



**ROMPETROL RAFINARE S.A.**

**REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2019**

Muncay  
Group  
Solutions

ROMPETROL RAFINARE S.A.

Bulevardul Navezan, nr. 215,  
Pavilion Administrativ  
Hunedoara - Back to Constanța  
ROMANIA

phone + [40] 241 50 60 00  
+ [40] 241 50 61 50  
fax + [40] 241 50 69 30  
e-mail rafinare@rompetrol.com  
[www.rompetrol-rafinare.ro](http://www.rompetrol-rafinare.ro)  
[www.kmginternational.com](http://www.kmginternational.com)

Performantele operationale si-au mentinut trendul pozitiv, in timp ce rezultatele financiare au fost afectate de mediul de piata nefavorabil

Rompelrol Rafinare S.A (simbol pe BVB: RRC, Reuters: ROMP.BX, Bloomberg: RRC RO) a prezentat astazi rezultatele financiare si operationale neauditate referente trimestrului III si primelor 9 luni ale anului 2019. Cifrele includ rezultatul financiar consolidat neauditat 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 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](http://www.rompetrol-rafinare.ro)

#### PRINCIPALII INDICATORI FINANCIARI – CONSOLIDAT

|                        |     | Trim III 2019 | Trim III 2018 | %    | 9 luni 2019   | 9 luni 2018   | %    |
|------------------------|-----|---------------|---------------|------|---------------|---------------|------|
| <b>Financiar</b>       |     |               |               |      |               |               |      |
| Cifra de afaceri bruta | USD | 1.041.480.755 | 1.533.889.684 | -32% | 3.906.680.039 | 4.138.011.919 | -6%  |
| Cifra de afaceri neta  | USD | 1.017.865.111 | 1.170.257.360 | -13% | 2.906.226.873 | 3.156.305.076 | -8%  |
| EBITDA                 | USD | 42.249.333    | 72.624.962    | -42% | 101.150.631   | 158.505.541   | -36% |
| Marja EBITDA           | %   | 4,2%          | 6,2%          |      | 3,5%          | 5,0%          |      |
| EBIT                   | USD | 9.744.868     | 42.670.272    | -77% | 17.450.984    | 70.537.208    | -75% |
| Rezultat net           | USD | (7.481.293)   | 30.519.163    | N/A  | (26.919.405)  | 33.297.905    | N/A  |
| Marja rezultatului net | %   | -0,7%         | 2,6%          |      | -0,9%         | 1,1%          |      |

Grupul Rompetrol Rafinare a atins in trimestrul III 2019 o cifra de afaceri consolidata bruta de peste 1,04 miliarde USD si de peste 3,9 miliarde USD in primele 9 luni ale anului 2019, fiind in scadere cu 32% fata de trimestrul III 2018 si in scadere cu 6% fata de primele 9 luni ale anului 2018, fiind negativ influentata de cotatii de piata mai mici comparativ cu perioadele similare ale anului trecut, in ciuda unui volum de vanzari similar pentru primele 9 luni ale anului 2019.

Rezultatele consolidate ale companiei, in ceea ce priveste EBITDA si rezultat net, au fost afectate de volatilitatea indicata 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 III si in primele 9 luni ale anului 2019, scazand substantial fata de referinta comparativa a perioadelor similare din 2018 (41,1 \$/t comparativ cu 54,3 \$/t in trimestrul III 2018 si 37,6 \$/t comparativ cu 51,3 \$/t in primele 9 luni ale anului 2018).



**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2019**

ROMPETROL RAFINARE S.A.

Bulevardul Novodorii nr. 215,  
Pavilion Administrativ  
Novodorii, judetul Constanta  
ROMANIA

Phone: +40 241 50 60 00  
+40 241 50 61 50  
Fax: +40 241 50 69 30  
e-mail: rompetrol@rompetrol.ro  
[www.rompetrol-rafinare.ro](http://www.rompetrol-rafinare.ro)  
[www.kmginternational.com](http://www.kmginternational.com)

**MEDIUL DE AFACERI GLOBAL**

|  |         | Trim III<br>2019 | Trim III<br>2018 | %    | 9 luni<br>2019 | 9 luni<br>2018 | %    |
|--|---------|------------------|------------------|------|----------------|----------------|------|
| Titei Brent Dated                          | USD/bbl | 62,00            | 75,16            | -18% | 64,59          | 72,13          | -10% |
| Titei Ural Med                             | USD/bbl | 61,95            | 74,16            | -16% | 64,66          | 70,70          | -9%  |
| Differential Brent-Ural                    | USD/bbl | 0,05             | 1,00             | -95% | -0,07          | 1,43           | N/A  |
| Cotatia benzinei fara plumb 10 ppm FOB Med | USD/t   | 605              | 712              | 15%  | 600            | 683            | 12%  |
| Cotatia motorinei UL SD 10 ppm FOB Med     | USD/t   | 678              | 668              | 14%  | 588            | 638            | 8%   |
| Curs mediu RON/USD                         |         | 4,25             | 4,00             | 6%   | 4,22           | 3,90           | 8%   |
| Curs de Inchidere RON/USD                  |         | 4,35             | 4,02             | 8%   | 4,35           | 4,02           | 8%   |
| Curs mediu RON/EURO                        |         | 4,73             | 4,65             | 2%   | 4,74           | 4,65           | 2%   |
| Curs de inchidere RON/EURO                 |         | 4,75             | 4,66             | 2%   | 4,75           | 4,66           | 2%   |
| Paritatea USD/EURO                         |         | 1,09             | 1,16             | -6%  | 1,09           | 1,16           | -6%  |
| Rata inflatiei in Romania*                 |         | -0,06%           | 0,27%            | N/A  | 2,92%          | 2,70%          | 8%   |

Sursa: Platts, \*INSSE

Titeiul de tip Brent a scazut cu -13,16 \$/bbl. (-17,5%) in trimestrul III 2019 fata de trimestrul III 2018 si s-a situat la un nivel mediu de 62\$/bbl. si a scazut cu -7,54 \$/bbl. (-10,4%) in primele 9 luni ale anului 2019 fata de perioada similara a anului 2018 atingand un nivel mediu de ~ 64,59 \$/bbl., determinata in principal de cresterea stocurilor de titei din SUA si a presiunii exercitate de o incetinire economica care a inceput sa influenteze consumul de combustibil ca urmare a conflictului comercial dintre SUA si China.

In ciuda acestei scaderi fata de primele 9 luni ale anului 2018, pretul titeiului a crescut in acest an de la 50,2\$/bbl. la 74,7\$/bbl., cel mai mare nivel din octombrie 2018, in principal ca urmare a factorilor cheie mai jos enumerati:

- Productia de titei OPEC a scazut la cel mai mic nivel din ultimii patru ani in cursul lunii martie. OPEC a extras 30,4 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 inteleger globala intre OPEC si Rusia pentru a reduce oferta de titei;
- Sanctiunile SUA impotriva Iranului si a Venezuela;
- Rusia a oprit fluxurile de titei din conducta de la Druzhba catre Europa de Est si Germania in ultima saptamana din aprilie din cauza materiei prime contaminate de compusi chimici, contribuind la cresterea preturilor petrolierului la cel mai mare nivel global din ultimele sase luni, lasand rafinariile din Europa sa se aprovizioneze cu dificultate si afectand reputatia Rusiei ca exportator;
- Statele Unite au eliminat in luna mai toate scuturile acordate celor opt tari. Decizia luata de presedintele Donald Trump a trimis preturile petrolierului la cele mai ridicate niveluri din 2019 - 74,7\$/bbl. pe 16 mai;
- Pretul titeiului a ramas scazut in luna iunie, ca rezultat al asteptarilor productiei de titei din S.U.A., de la cele sapte sifuri majore, pentru a creste in continuare productia zilnica in iulie la niveluri record (rapoartele EIA - Energy Information Administration);
- Inceputul lunii iunie a adus, de asemenea, primele semne de corectie descendenta, iar differentialul de la Urals a cunoscut o perioada de cadere libera, ajungand la cel mai mare discount in mai mult de sapte luni. Pe masura ce fluxurile prin toate liniile retelei Druzhba au fost reluate, titeiul contaminat a inceput sa fie transportat catre porturile maritime, in special Novorossiysk, unde se intenioneaza sa fie amestecat in fluxul de titei. Aceasta, la randul sau, a condus la o oferta mai mare de Urals pe cale maritima, fapt care a ajutat deja la impingerea Urals intr-un discount mai ridicat (-1,42 \$ / bbl.);
- Prosiunca suplimentara asupra pretului titeiului a aparut dupa ce productia de petrol OPEC a crescut in august pentru prima luna din acest an, deoarece productia mai mare din Irak si Nigeria a depasit restrictia Arabei Saudite si pierderile cauzate de sanctiunile americane asupra Iranului (Reuters). OPEC a pompat



**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
RESULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2019**

ROMMUNIC  
GASOL  
DISTRIBU

ROMPETROL RAFINARE S.A.  
bulevardul Năvodari nr. 215,  
Pavilion Administrativ  
Năvodari, Județul Constanța  
ROMANIA

phone + [40] 241 50 60 00  
+ [40] 241 50 61 50  
fax + [40] 241 50 69 30  
telf. evaluator rompetrol@cti.ro  
[www.rompetrol-refinare.ro](http://www.rompetrol-refinare.ro)  
[www.kmginternational.com](http://www.kmginternational.com)

- 29,61 milioane barili pe zi (bpd) in august, in crestere cu 80.000 bpd fata de cifrele din iulie, care a fost luna cu cea mai mica productie OPEC din 2014 pana in prezent;
- Pretul titeiului a crescut brusc pe 14 septembrie dupa atacul cu drone care a lovit doua situri principale in Arabia Saudita, deteriorand instalatii care proceseaza cea mai mare parte a productiei de titei a tarii si ridicand riscul unei perturbari semnificative in aprovisionarea globala de titei. Aramco, compania de stat a Arabiei Saudite, a comunicat ca a suspendat productia a 5,7 milioane barili titei. Aceasta este echivalenta cu aproximativ 60% din productia regatului si 6% din productia mondiala de titei.

Marja europeana de rafinare a scazut cu -6,4\$/MT (-11,5%) in trimestrul III 2019 fata trimestrului III 2018 si cu -12\$/MT (-27,4%) in primele 9 luni ale anului 2019 fata de perioada similara din 2018, ca urmare a principaliilor factori care au determinat o presiune semnificativa asupra acestora:

- Pretul titeiului de tip Urals care s-a intarit in raport cu pretul titeiului de tip Brent de la -1,43\$/bbl discount la +0,07\$/bbl premium, ceea ce inseamna un titei mai scump pentru rafinariile mediteraneene care sunt proiectate sa utilizeze acest tip de titei in reteza lor;
- Crack-ul european de benzina a scazut la valori negative de -1,4\$/bbl. la inceput de an. Presiunea a rezultat in urma nivelului ridicat de stocuri de benzina din Europa si SUA;
- Crack-ul european de motorina a inceput sa scada din cauza cererii reduse (bazata pe temperaturile ridicate din Europa) si ca un rezultat al revenirii rafinariilor din mentenanta, in special in zona Mideranei de Est care a fost mai afectata in aceasta perioada;
- Plata europeana a motorinei gaseste un sprijin neasteptat datorita perturbarii sectorului de rafinare dupa inchiderea conductei ruse Druzhba din cauza titeiului contaminat;
- Crack-ul de nafta a scazut la niveluri minime nemaintainite in ultimii ani – ca rezultat al unui oferte excedentare la nivel global;
- Cu toate acestea, in luna iunie, marjele de rafinare si-au revenit pe fondul scaderii preturilor la titei si a faptului ca titelul de tip Urals RCMB revine la discount-uri de -1,42\$/bbl. fata de titeiul de tip Brent in timp ce piata europeana a benzinei a fost sustinuta pe baza cererii constante din SUA;
- Mai mult decat atat, exporturile de benzina din Europa catre Orientalul Mijlociu si Asia au crescut in a doua jumata a lunii septembrie, dupa ce atacurile asupra instalatiilor petroliere din Arabia Saudita au afectat productiile rafinariilor regatului;
- De asemenea, crack-urile globale de produse semi-distilate au continuat sa creasca in trimestrul III 2019, insa nu suficient pentru a recupera din decalajul fata de marjele similare ale anului trecut.

Cu toate acestea, marjele de rafinare vor creste in trimestrul IV 2019 si mai departe in 2020 pentru majoritatea configuratiilor rafinariilor, ca urmare a noilor reglementari din 2020 ale IMO (Organizatia Maritima Internationala) si declansand impactul acestora asupra pietelor titeiului si produselor petroliere, operatiunilor de rafinarie, pietelor de transport si a schimburilor comerciale.

Pe plan intern, cursul de schimb RON/EURO a cunoscut o crestere relativ abrupta in ultima parte a lunii ianuarie, iar apoi a ramas in apropierea maximului istoric astfel atins (adica 4,7648 pe 25 ianuarie), pe o traекторie relativ fluctuanta.

La mijlocul lunii martie, raportul RON/EURO a cunoscut insa o noua ascensiune mai ferma, iar apoi a ramas cantonat in imediata apropiere a varfului atins in ianuarie. In primele doua luni ale trimestrului II 2019, cursul de schimb RON/EUR s-a mentinut cvasistabil, pe palierul mai inalt pe care s-a plasat la inceputul anului, pentru ca spre finele lunii mai si in primele zile din iunie sa consemneze o corectie descendenta relativ abrupta iar la inceputul trimestrului III 2019 si-a continuat trendul descendant ca mai apoi spre finalul trimestrului III sa urmeze un trend ascendent. Din perspectiva variatiei anuale medii a cursului de schimb consemnate in primele 9 luni ale anului 2019, moneda nationala (adica RON) si-a accelerat deprecierea nominala atat fata de EURO, cat mai cu seama fata de dolarul SUA (cea mai ampla depreciere nominala din ultimele 15 trimestre; cursul de schimb RON/USD atingand nivelul maxim, pentru anul curent, de 4,3605 in prima zi a trimestrului IV 2019).

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



**ROMPETROL RAFINARE S.A.**  
**REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS**  
**PENTRU TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2019**

ROMPETROL RAFINARE S.A.

Bulevardul Navodari, nr. 71B,  
 Pavilionul Activindustria  
 Navodari, judetul Constanta  
 ROMANIA

Phone: +40 241 50 20 00  
 +40 241 50 61 50  
 Fax: +40 241 50 69 30  
 office@rompetrolrafinare.ro  
[www.rompetrolrafinare.ro](http://www.rompetrolrafinare.ro)  
[www.kmginternational.com](http://www.kmginternational.com)

**SEGMENTUL DE RAFINARE**

|   |       | Trim III 2019 | Trim III 2018 | %    | 9 luni 2019   | 9 luni 2018   | %    |
|---|-------|---------------|---------------|------|---------------|---------------|------|
| <b>Financiar</b>                                |       |               |               |      |               |               |      |
| Cifra de afaceri bruta                          | USD   | 1.159.418.402 | 1.312.724.103 | -12% | 3.314.068.814 | 3.560.653.420 | -7%  |
| Cifra de afaceri neta                           | USD   | 849.488.119   | 1.010.723.813 | -18% | 2.483.817.827 | 2.724.901.594 | -9%  |
| EBITDA  | USD   | 34.169.377    | 58.999.263    | -42% | 71.977.031    | 135.739.035   | -47% |
| Marja EBITDA                                    | %     | 4,0%          | 5,8%          |      | 2,9%          | 5,0%          |      |
| FAT   | USD   | 7.832.656     | 39.830.818    | -80% | 18.717.129    | 76.356.388    | -75% |
| Rozultat net                                    | USD   | (647.895)     | 30.224.109    | N/A  | (9.804.148)   | 47.695.112    | N/A  |
| Marja rezultatului net                          | %     | -0,1%         | 3,0%          |      | -0,4%         | 1,8%          |      |
| Marja bruta de rafinare/tona (Petromidia)       | USD/t | 41,1          | 54,3          | 24%  | 37,6          | 51,3          | -27% |
| Marja bruta de rafinare /bbl (Petromidia)       | USD/b | 5,7           | 7,5           | -24% | 5,2           | 7,1           | -27% |
| Marja neta de rafinare/tona (Petromidia)        | USD/t | 18,6          | 33,9          | -45% | 12,8          | 27,5          | -53% |
| Marja neta de rafinare /bbl (Petromidia)        | USD/b | 2,6           | 4,7           | -45% | 1,8           | 3,8           | -53% |
| <b>Operational</b>                              |       |               |               |      |               |               |      |
| Materii prime procesate in rafinaria Petromidia | Kt    | 1.630         | 1.651         | -1%  | 4.756         | 4.738         | 0%   |
| Materii prime procesate in rafinaria Vega       |       | 123           | 120           | 3%   | 325           | 314           | 3%   |
| Productie Benzina                               | Kt    | 408           | 421           | -3%  | 1.212         | 1.277         | -5%  |
| Productie combustibil diesel & jet              | Kt    | 866           | 879           | -1%  | 2.499         | 2.441         | 2%   |
| Vanzari carburanti- intern                      | Kt    | 707           | 646           | 9%   | 1.903         | 1.731         | 10%  |
| Vanzari carburanti- export                      | Kt    | 520           | 618           | -16% | 1.643         | 1.828         | -10% |
| Export - carburanti                             | %     | 42%           | 49%           |      | 46%           | 51%           |      |
| Intern - carburanti                             | %     | 58%           | 51%           |      | 54%           | 49%           |      |

*Activitatea de rafinare cuprinde rezultatul societatii Rompetrol Rafinare referitoare la 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 segmentului de rafinare a atins peste 1,1 miliarde USD in trimestrul III 2019 si peste 3,3 miliarde in primele 9 luni ale anului 2019, fiind in scadere cu 12% la nivelul trimestrului III, si in scadere cu /% la nivelul perioadei ianuarie-septembrie. Variatia fata de anul 2018 a fost influentata in principal de scaderea cotatiilor internationale pe piata de petrol si gaze, la produsele petroliere, precum si de o usoara scadere a volumului produselor vandute.

In trimestrul III si primele 9 luni ale anului 2019, supusul total de materie prima al rafinariei Petromidia a fost de 1,63 milioane tone, respectiv 4,76 milioane tone, in scadere cu 1,26% la nivelul trimestrului III, dar in crestere cu 0,39% la nivelul perioadei ianuarie-septembrie, comparativ cu perioadele similare ale anului trecut, cand au fost procesate 1,65 milioane de tone in trimestrul III 2018, respectiv 4,74 milioane de tone in perioada ianuarie-septembrie 2018.



**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
RESULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2019**

In trimestrul III si primele 9 luni ale anului 2019 gradul de utilizare a capacitatii de rafinare in rafinaria Petromidia a fost de 96,92%, respectiv 97,75% in scadere cu 3,68% si respectiv in scadere cu 1,42% fata de perioadele similare ale anului trecut.

Rafinaria Petromidia a reusit sa obtina o performanta operationala foarte buna in primul 9 luni ale anului 2019, pentru principali parametrii tehnologici si operationali, cum ar fi:

- ✓ materie prima procesata de 4,756 milioane tone, cel mai inalt nivel atins de rafinaria Petromidia, pentru o perioada de 9 luni, cu 18 mil tone in plus fata de recordul anului trecut;
- ✓ cea mai mare cantitate supusa prelucrarilor in unitatea DAV, de 4,135 milioane tone, cu 22 mil tone in plus fata de anul anterior, in conformitate cu o reteta imbunatatita;
- ✓ cea mai mare producere de jet din istoria rafinariei Petromidia, la 9 luni 2019, (312 mii tone, aproape in linie cu intreg anul 2018) ca rezultat al optimizarilor de productie;
- ✓ randamentul produselor albe obtinute de 86,1%wt;
- ✓ disponibilitate mecanica 97,5%;
- ✓ pierdere tehnologica de 0,814%wt;
- ✓ indicele intensitatii energetice 96,9%.

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 123.060 tone in trimestrul III 2019, si de 324.663 tone in primele 9 luni ale anului 2019, in crestere cu 2,66% pentru trimestrul III si in crestere cu 3,46% pentru primele 9 luni, comparativ cu perioadele similare ale anului trecut cand au fost procesate 119.870 de tone in trimestrul III 2018, respectiv 313.800 de tone in primele 9 luni ale anului 2018.

Rafinaria Vega a reusit, de asemenea, sa obtina performante operationale foarte bune in anul primele 9 luni ale anului 2019, cum ar fi:

- ✓ cantitatea totala de materie prima procesata de 325 mii tone, cu 11 mii tone peste recordul anului trecut;
- ✓ nivel record pentru productia de hexan de 72 mii tone, cu 6 mii tone peste recordul anului trecut;
- ✓ productia de bitum de 84 mii tone, peste nivelul anului trecut cu 9 mii de tone, in concordanta cu cererea de piata crescuta;
- ✓ pierdere tehnologica de 0,83%;
- ✓ consum energetic de 2,34GJ/t, putin sub nivelul anului trecut;
- ✓ disponibilitate mecanica 98,72%.

Rezultatele financiare ale activitatii de rafinare in trimestrul III si 9 luni 2019 au fost influentate negativ de conditiile de piata nefavorabile, Petromidia avand in trimestrul III 2019 un nivel de marja bruta de rafinarie de 41,1 \$/t in scadere fata de valoarea trimestrului III 2018 de 54,3\$/t iar pentru 9 luni 2019 marja bruta a fost de 37,6 \$/t fata de 51,3 \$/t pentru 9 luni 2018.

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 titel, 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 453 milioane USD in trimestru III 2019 si peste 1,18 miliarde USD primele 9 luni ale anului 2019.

ROMPETROL RAFINARE S.A.

Bulevardul Nevezin, nr. 71B  
Pavilion Administrativ  
Nevezin - judetul Constanta  
ROMANIA

phone + [40] 241 50 60 00  
+ [40] 241 50 61 50  
fax + [40] 241 50 69 30  
e-mail: [rif@rompetrol.com](mailto:rif@rompetrol.com)  
[www.rompetrol.ro](http://www.rompetrol.ro)  
[www.kmginternational.com](http://www.kmginternational.com)



ROMPETROL RAFINARE S.A.

REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS

PENTRU TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2019

Muncay

ROMPETROL RAFINARE S.A.

Bulevardul Novodor nr. 215  
Pavillon Administrativ  
Novodor, judetul Constanta  
ROMANIAPhone: +40 241 50 60 00  
+40 241 50 61 50  
Fax: +40 241 50 69 30  
e-mail: rafinare@rompetrol.com  
[www.rompetrol-refinate.ro](http://www.rompetrol-refinate.ro)  
[www.kmginternational.com](http://www.kmginternational.com)

## SEGMENTUL DE PETROCHIMIE

|                               |     | Trim III 2019 | Trim III 2018 | %    | 9 luni 2019  | 9 luni 2018  | %    |
|-------------------------------|-----|---------------|---------------|------|--------------|--------------|------|
| <b>Financlar</b>              |     |               |               |      |              |              |      |
| Cifra de afaceri bruta        | USD | 44.304.554    | 50.717.970    | -13% | 134.954.909  | 165.070.378  | -18% |
| EBITDA                        | USD | (9.099.238)   | (4.014.283)   | 127% | (19.192.523) | (12.845.829) | 49%  |
| EBIT                          | USD | (13.097.296)  | (7.951.749)   | 65%  | (31.206.682) | (24.929.375) | 25%  |
| Profit net / (pierdere)       | USD | (18.192.587)  | (8.274.813)   | 96%  | (35.737.813) | (27.365.090) | 31%  |
| <b>Operational</b>            |     |               |               |      |              |              |      |
| Propilena procesata           | kt  | 40            | 37            | 6%   | 116          | 115          | 1%   |
| Etilena procesata             | kt  | 10            | 14            | -29% | 27           | 48           | -45% |
| Productie totala polimeri     | kt  | 33            | 37            | -12% | 92           | 119          | -22% |
| Vanzari din productie proprie | kt  | 50            | 48            | 5%   | 144          | 153          | -6%  |
| Vanzari trading               | kt  | 0             | 0             | 95%  | 1            | 3            | -75% |
| Total vanzari                 | kt  | 50            | 48            | 4%   | 145          | 156          | -7%  |
| Export                        | %   | 41%           | 45%           |      | 39%          | 48%          |      |
| Intern                        | %   | 59%           | 55%           |      | 61%          | 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 instalatii 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 III si 9 luni 2019, productia totala de polimeri in Petrochimie a fost de 32,8 mii tone si 92,2 mii tone, in scadere cu 11,6% si 22,4% fata de perioadele similare ale anului trecut, cand s-au produs 37,2 mii tone in trimestrul III 2018 si 118,8 mii tone in primele 9 luni ale anului 2018. Scaderea productiei de polimeri a fost determinata in principal de modul de functionare in instalatiile de polilietilena, ca urmare a conditiilor nefavorabile de piata.

Rezultatele diviziei petrochimice au continuat sa fie afectate de presiunea pietei asupra marjelor, atingand in primele 9 luni ale anului 2019 cel mai scazut nivel din ultimul deceniu – adica, marja la 9 luni 2019 pentru polipropilena a fost 430 \$/tona; marja pentru polietilena de inalta presiune fiind 158 \$/tona iar cea pentru polietilena de joasa presiune fiind 167 \$/tona; de asemenea, ca si referinte istorice cheie, cele mai ridicate marje atinse in ultimul deconiu, 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 primele 9 luni ale anului 2019 (adica instalatia LDPE functionand aproape patru luni, instalatia HDPE fiind in neoperare pentru intreaga perioada ianuarie-septembrie 2019).

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, urmarind sa mențina avantajul competitiv obtinut ca piata se stabilizeaza.



Muncii  
Gaz  
GNC  
Pachete

**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2019**

**ROMPETROL RAFINARE S.A.**

Bulevardul Nave dinari, nr. 215,  
Pavilion Administrativ  
NovoDAM, Județul Constanța  
ROMANIA

Phone: + (40) 241 50 60 00  
+ (40) 241 50 61 50  
Fax: + (40) 241 50 69 50  
e-mail: rafinare@rompetrol.com  
[www.rompetrol-rafinare.ro](http://www.rompetrol-rafinare.ro)  
[www.kmginternational.com](http://www.kmginternational.com)

**SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE**

|                                      |     | Trim III 2019 | Trim III 2018 | %    | 9 luni 2019   | 9 luni 2018   | %    |
|--------------------------------------|-----|---------------|---------------|------|---------------|---------------|------|
| <b>Financiar</b>                     |     |               |               |      |               |               |      |
| Cifra de afaceri bruta               | USD | 878.630.346   | 896.905.679   | -2%  | 2.298.552.271 | 2.352.458.955 | -2%  |
| EBITDA                               | USD | 22.630.529    | 18.194.519    | +24% | 49.523.015    | 37.324.728    | +33% |
| EBIT                                 | USD | 16.379.899    | 12.633.250    | +30% | 33.198.766    | 20.047.416    | +66% |
| Profit net / (pierdere)              | USD | 10.730.300    | 11.405.114    | -6%  | 22.028.198    | 16.834.158    | +31% |
| <b>Operational</b>                   |     |               |               |      |               |               |      |
| Cantitati carburanti vandute retail  | Kt  | 228           | 203           | +12% | 583           | 532           | +10% |
| Cantitati carburanti vandute en-gros | Kt  | 373           | 364           | +2%  | 967           | 962           | +0%  |
| Cantitati GPL vandute                | Kt  | 112           | 103           | +9%  | 321           | 329           | -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 876 milioane USD in trimestrul III 2019 si peste 2,2 miliarde USD in primele 9 luni ale anului 2019, in scadere cu 2% comparativ cu perioadele similare ale anului 2018; performanta segmentului de distributie pentru trimestrul III 2019 a atins un nivel EBITDA de 22,6 milioane USD (adica +24% sau ~4,4 milioane USD peste nivelul atins in trimestrul III 2018), in timp ce pentru primele 9 luni ale anului 2019 s-a situat la nivelul de 49,5 milioane USD (adica +33% sau ~12,2 milioane USD peste nivelul perioadei similare a anului 2018).

In trimestrul III 2019, comparativ cu perioada similara din 2018, media cotatiile Platts (FOB Med Italy), exprimate in moneda de referinta, USD, a inregistrat o scadere de aproximativ 14% pentru motorina, respectiv o scadere de aproximativ 15% pentru benzina. De asemenea, in trimestrul III 2019 leul s-a depreciat in medie cu ~6% in fata dolarului SUA (media trimestrului III 2019 comparativ cu media trimestrului III 2018).

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 septembrie 2019, segmentul de distributie al Rompetrol Downstream cuprindea 944 puncte de comercializare, incluzand aici reteaua de statii proprii, statii partener, statii mobile: expres, CUVE si RBI.



Munay  
Energy  
Company

ROMPETROL RAFINARE S.A.

Bulevardul Navodari nr. 21C  
Furnizor: Aviaconstrucții  
Navodari - Județul Constanța  
ROMANIA

phone: +40 241 50 60 00  
+40 241 50 61 50  
fax: +40 241 50 60 80  
e-mail: info@rompetrol-rafinare.ro  
[www.rompetrol-rafinare.ro](http://www.rompetrol-rafinare.ro)  
[www.kmgiinternational.com](http://www.kmgiinternational.com)

ROMPETROL RAFINARE S.A.

REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS

PENTRU TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2019

**ANEXA 1 – CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE CONSOLIDAT TRIMESTRUL III 2019 SI 9 LUNI 2019, NEAUDITAT**

Sume exprimate in USD

|  | Trim III 2019               | Trim III 2018             | %           | 9 luni 2019                 | 9 luni 2018                 | %           |
|--|-----------------------------|---------------------------|-------------|-----------------------------|-----------------------------|-------------|
| Cifra de afaceri bruta   | 1 041 480 755               | 1 533 869 684             | -32%        | 3.906.680.039               | 4.138.011.919               | 6%          |
| Taxe aferente vanzarilor   | (23.615.844)                | (363.612.324)             | -94%        | (1.000.453.166)             | (981.706.843)               | 2%          |
| <b>Cifra de afaceri neta</b>   | <b>1.017.865.111</b>        | <b>1.170.257.360</b>      | <b>-13%</b> | <b>2.906.226.873</b>        | <b>3.156.305.076</b>        | <b>-8%</b>  |
| Costul vanzarilor  | (948.339.510)               | (1.073.599.314)           | -12%        | (2.739.961.660)             | (2.923.596.478)             | -6%         |
| <b>Marja bruta</b>   | <b>69.525.601</b>           | <b>96.658.046</b>         | <b>-28%</b> | <b>166.265.213</b>          | <b>232.708.598</b>          | <b>-29%</b> |
| Cheltuieli de desfacere, generale și administrative                            | (55.801.236)                | (50.939.180)              | 10%         | (154.488.523)               | (152.042.481)               | 2%          |
| Alte cheltuieli / venituri   | (3.979.497)                 | (3.048.594)               | 31%         | 5.654.294                   | (10.128.909)                | N/A         |
| <b>Profit operational afectat de amortizare (EBIT)</b>                         | <b>9.744.868</b>            | <b>42.670.272</b>         | <b>-77%</b> | <b>17.450.984</b>           | <b>70.537.208</b>           | <b>-75%</b> |
| Cheltuieli financiare, net<br>Diferente de curs valutar                        | (13.795.603)<br>(1.739.466) | (10.511.813)<br>(933.334) | 31%<br>86%  | (39.242.014)<br>(1.462.179) | (32.687.210)<br>(4.125.680) | 20%<br>-65% |
| <b>Profit operational afectat de amortizare și cheltuieli financiare (EBT)</b> | <b>(5.790.201)</b>          | <b>31.225.125</b>         | <b>N/A</b>  | <b>(23.253.209)</b>         | <b>33.724.318</b>           | <b>N/A</b>  |
| Impozitul pe profit  | (1.691.092)                 | (705.962)                 | 140%        | (3.666.196)                 | (426.413)                   | 760%        |
| <b>Rezultat net după impozitare</b>  | <b>(7.481.293)</b>          | <b>30.519.163</b>         | <b>N/A</b>  | <b>(26.919.405)</b>         | <b>33.297.905</b>           | <b>N/A</b>  |
| <b>Profit operational (EBITDA)</b>   | <b>42.249.333</b>           | <b>72.624.962</b>         | <b>-42%</b> | <b>101.150.631</b>          | <b>158.505.541</b>          | <b>-36%</b> |



**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2019**

Munday  
Foster  
Ladouceur

**ROMPETROL RAFINARE S.A.**  
Bulevardul Navei Danubiei nr. 215,  
Pavilion Administrativ  
Năvodari, Județul Constanța  
ROMANIA

phone: + (40) 241 50 60 00  
+ (40) 241 50 61 50  
fax: + (40) 241 50 69 30  
office@rompetrol.com  
[www.rompetrol.ro](http://www.rompetrol.ro)  
[www.kmginternational.com](http://www.kmginternational.com)

**ANEXA 2 – BILANT CONSOLIDAT LA DATA DE 30 SEPTEMBRIE 2019, NEAUDITAT**  
*Sume exprimate in USD*

|   | <b>30 septembrie 2019</b> | <b>31 decembrie 2018</b> | <b>%</b>   |
|---|---------------------------|--------------------------|------------|
| <b>Active</b>                                 |                           |                          |            |
| <b>Active Imobilizate</b>                     |                           |                          |            |
| Imobilizari incorporale                       | 7.618.813                 | 7.806.675                | -1%        |
| Fond comercial                                | 82.871.706                | 82.871.706               | 0%         |
| Imobilizari corporale                         | 1.173.049.549             | 1.235.103.861            | -5%        |
| Drept de utilizare a activelor                | 62.797.584                | -                        | N/A        |
| Imobilizari financiare si alte imobilizari    | 40.450.162                | 40.930.859               | -1%        |
| <b>Total active imobilizate</b>               | <b>1.366.687.614</b>      | <b>1.366.512.901</b>     | <b>0%</b>  |
| <b>Active circulante</b>                      |                           |                          |            |
| Stocuri                                       | 295.544.247               | 292.898.693              | 1%         |
| Creante                                       | 522.763.199               | 409.254.839              | 28%        |
| Instrumente financiare derivate               | 528.306                   | 2.608.512                | -80%       |
| Casa, conturi la banchi                       | 13.004.698                | 11.477.183               | 13%        |
| <b>Total active circulante</b>                | <b>831.840.450</b>        | <b>716.239.227</b>       | <b>16%</b> |
| <b>Total active</b>                           | <b>2.198.528.064</b>      | <b>2.082.752.128</b>     | <b>6%</b>  |
| <b>Capitaluri si datorii</b>                  |                           |                          |            |
| <b>Capitaluri si rezerve</b>                  | <b>644.596.751</b>        | <b>675.364.584</b>       | <b>-5%</b> |
| <b>Datorii pe termen lung</b>                 |                           |                          |            |
| Imprumuturi pe termen lung                    | 240.000.000               | 224.103.204              | 7%         |
| Instrument Hibrid - partea pe termen lung     | 17.009.920                | 17.009.920               | 0%         |
| Provizioane                                   | 85.664.505                | 85.664.505               | 0%         |
| Obligatii nete aferente leasingului financiar | 61.341.685                | -                        | N/A        |
| Alte datorii pe termen lung                   | 4.200.519                 | 4.345.265                | -3%        |
| <b>Total datorii pe termen lung</b>           | <b>408.216.629</b>        | <b>331.122.894</b>       | <b>23%</b> |
| <b>Datorii curente</b>                        |                           |                          |            |
| Datorii comerciale si datorii assimilate      | 1.066.807.943             | 916.434.940              | 15%        |
| Datorii contractuale                          | 30.138.926                | 25.947.213               | 16%        |
| Instrumente financiare derivate               | -                         | 76.580                   | -100%      |
| Obligatii nete aferente leasingului financiar | 4.572.665                 | -                        | N/A        |
| Imprumuturi pe termen scurt                   | 55.195.150                | 133.805.917              | -59%       |
| <b>Total datorii curente</b>                  | <b>1.145.714.684</b>      | <b>1.076.264.650</b>     | <b>6%</b>  |
| <b>Total capitaluri si datorii</b>            | <b>2.198.528.064</b>      | <b>2.082.752.128</b>     | <b>6%</b>  |



**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2019**

Datele financiare sunt extrase din situatiile financiare consolidate neauditate intocmite conform Standardelor Internationale de Raportare Financiara la 30 septembrie 2019.

**ROMPETROL RAFINARE S.A.**

Bulevardul Navodari, nr. 215,  
Pozition: Administistrativ  
Navodari, Judetul Constanta  
ROMANIA

phone: + (40) 241 50 60 00

+ (40) 241 50 61 50

fax: + (40) 241 50 39 30

office@rompetrol-rafinare.ro

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

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

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

Sadukhas Merallyev

Director General

Yedil Utekov

Director Economic

Mircea-Stelian Stanescu



Intocmit de,

**Cristina Ana Dica  
Manager Raportare Financiara**