

**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
RESULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL I 2019**

**Rezultate operationale bune intr-un mediu nefavorabil**

Rompetur Rafinare S.A (simbol pe BVB: RRC, Reuters: ROMP.BX, Bloomberg: RRC RO) a prezentat astazi rezultatele financiare si operationale neauditate aferente trimestrului I 2019. Cifrele includ rezultatele financiare consolidate neauditate pentru aceasta perioada, elaborate de companie in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS”).

Situatiile financiare consolidate ale Rompetrol Rafinare includ rezultatele Rompetrol Rafinare S.A. si cele ale subsidiarilor 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](http://www.rompetrol-rafinare.ro)

**PRINCIPALII INDICATORI FINANCIARI – CONSOLIDAT**

		Trim I 2019	Trim I 2018	%
<b>Financiar</b>				
Cifra de afaceri bruta	USD	1.138.254.803	1.206.215.530	-6%
Cifra de afaceri neta	USD	856.832.574	943.448.698	-9%
EBITDA	USD	17.163.532	34.600.820	-50%
Marja EBITDA	%	2,0%	3,7%	
EBIT	USD	(3.408.992)	5.425.497	N/A
Rezultat net	USD	(14.045.506)	(3.779.055)	272%
Marja rezultatului net	%	-1,6%	-0,4%	

Grupul Rompetrol Rafinare a atins in trimestrul I 2019 o cifra de afaceri consolidata bruta de peste 1,1 miliarde USD, fiind in scadere cu 6% fata de trimestrul I 2018, fiind negativ influentata de cotatii de piata mai mici comparativ cu perioada similara a anului trecut si de un volum de vanzari mai mic, in trimestrul I 2019.

Rezultatele consolidate ale companiei, in ceea ce priveste EBITDA si rezultat net, au fost afectate de volatilitatea ridicata a mediului de piata al petrolului si gazelor naturale in perioada respectiva, determinand in principal o presiune semnificativa asupra marjelor brute de rafinare in trimestrul I 2019, scazand substantial fata de referinta comparativa a perioadei similara din 2018 (35,1 \$/t comparativ cu 44,5 \$/t in trimestrul I 2018).

**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL I 2019**

ROMPETROL RAFINARE S.A.

Bulevardul Navodari, nr. 215,  
Pavillon 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](http://www.rompetrol-rafinare.ro)  
[www.kmginternational.com](http://www.kmginternational.com)
**MEDIUL DE AFACERI GLOBAL**

		Trim I 2019	Trim I 2018	%
Titei Brent Dated	USD/bbl	63,1	66,8	-6%
Titei Ural Med	USD/bbl	63,4	65,2	-3%
Diferential Brent-Ural	USD/bbl	-0,3	1,6	N/A
Cotatia benzinei fara plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	549	631	-13%
Cotatia motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	584	589	-1%
Curs mediu RON/USD		4,17	3,79	10%
Curs de inchidere RON/USD		4,23	3,78	12%
Curs mediu RON/EURO		4,74	4,66	2%
Curs de inchidere RON/EURO		4,76	4,66	2%
Paritatea USD/EURO		1,12	1,23	-9%
Rata inflatiei in Romania*		2,12%	1,38%	54%

*Sursa: Platts, \* INSSE*

Titeiul de tip Brent a scazut cu -3,7\$/bbl. (-6%) in trimestrul I 2019 fata de trimestrul I 2018 si s-a situat la un nivel mediu de 63,1\$/bbl.

In ciuda reducerii preturilor medii la titei fata de trimestrul I 2018, volatilitatea ridicata a pietei a aratat in primul trimestru al anului o cresterea a preturilor de la nivelul cel mai mic de 50,2\$/bbl. la nivelul cel mai ridicat de 68,2\$/bbl., in principal ca urmare a factorilor cheie mai jos enumerati:

- Productia de titei OPEC a atins cel mai mic nivel din ultimii patru ani in cursul lunii martie. OPEC a extras 30,40 milioane barili pe zi (bpd) in martie, mai putin cu 280.000 bpd fata de februarie, cel mai mic nivel al OPEC din 2015;
- Productia de titei a Rusiei a scazut la 11,34 milioane barili pe zi (bpd) in februarie, mai putin cu aproximativ 75.000 barili pe zi fata de nivelul lunii octombrie 2018, nivelul de baza pentru o intelegera globala intre OPEC si Rusia pentru a reduce oferta de titei;
- Sanctiunile SUA impotriva Iranului si a Venezuela persista si in trimestrul I al anului 2019 si continua sa mentina deficitul de piata cu circa 800.000 barili/zi si respectiv 600.000 barili/zi;
- Un sprijin suplimentar a aparut dupa ce SUA si China au ajuns mai aproape de o intelegera comerciala, atenuand temerile legate de perspectiva cresterii economice globale;

Marjele europene de rafinare au scazut cu -12,7\$/MT (-31%) in trimestrul I 2019 fata trimestrului I 2018, ca urmare a principalilor factori care au determinat o presiune semnificativa asupra acestora:

- Un differential pozitiv Ural – Brent - deoarece cele mai multe rafinarii mediteraneene proceseaza titei sulfuros (Urals) care s-a dovedit a fi mai scump in trimestrul I 2019 fata de un titei mai putin sulfuros (Brent);
  - nivelul mediu al differentialului Ural – Brent - differential intre ianuarie 2013 – noiembrie 2018 a fost -1\$/bbl. Aceasta este un nivel obisnuit al differentialului deoarece Ural-ul este mai ieftin continand un procent mai mare de sulf fata de titeiul de tip Brent care este mai putin sulfuros;



KazMunayGas  
Group  
Member

**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL I 2019**

**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](http://www.rompetrol-rafinare.ro)

[www.kmginternational.com](http://www.kmginternational.com)

- differentialul Ural – Brent a continuat sa creasca incepand cu decembrie 2018 de la -0,2\$/bbl. la +0,8\$/bbl;
- differentialul a fost pozitiv in mai mult de 85 zile din ultimele 100 zile lucratoare, ajutat de amanarile prelucrate ale vaselor de titei sulfuros din Rusia, in cursul iernii, din cauza conditiilor meteo si ajutat de cererea mare de titei sulfuros din Europa;
- Suportul aditional este mentinut din cauza lipsei de pe piata a titeiului sulfuros iranian cauzata de sanctiunile SUA care au scos 800.000 barili pe zi de pe piata globala;
- Crack-ul european de benzina a scazut la valori negative de pana la -1,4\$/bbl. la inceputul anului 2019. Presiunea a venit de la nivelul ridicat de stocuri de benzina din Europa si SUA. Marjele de profit pentru distilarea titeiului in benzina in Europa s-au mentinut la cel mai scazut nivel din ultimii sase ani, incepand cu luna octombrie 2018 dupa ce cererea mondiala de combustibil rutier a dezamagit in timpul sezonului de varf de vara;
- Crack-ul european de motorina a inceput sa scada din cauza cererii reduse (bazata pe temperaturile ridicate din Europa) si din cauza faptului ca rafinariile revin din mentenanta, in special in zona Mideranei de Est care a fost mai afectata in aceasta perioada;

\*Informatiile au fost oferite de analistii de la JBC Energy GmbH si Banca Nationala a Romaniei



KazMunayGas  
Group  
Member

**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL I 2019**

ROMPETROL RAFINARE S.A.

Bulevardul Navodari, nr. 215,  
Pavilion Administrativ,  
Navodari, Județul Constanța,  
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](http://www.rompetrol-rafinare.ro)

[www.kmginternational.com](http://www.kmginternational.com)

**SEGMENTUL DE RAFINARE**

		Trim I 2019	Trim I 2018	%
<b>Financiar</b>				
Cifra de afaceri bruta	USD	996.399.424	1.048.312.071	-5%
Cifra de afaceri neta	USD	755.909.959	818.877.079	-8%
EBITDA	USD	9.066.953	29.536.422	-69%
Marja EBITDA	%	1,2%	3,6%	
EBIT	USD	778.336	9.614.663	-92%
Rezultat net	USD	(2.857.124)	(2.461.081)	16%
Marja rezultatului net	%	-0,4%	-0,3%	
Marja bruta de rafinare/tona (Petromidia)	USD/t	35,1	44,5	-21%
Marja bruta de rafinare /bbl (Petromidia)	USD/b	4,8	6,1	-21%
Marja neta de rafinare/tona (Petromidia)	USD/t	4,3	18,8	-77%
Marja neta de rafinare /bbl (Petromidia)	USD/b	0,6	2,6	-77%
<b>Operational</b>				
Materii prime procesate in rafinaria Petromidia	Kt	1.516	1.527	-1%
Materii prime procesate in rafinaria Vega		79	77	3%
Productie Benzina	Kt	397	446	-11%
Productie combustibil diesel & jet	Kt	780	754	3%
Vanzari carburanti- intern	Kt	540	455	19%
Vanzari carburanti- export	Kt	573	708	-19%
Export - carburanti	%	52%	61%	
Intern - carburanti	%	48%	39%	

Activitatea de rafinare cuprinde rezultatele societății Rompetrol Rafinare referitoare la rafinariile Petromidia și Vega.

Rompetrol Rafinare calculează marja bruta de rafinare după cum urmează - (Vanzari de produse petroliere – Costul materiei prime)/Volumul vanzarilor. Marja neta de rafinare este profitul operational (EBITDA) împărțit la volumul vanzarilor.

Cifra de afaceri bruta a segmentului de rafinare a atins peste 0,9 miliarde USD în trimestrul I 2019, fiind în scadere cu 5% comparativ cu trimestrul I 2018. Variatia fata de trimestrul I 2018 a fost influențată în principal de scaderea cotatiilor internationale pe piata de petrol si gaze, la produsele petroliere, impreuna cu o usoara scaderea a volumului produselor vandute.

In ceea ce priveste performanta financiara a segmentului de Rafinare, rezultatul EBITDA de 9,07 milioane USD a fost atins in trimestrul I 2019, scazand semnificativ fata de nivelul perioadei similare a anului 2018, in principal ca urmare a mariei de piata scazute a segmentului, alaturi de presiunea preturilor pielei de gaze naturale si energie electrica, crescand in mod semnificativ de la nivelurile din 2018; rezultatul net a atins un nivel de -2,86 milioane USD in trimestrul I 2019, scazand usor fata de trimestrul I 2018.

**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL I 2019**

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](http://www.rompetrol-rafinare.ro)
[www.kmginternational.com](http://www.kmginternational.com)

In trimestrul I 2019, supusul total de materie prima al rafinariei Petromidia a fost de 1,51 milioane tone, in scadere cu 0,72% fata de perioada similara a anului trecut, cand au fost procesate 1,52 milioane de tone, ca rezultat al unei cantitati prelucrate mai mici de materie prima alternativa, tinand cont de economia de piata si disponibilitatea in conditiile de iarna de la inceputul anului; totusi in trimestrul I 2019, cantitatea totala supusa prelucrarii in unitatea DAV a atins nivelul de 1,35 milioane tone, cu +14 mii tone peste nivelul perioadei similara a anului trecut, in conformitate cu reteta imbunatatita, implementarea Advanced Process Control, permitand astfel un nivel inalt al ratei de alimentare a rafinariei in perioada de iarna.

In trimestrul I 2019 gradul de utilizare a capacitatii de rafinare din rafinaria Petromidia a fost de 96,95%, in scadere cu 1,57% fata de perioada similara a anului trecut, avand in vedere cantitatea prelucrata mai scazuta de materie prima alternativa, mentionata mai sus.

**Rafinaria Petromidia a reusit sa obtina o performanta operationala foarte buna in trimestrul I 2019, pentru principali parametrii tehnologici si operationali, cum ar fi:**

- ✓ randamentul produselor albe obtinute de 86,5%wt;
- ✓ disponibilitate mecanica 97,5%.
- ✓ pierdere tehnologica de 0.86%wt
- ✓ indicele intensitatii energetice 98%;

In ceea ce priveste rafinaria Vega (cea mai veche unitate de procesare din Romania (din anul 1905) si singurul productator intern de bitum si hexan), procesarea totala de materie prima in rafinaria Vega a fost de 79.009 tone in trimestrul I 2019, in crestere cu 3% fata de perioada similara a anului trecut, cand au fost procesate 76.676 de tone.

In trimestrul I 2019 gradul de utilizare a capacitatii de rafinare din rafinaria Vega a fost de 95,77%, in crestere cu 2,83% fata de perioada similara a anului trecut, ca urmare a cresterii cererii de bitum si in corespondenta cu conditii meteorologice mai bune, astfel incat activitatea instalatiei de bitum a fost reluata mai devreme decat programul initial.

**Rafinaria Vega a reusit, de asemenea, sa obtina performante operationale foarte bune in anul trimestrul I 2019, cum ar fi:**

- ✓ pierdere tehnologica de 0.74%;
- ✓ consum energetic de 2,81GJ/t;
- ✓ disponibilitate mecanica 99%.

Rezultatele financiare ale activitatii de rafinare in trimestrul I 2019 au fost influentate negativ de conditiile de piata nefavorabile, Petromidia avand in trimestrul I 2019 un nivel de marja bruta de rafinarie de 35,1 \$/t in scadere fata de valoarea trimestrului I 2018 de 44,5\$/t.

Rafinaria Petromidia a continuat programele de optimizare a proceselor de productie (cresterea capacitatii de procesare impreuna cu cresterea productivitatii de produse valoroase; reducerea pierderilor tehnologice, optimizare retetelor de materii prime; aprovisionarea constanta cu titei, materii prime alternative si alte materii prime; optimizarea functiunilor unitatilor de distributie; atenuarea evenimentelor de capacitate redusa / oprire planificata / evenimente neplanificate) si eficientizare a costurilor de operare (eficienta energetica si reducerea costurilor de procesare), programe incepute in anul 2014 si continue pana in prezent.

Rompetrol Rafinare a continuat sa fie un contribuabil important la bugetul de stat al Romaniei, platind peste 319 milioane USD in primul trimestru al anului 2019.



KazMunayGas  
Group  
Member

**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL I 2019**

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](http://www.rompetrol-rafinare.ro)

[www.kmginternational.com](http://www.kmginternational.com)

**SEGMENTUL DE PETROCHIMIE**

		Trim I 2019	Trim I 2018	%
<b>Financiar</b>				
Cifra de afaceri bruta	USD	53.098.419	61.192.912	-13%
EBITDA	USD	(6.565.676)	(3.729.147)	76%
EBIT	USD	(10.572.968)	(7.661.992)	38%
Profit net / (pierdere)	USD	(13.464.522)	(5.391.781)	150%
<b>Operational</b>				
Propilena procesata	kt	39	40	-3%
Etilena procesata	kt	8	19	-61%
Productie totala polimeri	kt	29	43	-32%
Vanzari din productie proprie	kt	55	56	-2%
Vanzari trading	kt	1	2	-68%
Total vanzari		55	58	-4%
Export	%	42%	55%	
Intern	%	58%	45%	

*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.

In trimestrul I 2019, productia totala de polimeri in Petrochimie a fost de 29 mii tone, in scadere cu 32% fata de perioada similara a anului trecut, cand s-au produs 43 mii tone, scadere datorata in principal nefunctionarilor continue a instalatiilor de polietilena in 2019, aliniata cu disponibilitatea aprovizionarii de etilena precum si cu conditiile economice ale perioadei.

Rezultatele diviziei petrochimice au continuat sa fie afectate de presiunea pietei asupra marjelor, atingand in trimestrul I 2019 cel mai scazut nivel din ultimul deceniu – adica, marja in trimestrul I 2019 pentru polipropilena a fost 447 \$/tona; marja pentru polietilena de inalta presiune fiind 280 \$/tona iar cea pentru polietilena de joasa presiune fiind 322 \$/tona; de asemenea, ca si referinte istorice cheie, cele mai ridicate marje atinse in ultimul deceniu, au fost in anul 2010, cand marja pentru polipropilena a fost 614 \$/tona iar cea pentru polietilena de inalta presiune a fost 401 \$/tona. Astfel, decizia luata imediat, a fost ca instalatiile de polietilena sa functioneze la debitul de alimentare optim din punct de vedere economic, reducand astfel productia in trimestrul I 2019 (adica instalatia LDPE functionand doar o luna, instalatia HDPE fiind in neoperare pentru intreg trimestrul I 2019); vanzarile din trimestrul I 2019 s-au mentinut aproape la un nivel similar cu perioada comparativa anului trecut, pastrandu-se cota de piata prin vanzarea productie din stocurile existente.

Segmentul de petrochimie este unicul producator de polipropilena si polietilene din Romania, reusind constant sa-si majoreze cota de piata si pe categorile 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.

**ROMPETROL RAFINARE S.A.**  
**REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS**  
**PENTRU TRIMESTRUL I 2019**

**ROMPETROL RAFINARE S.A.**  
Bulevardul Navodari, nr. 215,  
Pavilion Administrativ,  
Navodari, Județul Constanța,  
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](http://www.rompetrol-rafinare.ro)  
[www.kmginternational.com](http://www.kmginternational.com)

### SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE

		Trim I 2019	Trim I 2018	%
<b>Financiar</b>				
Cifra de afaceri bruta	USD	654.761.208	602.163.912	9%
EBITDA	USD	15.412.891	10.335.430	49%
EBIT	USD	9.386.501	3.413.237	175%
Profit net / (pierdere)	USD	5.277.901	3.955.236	33%
<b>Operational</b>				
Cantitati carburanti vandute retail	Kt	163	150	9%
Cantitati carburanti vandute en-gros	Kt	275	230	19%
Cantitati GPLvandute	Kt	110	107	2%

*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 654 milioane USD in trimestrul I 2019, in crestere cu 9%, comparativ cu perioada similara ale anului 2018, in principal ca rezultat al cresterii performantelor vanzarii (+9% carburanti retail, +19% carburanti en-gros si +2% GPL).

In primul trimestru al anului 2019, comparativ cu perioada similara din 2018, cotatiile Platts (FOB Med Italy-mean), exprimate in moneda de referinta, USD, au fost, in medie, cu aproximativ 13% mai mici pentru benzina si cu 1% mai mici in cazul motorinei.

De asemenea, in trimestrul I 2019 moneda RON s-a depreciat in medie cu 10% in fata dolarului American, comparativ cu trimestrul I 2018. Pe de alta parte, nivelul taxelor aplicabile carburantilor la inceputul lui 2019 a fost mai mare decat in 2018, accizele fiind mari cu aproximativ 3,2% pentru benzina si motorina. Accizele la carburanti s-au marit incepand cu 1 ianuarie 2019 cu 6,2 bani/litru pentru benzina si cu 5,8 bani/litru pentru motorina.

La sfarsitul lunii martie 2019, segmentul de distributie al Rompetrol Downstream cuprindea 926 puncte de comercializare, incluzand aici reteaua de statii proprii, statii partener, statii mobile: expres, CUVE si RBI.



KazMunayGas  
Group  
Member

**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL I 2019**

ROMPETROL RAFINARE S.A.

Bulevardul Navodari, nr. 215,  
Pavilion Administrativ,  
Navodari, Județul Constanța,  
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](http://www.rompetrol-rafinare.ro)

[www.kmginternational.com](http://www.kmginternational.com)

**ANEXA 1 – CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE CONSOLIDAT TRIMESTRUL I 2019, NEAUDITAT**

*Sume exprimate in USD*

	Trim I 2019	Trim I 2018	%
Cifra de afaceri bruta	1.138.254.803	1.206.215.530	-6%
Taxe aferente vanzarilor	(281.422.229)	(262.766.832)	7%
<b>Cifra de afaceri neta</b>	<b>856.832.574</b>	<b>943.448.698</b>	<b>-9%</b>
Costul vanzarilor	(816.832.724)	(888.868.895)	-8%
<b>Marja bruta</b>	<b>39.999.850</b>	<b>54.579.803</b>	<b>-27%</b>
Cheltuieli de desfacere, generale si administrative	(51.200.642)	(44.813.749)	14%
Alte cheltuieli / venituri	7.791.800	(4.340.557)	N/A
<b>Profit operational afectat de amortizare (EBIT)</b>	<b>(3.408.992)</b>	<b>5.425.497</b>	<b>N/A</b>
Cheltuieli financiare, net	(9.761.150)	(10.530.737)	-7%
Diferente de curs valutar	378.104	1.572.951	-76%
<b>Profit operational afectat de amortizare si cheltuieli financiare (EBT)</b>	<b>(12.792.038)</b>	<b>(3.532.289)</b>	<b>262%</b>
Impozitul pe profit	(1.253.468)	(246.766)	408%
<b>Rezultat net dupa impozitare</b>	<b>(14.045.506)</b>	<b>(3.779.055)</b>	<b>272%</b>
<b>Profit operational (EBITDA)</b>	<b>17.163.532</b>	<b>34.600.820</b>	<b>-50%</b>



KazMunayGas  
Group  
Member

**ROMPETROL RAFINARE S.A.**  
**REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS**  
**PENTRU TRIMESTRUL I 2019**

**ROMPETROL RAFINARE S.A.**

Bulevardul Navodari, nr. 215,  
Pavilion Administrativ,  
Navodari, Județul Constanța,  
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](http://www.rompetrol-rafinare.ro)

[www.kmginternational.com](http://www.kmginternational.com)

**ANEXA 2 – BILANT CONSOLIDAT LA DATA DE 31 MARTIE 2019, NEAUDITAT**

*Sume exprimate in USD*

	<b>31 martie 2019</b>	<b>31 decembrie 2018</b>	<b>%</b>
<b>Active</b>			
<b>Active immobilizate</b>			
Imobilizari necorporale	7.017.774	7.606.675	-8%
Fond comercial	82.871.706	82.871.706	0%
Imobilizari corporale	1.217.929.024	1.235.103.661	-1%
Drept de utilizare a activelor	33.491.924		
Imobilizari financiare si alte imobilizari	41.027.638	40.930.859	0%
<b>Total active immobilizate</b>	<b>1.382.338.066</b>	<b>1.366.512.901</b>	<b>1%</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	288.411.656	292.898.693	-2%
Creante	458.794.079	409.254.839	12%
Instrumente financiare derivate	279.058	2.608.512	N/A
Casa, conturi la banci	16.995.791	11.477.183	48%
<b>Total active circulante</b>	<b>764.480.584</b>	<b>716.239.227</b>	<b>7%</b>
<b>Total active</b>	<b>2.146.818.650</b>	<b>2.082.752.128</b>	<b>3%</b>
<b>Capitaluri si datorii</b>			
<b>Capitaluri si rezerve</b>	<b>656.652.739</b>	<b>675.364.584</b>	<b>-3%</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	231.324.893	224.103.204	N/A
Instrument Hibrid - partea pe termen lung	17.009.920	17.009.920	0%
Provizioane	85.664.505	85.664.505	0%
Alte datorii pe termen lung	39.798.373	4.345.265	816%
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>373.797.691</b>	<b>331.122.894</b>	<b>13%</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si datorii assimilate	985.672.256	916.434.940	8%
Datorii contractuale	24.405.165	25.947.213	-6%
Instrumente financiare derivate	357.892	76.580	367%
Imprumuturi pe termen scurt	105.932.907	133.805.917	-21%
<b>Total datorii curente</b>	<b>1.116.368.220</b>	<b>1.076.264.650</b>	<b>4%</b>
<b>Total capitaluri si datorii</b>	<b>2.146.818.650</b>	<b>2.082.752.128</b>	<b>3%</b>



KazMunayGas  
Group  
Member

**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL I 2019**

ROMPETROL RAFINARE S.A.

Bulevardul Navodarii, nr. 215,  
Pavilion Administrativ,  
Navodari, Județul Constanța,  
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](http://www.rompetrol-rafinare.ro)

[www.kmginternational.com](http://www.kmginternational.com)

Situatiile financiare consolidate ale Rompetrol Rafinare SA, intocmite la data de 31 martie 2019 nu sunt auditate.

**Președinte al Consiliului de Administrație  
al ROMPETROL RAFINARE S.A.**

**Saduokhas Meraliyev**

**Director General**

**Yedil Utekov**

**Director Economic**

**Mircea Stefan Stanescu**



**Intocmit de,**

**Cristina Ana Dica  
Manager Raportare Financiara**

