.788	1.822.987.933	13%
Datorii pe termen lung						
Provizion	76.429.343	79.036.717	-3%	328.898.391	340.118.704	-3%
Imprumuturi pe termen lung	193.162.805	215.312.502	-10%	831.237.500	926.554.290	-10%
Alte datorii pe termen lung	483.680	463.090	4%	2.081.420	1.992.816	4%
Total datorii pe termen lung	270.075.828	294.812.309	-8%	1.162.217.311	1.268.665.810	-8%
Datorii curente						
Datorii comerciale si datorii asimilate	788.571.675	762.732.994	3%	3.393.460.492	3.282.268.893	3%
Instrumente financiare derivate	323.130	626.926	-48%	1.390.525	2.697.851	-48%
Imprumuturi pe termen scurt	289.142.227	344.718.598	-16%	1.244.265.743	1.483.427.543	-16%
Total datorii curente	1.078.037.032	1.108.078.518	-3%	4.639.116.760	4.768.394.287	-3%
Total capitaluri si datorii	1.826.737.122	1.826.516.401	0%	7.860.997.859	7.860.048.030	0%



rompetrol

KazMunayGas
Group
Member

ROMPETROL RAFINARE S.A.
Bulevardul Navodari, nr. 215,
Pavilion Administrativ,
Navodari, Judetul Constanta,
ROMANIA

phone: + (40) 241 50 60 00
+ (40) 241 50 61 50
fax: + (40) 241 50 69 30
office.rafinare@rompetrol.com
www.rompetrol-rafinare.ro
www.rompetrol.com

Managementul riscului

Activitatile Grupului il expun unei varietati de riscuri, inclusiv efectelor determinate de modificarea preturilor la titei si produse petroliere, modificarea ratelor de schimb intre valute si a ratelor la dobanzi. Obiectivul principal al managementului de risc la nivelul intregului Grup este de a minimiza potentialele influente negative asupra performantelor financiare ale societatilor Grupului.

Riscul determinat de rata dobanzii

Riscul de valoare justa determinat de rata dobanzilor reprezinta riscul ca valoarea unui instrument financiar sa fluctueze din cauza modificarii ratei dobanzii de piata comparativ cu rata dobanzii care se aplica acelui instrument financiar. Riscul de lichiditati determinat de rata dobanzii este riscul ca si costurile cu dobanzile sa fluctueze in timp. Grupul are datorii pe termen lung si scurt care genereaza dobanzi la rate fixe si variabile ale dobanzilor, si care expun Grupul atat riscului de flux de numerar cat si riscului de valoare justa.

Riscul variatiilor de curs valutar

Moneda functionala a Grupului este USD, iar importurile de titei si o parte semnificativa a produselor petroliere sunt denumite in principal in dolari US, astfel nu exista o expunere mare fata de riscul de valuta. In plus, anumite active si datorii sunt denumite in valute, si sunt apoi retranslatate la cursul de schimb de la data raportarii. Diferentele care rezulta sunt debitate sau creditate in contul de profit si pierdere consolidat, dar nu afecteaza fluxul de numerar. Trezoreria Grupului este responsabila pentru realizarea tranzactiilor Grupului in valuta straina.

Riscul de lichiditate si cash-flow

Riscul de lichiditate deriva din posibilitatea ca surse financiare sa nu poata fi disponibile astfel incat sa onoreze la timp obligatiile scadente. Managementul firmei urmareste zilnic cu ajutorul cash-ului previzionat nivelul lichiditatii si asigurarea indeplinirii obligatiilor fata de furnizori, bugetul statului, bugetele locale etc conform exigibilitatii acestora; Coeficientii de lichiditate curenta si imediata sunt monitorizati permanent.

Cunoasterea efectelor acestor riscuri constituie una din preocuparile conducerii societatii Rompetrol Rafinare SA in desfasurarea fara sincope a activitatii economico-financiare. Asigurarea de resurse de finantare continua si la nivelele planificate si eliminarea situatiilor de lipsa temporara a fluxurilor financiare si de asigurare a lichiditatii firmei a fost posibila in 2016 ca urmare a luarii urmatoarelor masuri: livrarea produselor garantata cu instrumente de plata si negocierea unor termene de incasare de la clienti si plata la furnizor care sa asigure avantaje pentru Rompetrol Rafinare SA, mentinandu-se totodata o relatie amiabila cu partenerii de afaceri. Rompetrol Rafinare este parte din facilitatea cash pooling din cadrul grupului KMGJ si prin urmare poate acoperi iesiri neprevizionate de numerar prin trageri din facilitate.

Riscul 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*

Grupul este expus riscului de credit. Soldurile clientilor restanti sunt urmarite cu regularitate. 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.



rompetrol

KazMunayGas
Group
Member

ROMPETROL RAFINARE S.A.
Bulevardul Navodari nr. 215,
Pavilion Administrativ,
Navodari, Judetul Constanta,
ROMANIA

phone: + (40) 241 50 60 00
+ (40) 241 50 61 50
+ (40) 241 50 69 30
office.rafinare@rompetrol.com
www.rompetrol-rafinare.ro
www.rompetrol.com

Riscul de pret al materiilor prime

Grupul este expus riscului modificarii pretului titeiului, 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 aprobata in aspectele sale esentiale in 2010, iar la un nivel mai detaliat in februarie 2011. Incepand cu ianuarie 2011, Grupul a implementat 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 materii prime si produse petroliere, riscul de pret pentru aceste stocuri care depasesc un anumit prag (numit stoc tehnologic pentru Rompetrol Rafinare si stoc optim pentru Rompetrol Downstream) este acoperit folosind contracte futures tranzactionate pe piata bursiera ICE Exchange, impreuna cu un numar de instrumente extrabursiere pentru a acoperi riscurile secundare. Stocul tehnologic este echivalentul stocurilor ce sunt detinute in orice moment in cadrul Grupului, prin urmare, fluctuatiile 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.

Activitatile comerciale sunt separate in tranzactii fizice efective (achizitionarea de materii prime si vanzarile de produse petroliere catre terte parti sau 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 vinde sau cumpara un numar echivalent de contracte futures in functie de pozitia actuala de la momentul respectiv. Acesta 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.

Riscul operational

Riscul operational deriva din posibilitatea producerii de accidente, erori, functionari deficitare, precum si din influentele mediului asupra rezultatelor operationale si financiare; Rompetrol Rafinare SA a continuat un proces amplu de modernizare a tehnologiei rafinarii, avand ca obiectiv cresterea volumului productiei, diminuarea pierderilor tehnologice, precum si eliminarea intreruperilor accidentale in procesul de prelucrare. De asemenea, firma a implementat un sistem integrat de management calitate-mediu-securitate cu rezultate asupra imbunatatirii imaginii organizatiei, prin satisfacerea cerintelor referitoare la calitate, protectia mediului si securitatea muncii, imbunatatirea relatiilor cu autoritatile publice, comunitatea socio-economica in ansamblu, limitarea raspunderii civile si penale, prin satisfacerea reglementarilor legale referitoare la calitate –mediu-securitate.

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.

La sfarsitul lunii martie 2017 vor fi rascumparate un numar de 770.000 certificate CO2 de la Vitol SA.



rompetrol

KazMunayGas
Group
Member

ROMPETROL RAFINARE S.A.
Bucuresti, Romania
Muzeei si Activitati
Educativ, Cultural si Sportiv
ROMANIA

Strada 13, Nr. 13, Sectorul 1
Bucuresti, Romania
Tel: +4021 311 13 13
Fax: +4021 311 13 13
www.rompetrol-rafinare.ro
www.rompetrol.com

Nota:

Raportul Consiliului de Administratie a fost redactat in baza situatiilor financiare auditate.

Moneda functionala care a stat la baza intocmirii situatiilor financiare este USD. Moneda RON este folosita ca moneda de prezentare a informatiilor in USD, conform Standardelor Internationale de Raportare Financiara. Toate informatiile in RON au fost obtinute inmultind valorile in USD cu cursul de schimb USD/RON = 4,3033 valabil pe 31 decembrie 2016.

CONSILIUL DE ADMINISTRATIE:

**Presedinte
Catalin Dumitru**

**Membru
Alexey Golovin**

**Membru si Director General
Yedil Utekov**

**Membru
Marius Mitrus**

**Membru
Mihai-Liviu Mihalache**

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