

**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**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2018****Rezultate pozitive in T2 si S1 2018,
in crestere comparativ cu aceeasi perioada a anului trecut**

Rompetrol Rafinare S.A (simbol pe BVB: RRC, Reuters: ROMP.BX, Bloomberg: RRC RO) a prezentat astazi rezultatele financiare si operationale neauditare aferente trimestrului II si semestrului I 2018. Cifrele includ rezultatele financiare consolidate neauditare pentru aceasta perioada, elaborate de companie in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS”). Rezultatele financiare conform IFRS difera sub anumite aspecte de cele intocmite conform Standardelor Romanesti de Contabilitate.

Situatiile financiare consolidate ale Rompetrol Rafinare includ rezultatele Rompetrol Rafinare S.A. si cele ale subsidiarelor Rompetrol Downstream S.R.L, Rompetrol Gas S.R.L, Rompetrol Quality Control S.R.L, Rom Oil S.A., Rompetrol Logistics S.R.L. si Rompetrol Petrochemicals S.R.L.

Acest document este postat pe pagina noastra web in sectiunea Relatii cu Investitorii:

www.rompetrol-rafinare.ro

PRINCIPALII INDICATORI FINANCIARI – CONSOLIDAT

		Trim II 2018	Trim II 2017	%	Sem I 2018	Sem I 2017	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	1.397.926.705	896.964.832	56%	2.604.142.235	1.718.414.575	52%
Cifra de afaceri neta	USD	1.042.599.018	660.231.116	58%	1.986.047.716	1.274.423.444	56%
EBITDA	USD	51.279.759	23.015.714	123%	85.880.579	57.538.863	49%
Marja EBITDA	%	4,9%	3,5%		4,3%	4,5%	
EBIT	USD	22.441.439	(2.179.652)	N/A	27.866.936	7.434.687	275%
Rezultat net	USD	6.557.797	(6.966.587)	N/A	2.778.742	(7.030.136)	N/A
Marja rezultatului net	%	0,6%	-1,1%		0,1%	-0,6%	

Rezultatele din trimestrul II si semestrul I 2018 au fost sustinute de cresterea volumului de materii prime prelucrate si a produselor petroliere vandute, precum si prin optimizarea si cresterea eficientei costurilor de procesare, logistica si distributie dar si prin implementarea de programe de transformare a activitatilor curente pentru a reduce cheltuielile operationale si pentru a creste profitabilitatea.

Grupul Rompetrol Rafinare a atins in trimestrul II 2018 o cifra de afaceri consolidata bruta de peste 1,397 miliarde USD, in timp ce pentru semestrul I 2018, aceasta a atins nivelul de peste 2,604 miliarde USD, fiind in crestere cu 56%, respectiv 52% fata de perioadele similare ale anului 2017, fiind influentata in principal de volatilitatea cotațiilor internationale ale produselor petroliere dar si de cresterea volumului produselor vandute.

Rezultatul net consolidat la trimestrul II si semestrul I 2018 a fost impactat de elemente aferente schimbarii politicii contabile, de la modelul de cost la modelul reevaluării, la 31 decembrie 2017 pentru grupa cladiri din cadrul imobilizarilor corporale.

**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**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2018****MEDIUL DE AFACERI GLOBAL**

		Trim II 2018	Trim II 2017	%	Sem I 2018	Sem I 2017	%
Titei Brent Dated	USD/bbl	74,39	49,64	50%	70,58	51,72	36%
Titei Ural Med	USD/bbl	72,75	48,49	50%	68,93	50,40	37%
Diferential Brent-Ural	USD/bbl	1,65	1,15	43%	1,65	1,32	25%
Cotatia benzinei fara plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	707	519	36%	669	531	26%
Cotatia motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	657	449	46%	623	464	34%
Curs mediu RON/USD		3,90	4,14	-6%	3,84	4,19	-8%
Curs de inchidere RON/USD		4,00	3,99	0%	4,00	3,99	0%
Curs mediu RON/EURO		4,65	4,55	2%	4,65	4,54	3%
Curs de inchidere RON/EURO		4,66	4,55	2%	4,66	4,55	2%
Paritatea USD/EURO		1,16	1,14	2%	1,16	1,14	2%
Rata inflatiei in Romania*		1,03%	0,60%	72%	2,42%	0,40%	506%

Sursa: Platts, * INSSE

Titeiul de tip Brent a crescut cu +24,75\$/bbl. (+50%) in trimestrul II 2018 fata de trimestrul II 2017 si s-a stabilit la o cotatie medie de 74,4\$/bbl., cu cel mai mare nivel atins din noiembrie 2014, inregistrat pe 22 mai - 80\$/bbl.

OPEC si aliatii sai se pare ca si-au indeplinit misiunea de a reduce stocurile globale de titei la nivelurile dorite, potrivit Agentiei Internationale pentru Energie, atentionand ca piata ar putea deveni prea stransa daca oferta ramane limitata. AIE, care coordoneaza politicile energetice ale natiunilor industrializate, a declarat ca stocurile din tarile dezvoltate ar putea scadea la nivelul mediu din ultimii 5 ani - o unitate de masura folosita de OPEC pentru a masura succesul reducerilor de productie - inca din luna mai.

Cererea de petrol din Asia a atins un nivel record in aprilie, la fel cum valorile globale ale titeiului au fost ridicate la niveluri care nu au fost observate in trei ani de riscurile de aprovizionare din Orientul Mijlociu iar Arabia Saudita, exportatorul principal, care a retinut productia si-a anuntat cu tarie nivelul preturilor dorite intre 80-100\$/bbl.

In luna mai, piata a crescut brusc dupa ce presedintele american, Donald Trump a renuntat la o intelegere nucleara internationala cu Iranul, care ar putea afecta exporturile de titei ale OPEC pe o piata deja stransa.

Arabia Saudita monitorizeaza impactul retragerii Statelor Unite din acordul nuclear cu Iranul asupra aprovizionarii cu petrol si este gata sa contrabalanseze orice lipsa, dar nu va actiona singura pentru a umple acest gol. OPEC se concentreaza mai mult pe identificarea nivelului optim al stocurilor de petrol decat asupra impactului asupra aprovizionarii in urma sanctiunilor SUA asupra Iranului.

Companiile petroliere europene nu exclud posibilitatea reducerii importurilor de petrol iranian dupa amenintarea noilor sanctiuni SUA, in timp ce unele, se asteapta ca problemele bancare de finantare sa opreasca comertul, dar nu a fost nicio graba pentru a reduce imediat volumele.

In cursul lunii iunie pretul titeiului a scazut, in conditiile in care OPEC a fost de acord sa creasca productia de petrol, obtinand un compromis in ultimul minut asupra amenintarilor Iranului de a opune dreptul de veto pentru orice majorare a productiei. "Avem un acord" scris de a face o ajustare de 1 milion barili pe zi la reducerile de



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

**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2018**

productie implementate de grup in colaborare cu aliatii, inclusiv Rusia, a declarant reporterilor de la Viena ministrul Saudit al Energiei, Khalid Al-Falih. In realitate acordul adauga 600,000 barili pe zi de petrol pe piata, aproximativ 0,5% din oferta globala, deoarece mai multi membri nu reusesc sa mareasca productia.

Preturile titeiului ar trebui sa ramana ridicate pentru restul anului si pentru anul 2019 datorita intreruperii aprovizionarii si ca urmare a faptului ca productia OPEC nu reuseste sa raspunda cererii in crestere, arata in 29 iunie un sondaj Reuters. Un sondaj realizat de 35 economisti si analisti prognozeaza ca titeiul Brent va fi la o medie de 72,58\$/bbl. in 2018, cu 90 centi mai mult decat prognoza de 71,68\$/bbl. din sondajul din luna mai si comparativ cu media de 71,15\$/bbl. pana in prezent in acest an.

Marjele europene de rafinare au scazut in trimestrul II 2018 cu -6,7\$/MT (-12,4%) comparativ cu trimestrul II 2017 si s-au stabilit la o medie de 47,4\$/MT deoarece pretul produselor nu a reusit sa tina pasul cu cresterea accentuata a titeiului.

Crack-urile de benzina au scazut in prima parte a trimestrului II cu -1,7\$/bbl. la 10\$/bbl. Scaderea a fost mai putin pronuntata in zona Mediteraneana deoarece oprirea neplanificata a unei rafinarii de 46.000 barili/zi din Bilbao, Spania (Reuters) a oferit putin sprijin.

Crack-urile europene de motorina au inregistrat o tendinta descendenta in luna aprilie, dar in general au ramas aproape de nivelurile ridicate atinse in martie (12,5\$/bbl.).

In cea de-a doua parte a trimestrului II marjele europene de rafinare s-au redresat deoarece cerintele de import au ramas ridicate in America si exporturile din Rusia au ramas limitate, sustinand crack-urile europene.

Contractele futures pentru produsele rafinate din Europa au fost lideri de preturi in cea de-a doua parte a trimestrului II, cu contractele futures de benzina si motorina crescand intre 3,1% si 4,4%. Chiar daca reactia la situatia nucleara cu Iranul a adus o presiune ascendenta, se poate spune ca piata este inca oarecum confuza.

**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, 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**ROMPETROL RAFINARE S.A.**
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2018**SEGMENTUL DE RAFINARE**

		Trim II 2018	Trim II 2017	%	Sem I 2018	Sem I 2017	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	1.199.617.246	715.911.958	68%	2.247.929.317	1.413.931.408	59%
Cifra de afaceri neta	USD	895.360.702	531.987.287	68%	1.714.237.781	1.046.925.644	64%
EBITDA	USD	47.203.350	15.207.318	210%	76.739.772	42.246.205	82%
Marja EBITDA	%	5,3%	2,9%		4,5%	4,0%	
EBIT	USD	26.911.107	(542.004)	N/A	36.525.770	8.393.609	335%
Rezultat net	USD	19.932.084	(15.841.722)	N/A	17.471.003	(17.210.246)	N//
Marja rezultatului net	%	2,2%	-3,0%		1,0%	-1,6%	
Marja bruta de rafinare/tona (Petromidia)	USD/t	54,76	30,94	77%	49,62	39,55	25%
Marja bruta de rafinare /bbl (Petromidia)	USD/b	7,54	4,26	77%	6,83	5,45	25%
Marja neta de rafinare/tona (Petromidia)	USD/t	29,39	10,70	175%	24,07	16,49	46%
Marja neta de rafinare /bbl (Petromidia)	USD/b	4,05	1,47	175%	3,31	2,27	46%
Operational							
Materii prime procesate in rafinaria Petromidia	Kt	1.560	1.222	28%	3.087	2.422	27%
Materii prime procesate in rafinaria Vega		117	91	29%	194	152	28%
Productie Benzina	Kt	410	308	33%	856	626	37%
Productie combustibil diesel & jet	Kt	808	668	21%	1.562	1.288	21%
Vanzari carburanti-intern	Kt	630	486	30%	1.084	950	14%
Vanzari carburanti-export	Kt	503	461	9%	1.210	859	41%
Export - carburanti	%	44%	49%		53%	47%	
Intern - carburanti	%	56%	51%		47%	53%	

Activitatea de rafinare cuprinde rezultatele societății Rompetrol Rafinare referitoare la rafinăriile Petromidia și Vega. Rompetrol Rafinare calculează marja brută de rafinare după cum urmează = (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 segmentului de rafinare a atins 1,199 miliarde USD in trimestrul II 2018 si peste 2,247 miliarde USD in semestrul I 2018, fiind in crestere cu 68%, respectiv 59 % fata de aceleasi perioade ale anului 2017, fiind influentata in principal de volatilitatea cotațiilor internationale ale produselor petroliere dar si de cresterea volumului produselor vandute.



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

**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2018**

In trimestrul II 2018, supusul total de materie prima al rafinarii Petromidia a fost de 1,56 milioane tone iar in semestrul I 2018 supusul total de materie prima al rafinarii Petromidia a fost de 3,08 milioane tone, in crestere cu 27,72%, respectiv 27,44 % fata de perioadele similare ale anului trecut, cand au fost procesate 1,22 milioane de tone in trimestrul II 2017 si 2,42 milioane tone in semestrul I 2017.

In trimestrul II 2018 gradul de utilizare a capacitatii de rafinare din rafinaria Petromidia a fost de 98,38%, in timp ce in semestrul I 2018 a fost de 98,45 %, in crestere cu 30,93%, respectiv 28,05% fata de perioadele similare ale anului trecut.

In trimestrul II 2018, supusul total de materie prima al rafinarii Vega a fost de 117.253 tone iar in semestrul I 2018 a fost de 193.929 tone, in crestere cu 28,59%, respectiv 27,57% fata de perioadele similare ale anului trecut, cand au fost procesate 91.138 de tone in trimestrul II 2017 si 152.017 de tone in semestrul I 2017.

In trimestrul II 2018 gradul de utilizare a capacitatii de rafinare din rafinaria Vega a fost de 142,12% iar in semestrul I 2018 acesta a fost de 117,53%, in crestere cu 31,6%, respectiv 25,4% fata de perioadele similare ale anului trecut.

In luna aprilie 2018 s-a derulat o activitate de revizie planificata (slowdown) in cadrul rafinarii Petromidia avand ca scop pastrarea instalatiilor in parametri optimi de functionare pentru a asigura maximizarea debitelor instalatiilor si a calitatii produselor obtinute. Lucrarile principale de revizie au cuprins urmatoarele operatiuni tehnologice recurente: schimbare de catalizator in instalatia Hidrofinare Petrol Motorina (HPM); decocsare cuptor instalatie Cocsare Intarziata si regenerare catalizator Reformare Catalitica (RC).

Rezultatele financiare ale companiei au fost influentate pozitiv de conditiile de piata favorabile (un nivel de marja de rafinare de ~ 50 \$/t), precum si de continuarea programelor de optimizare a proceselor de productie si energie (cresterea ponderii produselor albe din totalul produselor finite) si eficientizare a costurilor de operare, incepute in anul 2014 si continuate pana in prezent.

Rompetrol Rafinare a continuat sa fie un contribuabil important la bugetul de stat al Romaniei, platind peste 435 milioane USD trimestrul II 2018 si peste 769 milioane USD in primul semestru al anului 2018.

**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**ROMPETROL RAFINARE S.A.**
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2018**SEGMENTUL DE PETROCHIMIE**

		Trim II 2018	Trim II 2017	%	Sem I 2018	Sem I 2017	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	53.159.496	39.373.835	35%	114.352.408	79.984.194	43%
EBITDA	USD	(5.102.399)	(3.044.293)	68%	(8.831.546)	(3.489.295)	153%
EBIT	USD	(9.315.634)	(6.582.363)	42%	(16.977.626)	(10.833.524)	57%
Profit net / (pierdere)	USD	(13.698.496)	(1.921.766)	613%	(19.090.277)	(5.502.836)	247%
Operational							
Propilena procesata	kt	38	26	46%	78	60	30%
Etilena procesata	kt	15	16	-5%	35	28	25%
Productie totala polimeri	kt	39	32	22%	82	65	26%
Vanzari din productie proprie	kt	50	38	29%	106	82	28%
Vanzari trading	kt	1	0	956%	2	0	1907%
Total vanzari		50	38	31%	108	83	31%
Export	%	43%	49%		50%	48%	
Intern	%	57%	51%		50%	52%	

Segmentul de petrochimie cuprinde activitatea de petrochimie din societatea Rompetrol Rafinare si activitatea societatii 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.

Activitatea curenta de petrochimie este desfasurata prin instalatiile PP si LDPE.

Instalatia de polietilena de joasa densitate (LDPE), din segmentul de petrochimie functioneaza 100% cu etilena din import iar instalatia de polipropilena (PP) functioneaza cu materie prima produsa si livrata intern de catre rafinaria Petromidia.

La mijlocul lunii aprilie 2018, instalatia HDPE a fost pusa in functiune la parametri optimi insa datorita conjuncturii nefavorabile de piata caracterizata prin marje petrochimice reduse, aceasta a fost oprita la mijlocul lunii mai. In cadrul societatii se deruleaza analize interne vis- a- vis de luarea potentialelor masuri de atenuarea a impactului negativ de piata, societatea mizand pe repornirea rapida a instalatiilor atunci cand conditiile de piata se vor ameliora.

Segmentul de petrochimie este unicul producator de polipropilena si polietilene 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 trimestrul II 2018, productia totala de polimeri in Petrochimie a fost de 38,657 mii tone, in crestere cu 22,06 % fata de perioada similara a anului trecut, cand s-au produs 31,670 mii tone in timp ce in semestrul I 2018, productia totala de polimeri in Petrochimie a fost de 81,644 mii tone, in crestere cu 26,21 % fata de perioada similara a anului trecut, cand s-au produs 64,690 mii tone. Diferenta fata de perioadele similare ale anului trecut a fost cauzata de oprirea planificata a instalatiei PP in mai 2017 si repornirea instalatiei HDPE in aprilie 2018.

**rompetrol**KazMunayGas
Group
Member

ROMPETROL 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**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2018****SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE**

		Trim II 2018	Trim II 2017	%	Sem I 2018	Sem I 2017	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	853.389.364	551.419.259	55%	1.455.553.276	1.052.015.776	38%
EBITDA	USD	8.794.779	11.309.598	-22%	19.130.209	19.174.620	0%
EBIT	USD	4.000.929	6.684.078	-40%	7.414.166	9.838.937	-25%
Profit net / (pierdere)	USD	1.473.808	12.536.755	-88%	5.429.044	15.648.251	-65%
Operational							
Cantitati carburanti vandute retail	Kt	179	173	3%	329	319	3%
Cantitati carburanti vandute en-gros	Kt	368	282	31%	598	539	11%
Cantitati GPL vandute	Kt	119	81	46%	226	171	32%

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 a inregistrat peste 853 milioane USD in trimestrul II 2018 si peste 1,455 miliarde USD in semestrul I 2018, in crestere cu 55%, respectiv 38% comparativ cu perioadele similare ale anului 2017.

In trimestrul II si semestrul I al anului 2018, comparativ cu perioadele similare din 2017, cotationile Platts (FOB Med Italy-mean), exprimate in moneda de referinta, USD, au fost, in medie, cu aproximativ 36% respectiv 26% mai mari pentru benzina si cu 46%, respectiv 34% mai mari in cazul motorinei. Apreciere de aproximativ 5,9% a leului in fata dolarului american in trimestrul II 2018 a facut ca aprecierea efectiva, in moneda nationala, a celor 2 cotationi sa fie de aproximativ 27% pentru benzina si 36,7% pentru motorina, iar in semestrul I 2018 aprecierea de 8% fata de dolarul american a facut aprecierea efectiva in moneda nationala a celor doua cotationi de combustibil sa fie proportional mai mica decat indica la prima vedere aprecierea in dolari.

Pe parcursul trimestrului I si II 2018, Rompetrol Downstream a continuat implementarea unor proiecte importante de investitii, cum ar fi deschiderea a 2 noi statii si a 57 noi cuve si 5 RBI-uri, rebrandingul statiilor de benzina, GPL, a statiilor parteneri si a statiilor expres.

La sfarsitul lunii iunie 2018, segmentul de distributie al Rompetrol Downstream cuprindea 869 puncte de comercializare, incluzand aici reseaua de statii proprii, statii partener, statii mobile: expres, CUVE si RBI.

**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**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2018****ANEXA 1 – CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE CONSOLIDAT TRIMESTRUL II 2018, NEAUDITAT***Sume exprimate in USD*

	Trim II 2018	Trim II 2017	%	Sem I 2018	Sem I 2017	%
Cifra de afaceri bruta	1.397.926.705	896.964.832	56%	2.604.142.235	1.718.414.575	52%
Taxe aferente vanzarilor	(355.327.687)	(236.733.716)	50%	(618.094.519)	(443.991.131)	39%
Cifra de afaceri neta	1.042.599.018	660.231.116	58%	1.986.047.716	1.274.423.444	56%
Costul vanzarilor	(961.128.269)	(613.754.687)	57%	(1.849.997.164)	(1.175.922.909)	57%
Marja bruta	81.470.749	46.476.429	75%	136.050.552	98.500.535	38%
Cheltuieli de desfacere. generale si administrative	(56.289.552)	(47.063.251)	20%	(101.103.301)	(88.165.446)	15%
Alte cheltuieli / venituri	(2.739.758)	(1.592.830)	72%	(7.080.315)	(2.900.402)	144%
Profit operational afectat de amortizare (EBIT)	22.441.439	(2.179.652)	N/A	27.866.936	7.434.687	275%
Cheltuieli financiare, net	(11.644.660)	(5.127.999)	127%	(22.175.397)	(13.669.228)	62%
Diferente de curs valutar	(4.765.297)	701.570	N/A	(3.192.346)	(380.525)	739%
Profit operational afectat de amortizare si cheltuieli financiare (EBT)	6.031.482	(6.606.081)	N/A	2.499.193	(6.615.066)	N/A
Impozitul pe profit	526.315	(360.506)	N/A	279.549	(415.070)	N/A
Rezultat net dupa impozitare	6.557.797	(6.966.587)	N/A	2.778.742	(7.030.136)	N/A
Profit operational (EBITDA)	51.279.759	23.015.714	123%	85.880.579	57.538.863	49%

**rompetrol**KazMunayGas
Group
Member

ROMPETROL 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**ROMPETROL RAFINARE S.A.**
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2018**ANEXA 2 – BILANT CONSOLIDAT LA DATA DE 30 Iunie 2018, NEAUDITAT***Sume exprimate in USD*

	30 iunie 2018	31 decembrie 2017	%
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari necorporale	7.244.814	8.252.455	-12%
Fond comercial	82.871.706	82.871.706	0%
Imobilizari corporale	1.222.252.201	1.254.559.178	-3%
Imobilizari financiare	39.197.528	37.839.253	4%
Total active imobilizate	1.351.566.249	1.383.522.592	-2%
Active circulante			
Stocuri	345.655.881	342.623.825	1%
Creante	466.498.894	436.209.507	7%
Casa, conturi la banci	14.356.256	12.592.193	14%
Total active circulante	826.511.031	791.425.525	4%
Total active	2.178.077.280	2.174.948.117	0%
Capitaluri si datorii			
Capitaluri si rezerve	709.233.319	704.345.972	1%
Datorii pe termen lung			
Datorii pe termen lung	240.000.000	-	N/A
Instrument Hibrid - partea pe termen lung	14.687.203	14.687.203	0%
Provizioane	80.635.060	85.001.042	-5%
Alte datorii pe termen lung	4.484.153	3.923.537	14%
Total datorii pe termen lung	339.806.416	103.611.782	228%
Datorii curente			
Datorii comerciale si datorii asimilate	949.550.129	966.666.960	-2%
Instrumente financiare derivate	3.470.067	48.387	7071%
Imprumuturi pe termen scurt	176.017.349	400.275.016	-56%
Total datorii curente	1.129.037.545	1.366.990.363	-17%
Total capitaluri si datorii	2.178.077.280	2.174.948.117	0%

Datele financiare sunt extrase din situatiile financiare consolidate neauditate intocmite conform Standardelor Internationale de Raportare Financiara.

Presedinte al Consiliului de Administratie
al ROMPETROL RAFINARE S.A.

Catalin Dumitru

Director General

Yedil Utekov



Director Economic

Vasile-Gabriel Manole

Intocmit de,

Cristina Ana Dica
Manager Raportare FinanciaraTrade Registry No. J 13/534/1991
Fiscal Identification No. RO1860712IBAN: RO22BACX000000030500310
UniCredit Bank S.A. - Constanta