

**rompetrol**KazMunayGas
Group
MemberROMPETROL RAFINARE S.A.
Bulevardul Navodarii, nr. 215
Pavilion Administrativ,
Navodarii, 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 IV SI ANUL 2017****Rezultate istorice pentru anul 2017**

Rompetrol Rafinare S.A (simbol pe BVB: RRC, Reuters: ROMP.BX, Bloomberg: RRC RO) a prezentat astazi rezultatele financiare si operationale neauditate aferente trimestrului IV 2017 si anului 2017. Cifrele includ rezultatele financiare consolidate neauditate 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 IV 2017	Trim IV 2016	%	2017	2016	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	1.275.413.635	995.861.321	28%	4.151.088.337	3.566.449.386	16%
Cifra de afaceri neta	USD	973.949.793	724.319.144	34%	3.093.007.328	2.440.510.028	27%
EBITDA	USD	57.824.353	65.417.299	-12%	210.724.926	186.548.315	13%
Marja EBITDA	%	5,9%	9,0%		6,8%	7,6%	
EBIT	USD	(23.898.766)	42.997.603	N/A	58.462.135	92.457.898	-37%
Rezultat net	USD	(34.189.718)	36.269.927	N/A	21.924.527	57.145.367	-62%
Marja rezultatului net	%	-3,5%	5,0%		0,7%	2,3%	

Rezultatele anului 2017 au fost sustinute de cresterea volumului de materii prime prelucrate si a produselor petroliere vandute in Romania si in regiune, 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 IV 2017 o cifra de afaceri consolidata bruta de peste 1,275 miliarde USD, in timp ce pentru anul 2017, aceasta a atins nivelul de peste 4,151 miliarde USD. Cresterea acestui indicator cu 28% respectiv cu 16% fata de perioade similare ale anului trecut, fiind influentate in principal de volatilitatea cotationilor internationale ale produselor petroliere dar si de cresterea volumului produselor vandute comparativ cu perioadele similare ale anului trecut.

In anul 2017 rezultatul net al RRC a fost afectat negativ de o tranzactie extraordinara cu caracter nerepetitiv aferenta schimbarii politice contabile pentru imobilizari corporale, de la modelul bazat pe cost la modelul reevaluarii.

Trecerea de la cost la modelul de reevaluare va oferi o imagine mai transparenta si actualizata a activelor societatilor din grupul RRC.

**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-rafinara.ro
www.rompetrol.com**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL IV SI ANUL 2017****MEDIUL DE AFACERI**

		Trim IV 2017	Trim IV 2016	%	2017	2016	%
Titei Brent Dated	USD/bbl	61	49	24%	54	44	24%
Titei Ural Med	USD/bbl	61	48	26%	53	42	26%
Diferential Brent-Ural	USD/bbl	0,5	1,2	-60%	1,0	1,6	-40%
Cotatia benzinei fara plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	586	504	16%	548	462	19%
Cotatia motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	549	450	22%	490	395	24%
Curs mediu RON/USD		3,92	4,17	-6%	4,05	4,06	0%
Curs de inchidere RON/USD		3,89	4,30	-10%	3,89	4,30	-10%
Curs mediu RON/EURO		4,62	4,51	2%	4,57	4,49	2%
Curs de inchidere RON/EURO		4,66	4,54	3%	4,66	4,54	3%
Paritatea USD/EURO		1,20	1,06	13%	1,20	1,06	13%
Rata inflatiei in Romania*		2,27%	0,74%	207%	3,32%	-0,54%	N/A

Sursa: Platts, * INSSE

Nivelul cotațiilor pentru titeiul de tip Brent s-au miscat de la începutul anului 2017 și până în luna martie în jurul a 55\$/bbl. Lunile următoare până în iulie au fost caracterizate de o volatilitate în creștere ducând la diferite creșteri și descreșteri de până la 5\$/bbl. Cotațiile au scăzut sub 45\$/bbl în a doua jumătate a lunii iunie, acesta fiind minimul anual înregistrat. În semestrul II o serie de opriri neplanificate și creșterea cererii la nivel global au dus la scăderea stocurilor și la o percepție ca piața de titei nu este suficient aprovizionată.

Respectarea deciziei de a reduce volumele de titei extrase atât în țările membre OPEC, cât și în afara acestui grup au contribuit în mod decisiv la rebalansarea pieței internaționale. Totodată, creșterea volumelor de titei procesate în anumite centre la nivel global a dus la absorbția noilor volume puse pe piața în bazinul Oceanului Atlantic.

Anul 2017 a fost unul agitat pentru diferențele între cotațiile de tip Brent și cele de tip Urals. Atât în zona Mediteraneană, cât și în NV Europei valoarea înregistrată la începutul anului a fost în jur de 1,1 \$/bbl, respectiv 1,75 \$/bbl conform Platt's. Ambele tipuri de titei Urals s-au situat în jur de 1 \$/bbl sub titeiul de tip Brent până la sfârșitul lunii mai, după care cotațiile s-au apropiat de valorile titeiului de tip Brent, ajungând la finele lunii iulie și început de august să le depășească cu puțin. Motivul acestei performanțe bune poate fi atribuit scaderii volumelor de Urals încărcate din NV Europei începând cu luna mai în perioada unor lucrări de mentenanță executate la o conductă din zona.

Revenirea la valori normale ale livrarilor începând din august, au dus la mărirea diferenței față de titeiul de tip Brent. La sfârșitul lunii septembrie a avut loc referendumul pentru independența Kurdistanului din nordul Irakului, moment după care forțele guvernamentale irakiene au ocupat câmpurile petrolifere care până atunci fuseseră sub controlul regional din Kurdistan. Ca urmare, exporturile irakiene din portul Ceyhan au scăzut considerabil, ceea ce a făcut să scadă diferența între titeiul de tip Brent și cel de tip Urals scăzând -de la 0,80 \$/bbl, respectiv 1,30 \$/bbl la 0,25 \$/bbl și respectiv 1 \$/bbl conform Platt's. Perioadele scurte de mentenanță la rafinăriile din Rusia în trimestrul IV au dus la scăderea volumelor de titei cu conținut mediu de sulf către Europa și scăderea diferenței

**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 IV SI ANUL 2017**

fata de titeiul de tip Brent. Un alt factor care a sustinut aceasta performanta a fost inchiderea temporara a conductei Forties cu o capacitate de 450,000 bbl/zi incepand cu 11 decembrie si pana la sfarsitul anului.

Diferenta dintre cotaia benzinei fara plumb si cea a titeiului de tip Brent a avut o performanta buna in 2017, desi nu au mai fost atinse valorile record din 2016 cererea mare de pe pietele regionale si la nivel global precum si concurenta din zona distilatelor medii a pastrat un nivel ridicat al diferentelor in cea mai mare parte a anului. Nivelul stocurilor care la inceputul anului era mai mare a scazut spre sfarsitul anului catre media ultimilor 5 ani. Cererea de benzina in zona Mediteraneana s-a situat la un nivel similar cu cel din anul calendaristic anterior. Aceasta performanta nu concorda cu previziunile de acum cativa ani si a fost determinata in parte de revenirea economica, dar si de preturile relative scazute si de tendinta pronuntata din Europa de a achizitiona masini noi cu motoare pe benzina si nu pe motorina.

Diferentele dintre cotaile grupei benzinelor si cea a titeiului de tip Brent a fost supusa unei presiuni in crestere in trimestrul IV, in special, in comparatie cu ultimii 2 ani. Trebuie sa tinem cont de faptul ca in iernile lui 2016 si 2017 diferenta a avut valori ridicate, dar acest in acest an comportamentul respecta variatia sezoniera, cand cererea scazuta din bazinul Atlanticului influenteaza negativ performanta benzinelor pana tarziu in trimestrul I. Totusi, faptul ca in America Latina nu au crescut volumele de titei procesat, iar rafinaria Ruwais are inca probleme, sunt factori care ajuta la o evolutie pozitiva a grupei benzinelor cel putin la inceputul lui 2018.

In general anul 2017 a fost unul bun pentru pietele de desfacere a motorinei auto, in mare parte datorita cererii in crestere. In plus, scadere stocurilor in Europa si SUA au dus la reducerea semnificativa a inventarului permanent la nivel global. Diferenta intre cotaile la motorina si cea a titeiului de tip Brent in zonele importante a avut valori mai mari fata de anul anterior. Impactul uraganului Harvey si scaderea in aportul de motorina din SUA pe piata globala a dus la cresterea semnificativa a valorii diferentelor pentru o scurta perioada de timp. Cresterea si scaderea brusca s-a resimtit cel mai acut in Europa, piata pe care sunt absorbite volume importante de distilate medii provenind din SUA. Diferenta dintre cotaia la motorina si cea a titeiului de tip Brent a scazut in trimestrul IV, datorita volumelor mari intrate in regiune prin arbitraj, dar si a cresterii volumelor de titei procesate de o parte dintre rafinorii europeni care fac eforturi de a beneficia de valorile mari. Un ajutor suplimentar a venit din scaderea exporturilor din SUA, care au fost directionate in special catre piata din America Latina, totusi valorile diferentei inregistrate in Europa s-au situate sub cele din SUA sau Asia, unde au ramas la niveluri ridicate pana spre sfarsitul anului.

Valoarea marjei de rafinare pentru titeiul sulfuros din zona Mediteraneana a fost cu peste 30% mai mare decat in 2016, datorita suportului primit de la grupa distilatelor medii intr-o economie globala in revenire. Aceste valori ale marjei au fost o incurajare pentru acei rafinori din regiune care au trecut la majorarea volumelor de titei procesate pentru a onora cererea in crestere de pe piata si a suplini scaderea volumelor datorate problemelor tehnice din America Latina. O consecinta directa a fost cresterea volumului de titei procesat cu circa 160,000 bbl/zi fata de 2016. In trimestrul III, capacitatea de rafinare a scazut si mai mult in sezonul uraganelor care a fost mult mai sever decat in 2016, reducand volumele de titei procesate in septembrie cu 1,5 milioane bbl/zi fata de luna anterioara.

In trimestrul IV, presiunea cauzata de cresterea volumelor de produse trimise pe piata a dus la scaderea valorilor diferentei intre cotaia de benzina si cea a titeiului de tip Brent, precum si la cea a pacurei impinsa in jos de cotaile in crestere pentru titei incepand cu lunile de vara. Diferentele din zona Mediteraneana au fost impactate negativ de o piata mai puternica pentru titeiul de tip Urals, datorita cresterii volumelor de titei procesate si a lipsei ofertei pentru acest tip titei din regiune. Diferenta titeiului de tip Urals fata de titeiul de tip Brent a fost de circa 1 \$/bbl, in scadere in trimestrul IV fata de perioada similara a anului 2016.

**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 IV SI ANUL 2017**SEGMENTUL DE RAFINARE**

		Trim IV 2017	Trim IV 2016	%	2017	2016	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	1.123.844.416	857.656.254	31%	3.479.314.807	2.898.959.937	20%
Cifra de afaceri neta	USD	852.193.788	619.717.963	38%	2.588.143.186	1.976.229.685	31%
EBITDA	USD	53.207.858	55.513.422	-4%	164.429.049	124.717.672	32%
Marja EBITDA	%	6,2%	9,0%		6,4%	6,3%	
EBIT	USD	(6.469.761)	41.448.503	N/A	58.746.672	65.112.548	-10%
Rezultat net	USD	(15.750.402)	51.428.626	N/A	9.073.806	45.542.814	-80%
Marja rezultatului net	%	-1,8%	8,3%		0,4%	2,3%	
Marja bruta de rafinare/tona (Petromidia)	USD/t	55,2	51,3	8%	50,9	42,5	20%
Marja bruta de rafinare /bbi (Petromidia)	USD/b	7,6	7,1	8%	7,0	5,8	20%
Marja neta de rafinare/tona (Petromidia)	USD/t	30,3	34,0	-11%	28,0	21,1	32%
Marja neta de rafinare /bbi (Petromidia)	USD/b	4,2	4,7	-11%	3,9	2,9	32%
Operational							
Materii prime procesate in rafinaria Petromidia	Kt	1.681	1.509	11%	5.662	5.408	5%
Materii prime procesate in rafinaria Vega		109	98	11%	373	354	5%
Productie benzina	Kt	468	424	10%	1.488	1.448	3%
Productie combustibil diesel & jet	Kt	875	766	14%	2.979	2.751	8%
Vanzari carburanti- intern	Kt	587	506	12%	2.128	1.884	13%
Vanzari carburanti- export	Kt	715	623	15%	2.111	2.118	0%
Export - carburanti	%	56%	55%		50%	53%	
Intern - carburanti	%	44%	45%		50%	47%	

Aclivitatea de rafinare cuprinde rezultatele 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 1,123 miliarde USD in trimestrul IV 2017 si peste 3,479 miliarde USD pentru anul 2017, in crestere cu 31%, respectiv cu 20% fata de perioadele similare ale anului trecut, fiind influentata in principal de volatilitatea cotațiilor internationale ale produselor petroliere dar si de cresterea volumului produselor vandute comparativ cu perioadele similare ale anului trecut.

In trimestrul IV 2017 si in anul 2017, supusul total de materie prima al rafinarii Petromidia a fost de 1,68 milioane tone, respectiv 5,66 milioane tone, in crestere cu 11,35% respectiv cu 4,71% fata de aceleasi perioade ale anului trecut, cand au fost procesate 1,51 milioane de tone pentru trimestrul IV 2016 si 5,4 milioane de tone pentru anul 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

ROMPETROL RAFINARE S.A. REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS PENTRU TRIMESTRUL IV SI ANUL 2017

In trimestrul IV 2017 si in anul 2017 gradul de utilizare a capacitatii de rafinare, pentru rafinaria Petromidia, a fost de 102,88% respectiv 85,88%, in crestere cu 9,26%, respectiv in scadere cu 0,8% fata de aceleasi perioade ale anului trecut.

Rafinaria Petromidia a reusit sa obtina o performanta operationala foarte buna in anul 2017, la niveluri istorice ridicate pentru principalii parametrii tehnologici si operationali, cum ar fi:

- ✓ materia prima procesata - 5,66 milioane tone - nivel record de materie prima procesata incepand cu 1979, un echivalent de 16,8 kt pe zi de materie prima procesata, imbunatarire cu 5% fata de anul 2016;
- ✓ nivel record de productie de produse albe de 4,88 milioane tone;
- ✓ nivel record de productie de benzina auto de 1,46 milioane tone;
- ✓ nivel record de productie de diesel de 2,74 milioane tone;
- ✓ nivel record de productie de propilena 133 kt;
- ✓ pierdere tehnologica de 0,85% wt;
- ✓ randament jet (4,4%) echivalentul a 251 kt de productie;
- ✓ indicele intensitatii energetice 99,9%;
- ✓ disponibilitate mecanica 96,47%;
- ✓ disponibilitate operationala 93,3%.

In ceea ce priveste rafinaria Vega (cea mai veche unitate de procesare din Romania (din anul 1905) si singurul producator intern de bitum si hexan), supusul total de materie prima a fost de 109,357 mii tone in trimestrul IV 2017, respectiv 372,954 mii tone in anul 2017, in crestere cu 11,41%, respectiv cu 5,26% fata de aceleasi perioade ale anului trecut, cand au fost procesate 98,153 mii tone pentru trimestrul IV 2016 si 354,306 mii tone pentru anul 2016.

Gradul de utilizare a capacitatii de rafinare, pentru rafinaria Vega, a fost de 132,55% in trimestrul IV 2017, respectiv 113% in anul 2017, in crestere cu 13,58%, respectiv cu 5,65% fata de aceleasi perioade ale anului trecut.

Rafinaria Vega a reusit, de asemenea, sa obtina performante operationale foarte bune in anul 2017, la niveluri istorice ridicate, cum ar fi:

- ✓ record istoric pentru material prima procesata de 373 kt cu 19 kt peste valoarea procesata in 2016;
- ✓ record istoric pentru productia si vanzarea de bitum de 96 kt;
- ✓ record istoric pentru productia de solvent ecologic de 41 kt;
- ✓ productia de hexan a atins 80 kt;
- ✓ cea mai mica pierdere tehnologica atinsa vreodata de ~1 % wt.

Marja bruta de rafinare s-a imbunatatit in anul 2017 fata de anul trecut cu 20% atinand un nivel de 50,9 USD/t fata de 42,5 USD/t in 2016. 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, 2016 si 2017 (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 385 milioane USD in al patrulea trimestru al anului 2017 si peste 1,264 miliarde USD pentru anul 2017.

**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 IV SI ANUL 2017**SEGMENTUL DE PETROCHIMIE**

		Trim IV 2017	Trim IV 2016	%	2017	2016	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	57.129.213	48.792.748	17%	191.326.498	180.271.804	6%
EBITDA	USD	(1.534.102)	1.396.227	N/A	(5.304.452)	6.320.969	N/A
EBIT	USD	(5.483.044)	(2.420.996)	126%	(20.365.240)	(8.865.805)	130%
Profit net / (pierdere)	USD	(5.362.809)	(8.062.901)	-33%	(12.977.684)	(11.264.121)	15%
Operational							
Propilena procesata	kt	39	36	8%	134	124	9%
Etilena procesata	kt	21	17	20%	64	65	-2%
Productie totala polimeri	kt	44	41	8%	147	150	-2%
Vanzari din productie proprie	kt	55	52	5%	189	188	1%
Vanzari trading	kt	0,7	0,0	1444%	1,4	1,2	17%
Total vanzari		56	52	6%	191	190	1%
Export	%	55%	60%		50%	57%	
Intern	%	45%	40%		50%	43%	

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 cu rafinaria Petromidia

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 trimestrul IV 2017, productia totala de polimeri in Petrochimie a fost de 44 kt , in crestere cu 8,08 % fata de perioada similara a anului trecut, cand s-au produs 41 kt. Diferenta cauzata de timpul de functionare al instalatiei LDPE.

In 2017, productia totala de polimeri in Petrochimie a fost de 147 kt, in scadere cu 1,77 % fata de anul trecut, cand s-au produs 150 kt. Diferenta cauzata de timpul de functionare al instalatiilor LDPE si PP.

In anul 2017 activitatea de petrochimie a fost impactata de urmatoarele realizari: materie prima procesata de 198,5 kt (134 kt amestec propan propilena, 64 kt etilena) cea mai mare cantitate de materie prima procesata functionand numai cu unitatile de PP si LDPE, productie record de 193 kt, productie record de propilena polimerizabila 20 kt, cel mai scazut indice energetic 18,7 GJ/tona.

**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 IV SI ANUL 2017**SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE**

		Trim IV 2017	Trim IV 2016	%	2017	2016	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	679.085.033	558.108.537	22%	2.453.396.882	2.196.231.269	12%
EBITDA	USD	5.634.964	8.533.901	-34%	52.903.438	55.320.629	-4%
EBIT	USD	(11.234.596)	3.255.465	N/A	22.018.253	36.638.553	-40%
Profit net / (pierdere)	USD	(12.290.941)	(7.727.300)	59%	28.413.464	24.119.283	18%
Operational							
Cantitati carburanti vandute retail	Kt	173	162	7%	693	636	9%
Cantitati carburanti vandute en-gros	Kt	288	275	5%	1.191	1.126	6%
Cantitati GPL vandute	Kt	100	76	31%	363	273	33%

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

In trimestrul IV 2017 cifra de afaceri bruta, consolidate, a segmentului de distributie a fost de 679 milioane USD in timp ce pentru intreg anul 2017 aceasta s-a situat la peste 2,453 miliarde USD fiind in crestere cu 22% respectiv cu 12% comparativ cu perioadele similare ale anului 2016.

Cantitatile de carburanti vandute au fost in crestere in 2017 comparativ cu 2016 atat pentru partea de retail, en-gros si GPL cu 9%, 6% respectiv 33%.

In anul 2017 si in trimestrul IV 2017, comparativ cu perioadele similare ale anului 2016, cotationile Platts (FOB Med Italy-mean), exprimate in moneda de referinta, USD, au fost, in medie, cu aproximativ 18,5% respectiv 16% mai mari pentru benzina, si cu aproximativ 24% respectiv 22% mai mari pe motorina.

Aprecierea de 6% a leului in fata dolarului american in trimestrul IV 2017 a facut ca aprecierea efectiva, in moneda nationala, a celor 2 cotationi sa fie de aproximativ 9% pentru benzina si 14% pentru motorina

Incepand cu 1 ianuarie 2017, TVA a scazut cu 1 punct procentual, de la 20% la 19%, iar accizele la carburanti au fost reduse cu 7 eurocenti/litru. Ulterior, accizele la carburanti s-au marit cu 32 bani/litru in doua etape de 16 bani/litru, prima etapa fiind pe data de 15 septembrie 2017, iar cea de-a doua etapa a intrat in vigoare incepand cu data de 1 octombrie 2017.

La sfarsitul lunii decembrie 2017, segmentul de distributie al Rompetrol Downstream cuprindea 807 puncte de comercializare, incluzand aici reseaua de statii proprii, statii partener, statii mobile: expres, CUVE si RBI.

Progresul a fost sustinut de continuarea programului de extindere a retelei de distributie prin finalizarea procesului de rebranding al statiilor Rompetrol.

**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 IV SI ANUL 2017**ANEXA 1 – CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE CONSOLIDAT TRIMESTRUL IV 2017, NEAUDITAT***Sume exprimate in USD*

	Trim IV 2017	Trim IV 2016	%	2017	2016	%
				Neauditat	Auditat	
Cifra de afaceri bruta	1.275.413.635	995.861.321	28%	4.151.088.337	3.566.449.386	16%
Taxe aferente vanzarilor	(301.463.842)	(271.542.177)	11%	(1.058.081.009)	(1.125.939.358)	-6%
Cifra de afaceri neta	973.949.793	724.319.144	34%	3.093.007.328	2.440.510.028	27%
Costul vanzarilor	(883.969.211)	(647.841.702)	36%	(2.786.633.608)	(2.191.393.341)	27%
Marja bruta	89.980.582	76.477.442	18%	306.373.720	249.116.687	23%
Cheltuieli de desfacere, generale si administrative	(56.982.954)	(39.283.665)	45%	(180.883.452)	(163.675.757)	17%
Alte cheltuieli / venituri	(56.916.394)	5.803.826	N/A	(57.028.133)	7.016.968	N/A
Profit operational afectat de amortizare (EBIT)	(23.898.766)	42.997.603	N/A	58.462.135	92.457.898	-37%
Cheltuieli financiare, net	(9.808.605)	(8.709.971)	13%	(32.397.799)	(32.728.268)	-1%
Diferente de curs valutar	841.022	(1.296.146)	N/A	(589.053)	(5.146.019)	-89%
Profit operational afectat de amortizare si chelt financiare (EBT)	(32.866.349)	32.991.486	N/A	25.475.283	54.583.611	-53%
Impozitul pe profit	(1.323.369)	3.278.441	N/A	(3.550.756)	2.561.756	N/A
Rezultat net dupa impozitare	(34.189.718)	36.269.927	N/A	21.924.527	57.145.367	-62%
Profit operational (EBITDA)	57.824.353	65.417.299	-12%	210.724.926	186.548.315	13%

**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 IV SI ANUL 2017**ANEXA 2 – BILANT CONSOLIDAT LA DATA DE 31 DECEMBRIE 2017, NEAUDITAT***Sume exprimate in USD*

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016	%
	Neauditat	Auditat	
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari necorporale	8.252.455	7.265.762	14%
Fond comercial	82.871.706	82.871.706	0%
Imobilizari corporale	1.255.254.853	1.138.146.913	10%
Imobilizari financiare	62.321.729	64.968.050	-4%
Total active imobilizate	1.408.700.743	1.293.252.431	9%
Active circulante			
Stocuri	342.623.843	230.091.565	49%
Creante	436.242.667	287.577.488	52%
Instrumente financiare derivate	-	5.340	-100%
Casa, conturi la banci	12.580.345	15.810.298	-20%
Total active circulante	791.456.855	533.484.691	48%
Total active	2.200.157.598	1.826.737.122	20%
Capitaluri si datorii			
Capitaluri si rezerve	735.565.397	478.624.262	54%
Datorii pe termen lung			
Datorii pe termen lung	-	193.162.805	-100%
Instrument Hibrid - partea pe termen lung	12.048.844	-	N/A
Provizioane	85.001.042	76.429.343	11%
Alte datorii pe termen lung	514.246	483.680	6%
Total datorii pe termen lung	97.564.132	270.075.828	-64%
Datorii curente			
Datorii comerciale si datorii asimilate	966.704.666	788.571.675	23%
Instrumente financiare derivate	48.387	323.130	-85%
Imprumuturi pe termen scurt	400.275.016	289.142.227	38%
Total datorii curente	1.367.028.069	1.078.037.032	27%
Total capitaluri si datorii	2.200.157.598	1.826.737.122	20%

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

Yedii Utekov

Director Economic

Vasile-Gabriel Manole

